



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ
Комисия за енергийно
и водно регулиране



ПРОТОКОЛ

№ 146

София, 23.05.2024 година

Днес, 23.05.2024 г. от 10:06 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в пълен състав, ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха М. Димитров - директор на дирекция „Природен газ“, Б. Балабанов – началник на отдел „Контрол и решаване на спорове в електроенергетиката и топлоенергетиката“, М. Трифонов – началник на отдел „Цени и лицензии: електрически мрежи, търговия и пазари“, Б. Паунов – началник на отдел „Цени и лицензии: електропроизводство, ВКП на електрическа и топлинна енергия“, Р. Годорова – началник на отдел „Контрол и решаване на спорове - природен газ“ и експерти на 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-643 от 20.05.2024 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-13-49-1011 от 30.03.2022 г. за одобряване на Общи условия за продажба на електрическа енергия при условията на доставка от последна инстанция на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД, подадено от „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Благовест Балабанов, Мария Ценкова, Даниела Митрова,
Красимир Николов, Силвия Петрова,
Радостина Методиева, Радослав Райков

2. Доклад с вх. № Е-Дк-640 от 17.05.2024 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-61 от 29.04.2024 г. от „Смарт Енерджи Трейд“ ЕАД за продължаване на срока на лицензия № Л-443-15 от 25.05.2015 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Милен Трифонов, Юлиан Стоянов, Вера Михайлова,
Цветислава Миланова, Рали Манчев,

Радостина Методиева, Теодора Белъова

3. Доклад с вх. № Е-Дк-639 от 17.05.2024 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-52 от 17.04.2024 г. на „Леяро Ковашки Машиностроителен Комплекс“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Милен Трифонов, Юлиан Стоянов, Вера Михайлова,
Цветислава Миланова, Рали Манчев,
Радостина Методиева, Теодора Белъова

4. Доклад с вх. № Е-Дк-622 от 17.05.2024 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-56 от 23.04.2024 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадено от „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 2“ ООД.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Боян Паунов, Ана Иванова,
Радостина Методиева и Теодор Хиков

5. Доклад с вх. № Е-Дк-638 от 17.05.2024 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-54 от 19.04.2024 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадено от „ТЕЦ ВАРНА“ ЕАД.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Боян Паунов, Цветелина Пешева,
Радостина Методиева и Теодор Хиков

6. Доклад с вх. № Е-Дк-641 от 20.05.2024 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-57 от 23.04.2024 г. за изменение/допълване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 2“ ООД.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Боян Паунов, Радослав Након, Ана Иванова,
Радостина Методиева и Теодор Хиков

7. Доклад с вх. № Е-Дк-645 от 20.05.2024 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-66 от 13.05.2024 г., подадено от „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД, за даване на разрешение за започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Боян Паунов, Владимир Петров, Цветелина Пешева,
Радостина Методиева и Теодор Хиков

8. Доклад с вх. № Е-Дк-616 от 16.05.2024 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-53 от 17.04.2024 г. от „ОПТИМУС ЕНЕРДЖИ БГ“ ЕООД за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Работна група: Милен Димитров, Елена Маринова,
Ремзия Тахир, Снежана Станкова, Хриси Йорданова,
Александра Димитрова, Любослава Джоргова,

Теодор Хиков, Рада Башлиева

9. Проект на решение относено: заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-19 от 27.02.2024 г. от „Топлофикация Русе“ АД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ и одобряване на Правила за работа с потребители на енергийни услуги.

Работна група: Милен Димитров, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Снежана Станкова, Людмила Ненова, Хриси Йорданова, Александра Димитрова, Любослава Джоргова, Теодор Хиков, Рада Башлиева

10. Проект на решение относено заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-24 от 11.03.2024 г. от „Зерен Груп Енерджи“ Б.В. с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ и одобряване на Правила за работа с потребители на енергийни услуги.

Работна група: Милен Димитров, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Снежана Станкова, Хриси Йорданова, Людмила Ненова, Любослава Джоргова, Александра Димитрова, Теодор Хиков, Рада Башлиева

11. Доклад с вх. № Е-Дк-619 от 16.05.2024 г. относно комплексна планова проверка на „Газтрейд Сливен“ ЕООД за територията на община Сливен.

Работна група: Мариана Сиркова, Ралица Караконова

12. Доклад с вх. № Е-Дк-644 от 20.05.2024 г. и проект на решение относено: предоставяне на ползването на газопровод, собственост на „Солвей соди“ АД, и заплащането на цена, определена от Комисията, на „Аресгаз“ ЕАД на основание чл. 197, ал. 9, изречение последно от Закона за енергетиката

Работна група: Милен Димитров, Росица Тодорова, Мариана Сиркова, Пламен Кованджиев

По т.1. Комисията, след като разгледа административната преписка, образувана по подадено от „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД заявление с вх. № Е-13-49-1011 от 30.03.2022 г. за одобряване на Общи условия за продажба на електрическа енергия при условията на доставка от последна инстанция на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД, както и становище за наличие на неравноправни клаузи на Комисията за защита на потребителите, представено в писмо с вх. № Е-13-49-23 от 25.04.2024 г., установи следното:

В чл. 21, ал. 1, т. 4 във връзка с чл. 95а, ал. 2 от Закона за енергетиката (ЗЕ) е регламентирано правомощие на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) да одобрява общите условия, при които крайните клиенти се снабдяват с електрическа енергия от доставчик от последна инстанция. В тази връзка със заявление с вх. № Е-13-49-1011 от 30.03.2022 г. „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД е отправило до КЕВР искане за одобряване на общите условия на доставчик от последна инстанция и е представило проекти на Общи условия за продажба на електрическа енергия при условията на доставка от последна инстанция на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД

(проект на ОУ) и на Правила за работа с потребители на енергийни услуги на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД, в качеството му на доставчик от последна инстанция (проект на Правила).

Съгласно чл. 129, ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката при разглеждане на предложените проекти на общи условия КЕВР може да изисква от енергийните предприятия допълнителна информация и да дава задължителни указания и срок за изменение и допълнение на проектите за общи условия с оглед привеждането им в съответствие с изискванията на закона и осигуряване на равнопоставеност.

По силата на чл. 148, ал. 2 от Закона за защита на потребителите (ЗЗП), когато в нормативен акт е предвидено държавен орган да одобрява общите условия на договорите с потребители, те се изпращат на Комисията за защита на потребителите (КЗП) за становище за наличието на неравноправни клаузи и държавният орган одобрява общите условия на договорите с потребители само, ако КЗП одобри предоставените ѝ общи условия и след като прецени, че те не съдържат неравноправни клаузи. В изпълнение на чл. 148, ал. 2 от ЗЗП с писмо с изх. № Е-13-49-23 от 14.12.2023 г. разглежданите проекти са изпратени за становище на КЗП.

С писмо с вх. № Е-13-49-23 от 25.04.2024 г. КЗП е уведомила КЕВР, че при извършения анализ за наличие на неравноправни клаузи в проектите на ОУ и на правила са констатирани неравноправни клаузи в чл. 12, ал. 2, чл. 13, ал. 2 и ал. 3, чл. 17, чл. 21, ал. 2 и чл. 23, ал. 3 от проекта на ОУ.

В допълнение, в хода на административното производство, образувано по заявление с вх. № Е-13-49-1011 от 30.03.2022 г., са влезли в сила изменения и допълнения на чл. 38а, 38б и чл. 38д от ЗЕ, които следва да се отразят в проектите на ОУ и на правила, тъй като са относими към тях. Съгласно чл. 38а, ал. 1, т. 9 и т. 10 от ЗЕ договорите с потребители на енергийни услуги задължително съдържат условията, при които крайните клиенти осъществяват достъпа до данните си или отправят искане за предоставяне на техните данни, като за предоставянето на тези услуги не се начислява допълнително плащане и номер на партидата на крайния клиент и единния идентификационен код за точката на измерване на крайния клиент. Също така, по аргумент от чл. 38а, ал. 3 от ЗЕ крайни клиенти, в това число битови, които имат достъп до системи за авансови плащания и изберат този метод за плащане, не трябва да са поставени от системите за авансово плащане в по-неблагоприятно положение спрямо останалите клиенти. По силата на чл. 38б, ал. 1, т. 11 енергийните предприятия – страни по договорите с потребители на енергийни услуги предоставят на потребителите информация за крайната дата на договора, а според чл. 38б, ал. 8 преди сключването на договор за доставка на електрическа енергия или преди удължаването на вече сключен договор енергийните предприятия по ал. 1 предоставят на потребителите обобщение на основните договорни условия, което е лесно видимо и е формулирано по кратък и ясен начин и включва най-малко информация за общата цена, промоциите, допълнителните услуги, отстъпките и правата на потребителите.

На следващо място, с измененията на чл. 38д от ЗЕ във връзка с § 1, т. 13в, т. 13г и т. 6бв от Допълнителните разпоредби на Закона за енергетиката са преуредени понятията, редът и условията, касаещи уязвими клиенти, като за енергийните предприятия, предоставящи универсална услуга и услуги от обществен интерес, е предвидено, че в общите условия за снабдяване с електрическа енергия и в правилата им за работа с потребителите на енергийни услуги следва да се определят специални процедури за предоставяне на информация, свързана с потреблението, и за уреждане

взаимоотношенията с уязвими клиенти за недопускане на преустановяване на снабдяването им с електрическа енергия.

Изказвания по т.1.:

Докладва Б. Балабанов. С писмо от 25.04.2024 г. КЗП е уведомила КЕВР, че при извършения анализ за наличие на неравноправни клаузи в проектите на ОУ и на Правилата са констатирани неравноправни клаузи в чл. 12, чл. 13, чл. 17, чл. 21 и чл. 23. В допълнение, в хода на административното производство е установено, че са влезли в сила изменения и допълнения на чл. 38а, чл. 38б и чл. 38д от ЗЕ, които следва да се отразят в проектите на ОУ и на Правилата, тъй като ги касаят. Мотивите за това са разписани подробно.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 4 и т. 5, чл. 38а, чл. 38б и чл. 38д и чл. 95а, ал. 2 от Закона за енергетиката и чл. 129, ал. 2 от Наредба № 3, работната група предлага Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да изпрати на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД писмо с вх. № Е-13-49-23 от 25.04.2024 г. с оглед неговото отразяване в Общи условия за продажба на електрическа енергия при условията на доставка от последна инстанция на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД (писмото на КЗП);
3. Да даде на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД задължителни указания по чл. 129, ал. 2 от Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката, съгласно мотивите на настоящия доклад;
4. Да определи на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД срок за отразяване на писмото в Общи условия за продажба на електрическа енергия при условията на доставка от последна инстанция на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД и за изпълнение на задължителните указания по т. 3;
5. Да задължи „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД в срока по т. 4 да преномерира и да съобрази препратките в проектите на Общи условия за продажба на електрическа енергия при условията на доставка от последна инстанция на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД и на Правила за работа с потребители на енергийни услуги на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД, в качеството му на доставчик от последна инстанция, и да представи в Комисията за енергийно и водно регулиране коригирани проекти на Общи условия за продажба на електрическа енергия при условията на доставка от последна инстанция на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД и на Правила за работа с потребители на енергийни услуги на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД, в качеството му на доставчик от последна инстанция, с оглед продължаване на административното производство.

Б. Балабанов прочете диспозитива на проекта на решение:

1. Дава задължително указание на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД проектът на Общи условия за продажба на електрическа енергия при условията на доставка от последна инстанция на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД да се допълни с разпоредби, с оглед привеждане на проекта в съответствие с чл. 38а, ал. 1, т. 9 и т. 10 и ал. 3, чл. 38б, ал. 1, т. 11 и ал. 8, чл. 38д от Закона за енергетиката и § 1, т. 13в, т. 13г и т. 66в от Допълнителните разпоредби на Закона за енергетиката;
2. Дава задължително указание на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД проекта на Правила за работа с потребители на енергийни услуги на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД, в качеството му на доставчик от последна инстанция да се допълни с разпоредби и да се измени чл. 7, ал. 6 от този проект, с оглед привеждането му

в съответствие с чл. 38д от Закона за енергетиката и § 1, т. 13в, т. 13г и т. 6бв от Допълнителните разпоредби на Закона за енергетиката;

3. Да се изпрати на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД писмо с вх. № Е-13-49-23 от 25.04.2024 г. с оглед неговото отразяване в Общи условия за продажба на електрическа енергия при условията на доставка от последна инстанция на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД;

4. Определя на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД 14-дневен срок от получаване на настоящото решение, в който дружеството да отрази писмо с вх. № Е-13-49-23 от 25.04.2024 г. в Общи условия за продажба на електрическа енергия при условията на доставка от последна инстанция на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД, да изпълни задължителните указания по т. 1 и т. 2, да преномерира и да съобрази препратките в проектите на Общи условия за продажба на електрическа енергия при условията на доставка от последна инстанция на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД и на Правила за работа с потребители на енергийни услуги на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД, в качеството му на доставчик от последна инстанция, и да представи в Комисията за енергийно и водно регулиране коригирани проекти на Общи условия за продажба на електрическа енергия при условията на доставка от последна инстанция на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД и на Правила за работа с потребители на енергийни услуги на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД, в качеството му на доставчик от последна инстанция.

Ив. Н. Иванов предложи корекция по проекта на решение в доклада и по т.3 от проекта на решение. *3. Да се изпрати на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД писмо с вх. № Е-13-49-23 от 25.04.2024 г. с оглед неговото отразяване в Общи условия за продажба на електрическа енергия при условията на доставка от последна инстанция на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД;* От този текст не се разбира това писмо на КЕВР ли е. Ако е на Комисията, защо това писмо се бави един месец и не е изпратено досега? Председателят предлага следния текст: *Да се изпрати на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД писмото от Комисията за защита на потребителите с вх. № Е-13-49-23 от 25.04.2024 г. ...* Така става ясно, че писмото е получено от КЗП. Становището на КЗП е разгледано от Комисията и сега се изпраща за отразяване. Аналогична корекция да се направи и в решението на доклада. Ив. Н. Иванов посочи, че дори при докладването Бл. Балабанов за яснота е вмъкнал, че писмото е от КЗП.

Ив. Н. Иванов установи, че няма други изказвания и подложи на гласуване проекта на решение с направените корекции.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 4 и т. 5, чл. 38а, 38б и чл. 38д и чл. 95а, ал. 2 от Закона за енергетиката и чл. 129, ал. 2 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-13-49-1011 от 30.03.2022 г. за одобряване на Общи условия за продажба на електрическа енергия при условията на доставка от последна инстанция на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД, подадено от „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД;

2. Дава задължително указание на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД проектът на Общи условия за продажба на електрическа енергия при условията на доставка от последна инстанция на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД да се допълни с разпоредби, с оглед привеждане на проекта в съответствие с чл. 38а, ал. 1, т. 9 и т. 10 и ал. 3, чл. 38б, ал. 1, т. 11 и ал. 8, чл. 38д от Закона за енергетиката и § 1, т. 13в, т. 13г и т. 66в от Допълнителните разпоредби на Закона за енергетиката;

3. Дава задължително указание на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД проекта на Правила за работа с потребители на енергийни услуги на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД, в качеството му на доставчик от последна инстанция да се допълни с разпоредби и да се измени чл. 7, ал. 6 от този проект, с оглед привеждането му в съответствие с чл. 38д от Закона за енергетиката и § 1, т. 13в, т. 13г и т. 66в от Допълнителните разпоредби на Закона за енергетиката;

4. Да се изпрати на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД писмото на Комисията за защита на потребителите с вх. № Е-13-49-23 от 25.04.2024 г. с оглед неговото отразяване в Общи условия за продажба на електрическа енергия при условията на доставка от последна инстанция на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД;

5. Определя на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД 14-дневен срок от получаване на настоящото решение, в който дружеството да отрази писмото на Комисията за защита на потребителите с вх. № Е-13-49-23 от 25.04.2024 г. в Общи условия за продажба на електрическа енергия при условията на доставка от последна инстанция на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД, да изпълни задължителните указания по т. 1 и т. 2, да преномерираща и да съобрази препратките в проектите на Общи условия за продажба на електрическа енергия при условията на доставка от последна инстанция на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД и на Правила за работа с потребители на енергийни услуги на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД, в качеството му на доставчик от последна инстанция, и да представи в Комисията за енергийно и водно регулиране коригирани проекти на Общи условия за продажба на електрическа енергия при условията на доставка от последна инстанция на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД и на Правила за работа с потребители на енергийни услуги на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД, в качеството му на доставчик от последна инстанция.

В заседанието по **точка първа** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **четири гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.2. Комисията разглежда доклад относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-61 от 29.04.2024 г. от „Смарт Енерджи Трейд“ ЕАД за продължаване на срока на лицензия № Л-443-15 от 25.05.2015 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-61 от 29.04.2024 г. от „Смарт Енерджи Трейд“ ЕАД за продължаване на срока на лицензия № Л-443-15 от 25.05.2015 г., издадена за дейността

„търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, на основание чл. 56, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 67, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-133 от 09.05.2024 г. на председателя на КЕВР.

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

1. „Смарт Енерджи Трейд“ ЕАД притежава лицензия № Л-443-15 от 25.05.2015 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, за срок от 10 години. В срока по чл. 42, ал. 2 от ЗЕ, „Смарт Енерджи Трейд“ ЕАД е подало на основание чл. 56, ал. 1, т. 1 от ЗЕ заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-61 от 29.04.2024 г. за продължаване срока на издадената лицензия с 10 (десет) години. Предвид горното, по аргумент от чл. 69, ал. 1 от НЛДЕ, Комисията следва да прецени изпълнението на изискванията и задълженията по действащата лицензия и дали заявителят ще продължи да отговаря на условията за упражняване на лицензията, а именно дали притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията.

2. „Смарт Енерджи Трейд“ ЕАД, ЕИК 202271438 е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон, което се установява от представеното удостоверение за актуално състояние. Заявителят е еднолично акционерно дружество, вписано в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията, със седалище и адрес на управление: Р България, 1407 София, обл. София, общ. Столична, район „Лозенец“, бул. „Черни връх“ № 57, ет. 11, офис 11. Дружеството е с предмет на дейност: проектиране, строеж, експлоатация и управление на фотоволтаични и ветрогенераторни паркове и водноелектрически централи и други възобновяеми източници, производство и продажба на електроенергия, внос и продажба на оборудване, търговия със стоки за широка употреба на едро и дребно, транспортна дейност в страната и в чужбина на пътници и товари, посредническа и представителна дейност на местни и чуждестранни лица, сделки с имоти, както и всяка друга дейност, която не е забранена изрично от закона.

„Смарт Енерджи Трейд“ ЕАД се представлява от изпълнителния директор Тодор Димитров Георгиев. Размерът на капитала на дружеството е 50 000 (петдесет хиляди) лева и е разпределен в 5 000 (пет хиляди) броя акции с номинална стойност от 10 (десет) лева. Едноличен собственик на капитала на „Смарт Енерджи Трейд“ ЕАД е „Смарт Енерджи Груп“ АД, с ЕИК 201841481. „Смарт Енерджи Трейд“ ЕАД е с едностепенна система на управление - Съвет на директорите в състав: Тодор Димитров Георгиев гражданин на Р България, Панчо Димитров Радев гражданин на Р България и Халил Демирдаг гражданин на Р България.

3. Съгласно чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици (ЗИФОДРЮПДРКЛТДС), в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален

данъчен режим, както и на контролираните от тях лица. По смисъла на §1, т. 2 от Допълнителната разпоредба на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „юрисдикции с преференциален данъчен режим“ са юрисдикциите по смисъла на §1, т. 64 от Допълнителните разпоредби на Закона за корпоративното подоходно облагане (ЗКПО), с изключение на Гибралтар (брит.) и държавите – страни по Споразумението за Европейското икономическо пространство. Според посочената разпоредба на ЗКПО министърът на финансите по предложение на изпълнителния директор на Националната агенция за приходите утвърждава списък на държавите/териториите - юрисдикции с преференциален данъчен режим, който се обнародва в „Държавен вестник“. В тази връзка, със Заповед № ЗМФ-33 от 13.01.2023 г., обн. ДВ, бр. 7 от 2023 г., в сила от 01.02.2023 г., министърът на финансите е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкърн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неосказващи съдействие за данъчни цели – арг. от § 1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 26.02.2024 г., обнародван е в Официален вестник на Европейския съюз, С 1804 от 2024 г. и включва юрисдикции, неосказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Антигуа и Барбуда, Фиджи, Гуам, Палау, Панама, Руска федерация, Самоа, Тринидад и Тобаго, Американски Вирджински острови, както и Вануату.

Съгласно §1, т. 5 от Допълнителните разпоредби на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „контрол“ е понятие по смисъла на §2, ал. 3 от Допълнителните разпоредби на Закона за мерките срещу изпирането на пари (ЗМИП), според който „контрол“ е контролът по смисъла на §1в от Допълнителните разпоредби на Търговския закон, а именно – когато едно физическо или юридическо лице (контролиращ) притежава повече от половината от гласовете в общото събрание на друго юридическо лице, или има право да определя повече от половината от членовете на управителния или надзорния орган на друго юридическо лице и същевременно е акционер или съдружник в това юридическо лице, или има право да упражнява решаващо влияние върху друго юридическо лице по силата на сключен с него договор или по силата на неговия дружествен договор или устав, или е акционер или съдружник в друго юридическо лице и по силата на договор с други акционери или съдружници контролира самостоятелно повече от половината от гласовете в общото събрание на това юридическо лице. Контрол по смисъла на §2, ал. 3 от Допълнителните разпоредби на ЗМИП е и всяка възможност, която, без да представлява индикация за пряко или косвено притежаване, дава възможност за упражняване на решаващо влияние върху юридическо лице или друго правно образувание при вземане на решения за определяне състава на управителните и контролните органи, преобразуване на юридическото лице, прекратяване на дейността му и други въпроси от съществено значение за дейността му.

С оглед горното, по отношение на „Смарт Енерджи Трейд“ ЕАД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. В тази връзка след служебно извършена справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията, както и от представената от заявителя информация се установява следното: едноличен собственик на капитала на „Смарт Енерджи Трейд“ ЕАД е „Смарт Енерджи Груп“ АД (100%).

Капиталът на „Смарт Енерджи Груп“ АД се притежава от следните физически лица: Тодор Димитров Георгиев (10%), гражданин на Р България и Халил Демирдаг (90%), гражданин на Р България.

Във връзка с гореизложеното за „Смарт Енерджи Трейд“ ЕАД не е налице забраната на чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици.

4. Въз основа на представените от изпълнителния директор на дружеството декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ се установява, че същия не е лишаван от правото да упражнява търговска дейност и не е осъждан с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Въз основа представена декларация от изпълнителния директор на заявителя и на служебно извършена проверка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел се установи отсъствие на обстоятелства по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“ от НЛДЕ, а именно че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност и не е в ликвидация. След извършена служебна проверка в информационните системи на Комисията и представени декларации от изпълнителния директор на дружеството, се установи отсъствие на обстоятелства и по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „г“ и б. „д“ от НЛДЕ, а именно че на „Смарт Енерджи Трейд“ ЕАД не му е отнемана лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ и не му е отказвано издаването на лицензия за същата дейност. Следователно не е налице противоречие с разпоредбите на чл. 40, ал. 4, т. 1, 2 и 3 от ЗЕ.

5. Вещни права

Изискванията на чл. 40, ал. 1, т. 2 от ЗЕ за наличие на вещни права на заявителя върху енергийния обект, са неприложими в настоящата хипотеза, тъй като дейността „търговия с електрическа енергия“, попада в изключенията, посочени в цитираната т. 2. В тази връзка не следва да се прилага и разпоредбата на чл. 40, ал. 1, т. 3 от ЗЕ, а именно да се представят и доказателства, че заявителят отговаря на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

6. Срок

Срокът на лицензията, за който кандидатства заявителят е 10 (десет) години. „Смарт Енерджи Трейд“ ЕАД е обосновало искания срок, с успешното си развитие на пазара на търговия с електроенергия в Р България от 2016 г. насам. Дружеството е натрупало опит в дейността и желае да продължи работата си на пазара, който все повече се интегрира с европейските пазари, като иска да увеличи клиентите и портфолиото си.

7. Технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“:

1. Относно наличието на технически и материални ресурси за осъществяване на дейностите, изискванията и задълженията на действащата лицензия:

Видно от интернет страницата на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, „Смарт Енерджи Трейд“ ЕАД е регистрирано с ID № 32X001100101074R като „координатор на стандартна балансираща група“, като към момента е със статус „Активен“.

Лицензионната дейност „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ се осъществява в офиса на „Смарт Енерджи Трейд“ ЕАД с адрес: гр. София, Енерджи Тауър, бул. „Черни връх“ № 57, ет. 11, офис 11. В заявлението е представено копие на договор за наем на горепосочения офис, с дружество „Смарт Енерджи Груп“ АД.

За целите на дейността „търговия с електрическа енергия“ на територията на Република България, „Смарт Енерджи Трейд“ ЕАД декларира, че разполага с изградена информационна мрежа и комуникационни възможности, като: компютри Lenovo ThinkPad X1 Carbon, Dell Vostro 5620, HP Elitebook; 2 бр. мултифункционални машини HP LaserJet Pro MFP M426f-M427JPCL6, KONICA MINOLTA Gizhub C250i PCL; шредер за унищожаване на документи Fellowes; стационарни безжични телефони; мобилни телефони; вътрешна телефонна система за комуникация; онлайн базирана платформа за прогнозиране и изготвяне на графици за потребление и производство на електрическа енергия на всички членове на балансиращата група; офис пакет – Microsoft Office; внедрени системи за управление на качеството ISO 9001:2015 и ISO 14001:2015; Google Workspace и др.

Заявителят уверява, че разполага с онлайн базирана платформа, осъществяваща обмен на данни съгласно инструкция по чл. 88, ал. 3 от Правилата за търговия с електрическа енергия, за фактуриране, анализиране и поддържане на база данни за клиентите. Софтуерът разполага с множество модули като: администриране, участници, товари, измервания, сделки, справки, експорт и импорт на файлове за осъществени плащания от клиенти, фактуриране и справки-митници. Системата е уеб-базирана, което осигурява достъп до нея от широка гама уеб браузъри от всеки компютър, имащ връзка с интернет и от всяка точка по света.

Дружеството е представило копие на договор за използване и техническа поддръжка на компютърната програма „Obis“ и копие на договор за счетоводно обслужване.

2. Относно наличието на човешки ресурси и опит за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

Данни за управленската и организационна структура на „Смарт Енерджи Трейд“ ЕАД са посочени в представения към заявлението доклад за дейността на дружеството за 2023 г.

Представени са и копия на автобиографии и дипломи за завършено образование на изпълнителния директор и на служителите в дружеството, както и справка за актуално състояние на действащите трудови договори към 05.03.2024 г. от Национална агенция за приходите, от която е видно, че в дружеството има назначени двама служители на следните позиции: търговски директор и мениджър проучване на пазари.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства може да се приеме, че „Смарт Енерджи Трейд“ ЕАД притежава материални и човешки ресурси, както и опит да продължи да изпълнява дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

8. Относно наличие на финансови възможности на заявителя за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, както и наличие на финансови гаранции и обезпечения за сключване на сделки за търговия с

електрическа енергия съгласно Правилата за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи (Правилата):

Дружество „Смарт Енерджи Трейд“ ЕАД е представило прогноза за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“, с прогнозни годишни финансови отчети за периода 2024 г. – 2026 г.

В прогнозата са заложили увеличаващи се количества електрическа енергия за покупко-продажба от XXX MWh през 2024 г. до XXX MWh през 2026 г.

Показател	Мярка	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Средна покупна цена	лева/MWh	XXX	XXX	XXX
Средна продажна цена	лева/MWh	XXX	XXX	XXX
Количество търгувана ел. енергия общо	MWh	XXX	XXX	XXX

Прогнозните приходи от лицензионна дейност за търговия с електрическа енергия се очаква да се движат от XXX хил. лв. през 2024 г. до XXX хил. лв. през 2026 г.

За разглеждания период дружеството очаква печалба, като за първата година тя е в размер на XXX хил. лева, като достига до XXX хил. лева през 2026 г.

Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2024 г. – 2026 г. е представена по-долу:

Показатели в хил. лева	Прогноза		
	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Приходи	XXX	XXX	XXX
Разходи	XXX	XXX	XXX
Оперативна печалба	XXX	XXX	XXX

Дружеството е представило удостоверение с изх. № XXX от XXX г. от банка „XXX“ АД, според което „Смарт Енерджи Трейд“ ЕАД, е клиент на банката с открита специална сметка, наличността по която към XXX г. е в размер на XXX лв. (XXX).

Сумата по специалната сметка е в размер, съответстващ на изискванията на чл. 19, ал. 2 от Правилата, видно от приходите на дружеството от лицензионната дейност на територията на Р България, посочени в предоставения годишен финансов отчет за 2023 г.

Съгласно удостоверението, банката се задължава при поискване от КЕВР да предоставя информация на Комисията относно оборотите и салдото по сметката.

Предвид гореизложеното може да се направи извод, че ако спази заложените в прогнозата за управление и развитие на дейността параметри и представените в пазарния анализ данни, „Смарт Енерджи Трейд“ ЕАД ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

9. Договор за участие в стандартна балансираща група:

На основание чл. 12, ал. 1 от НЛДЕ и чл. 19, ал. 1 и ал. 2 във връзка с чл. 11, т. 9 от ПТЕЕ, „Смарт Енерджи Трейд“ ЕАД е представило проект на договор за участие в стандартна балансираща група и поемане на отговорност за балансиране, който е със съдържание, предвидено в чл. 12, ал. 2 от НЛДЕ. Представени са също така и общи принципи за разпределяне на небалансите в рамките на стандартна балансиращата група, въз основа на които небалансите се разпределят на всеки член от групата в съответствие с изискванията на ПТЕЕ.

10. Правила за работа с потребители на енергийни услуги:

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ „Смарт Енерджи Трейд“ ЕАД е представило Правила за работа с потребители на енергийни услуги. Според изискванията на чл. 38в, ал. 2 от ЗЕ Правилата уреждат реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения, формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях.

11. Информация, съдържаща се в заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-61 от 29.04.2024 г., представляваща информация, защитена по закон:

„Смарт Енерджи Трейд“ ЕАД е посочило, че в представените от дружеството документи, част от административната преписка, се съдържа информация, съставляваща търговска тайна. В съответствие с разпоредбите на чл. 3 от Закона за защита на търговската тайна и на § 1, т. 9 от Допълнителните разпоредби на Закона за защита на конкуренцията, заявителят е посочил, че данните и документите относно сключените договори с контрагенти, а именно: наименование на банка, размерът на салдото по специалната сметка, договори, работни възнаграждения на назначения персонал, договор за наем на недвижим имот, както и прогнозни финансови отчети, включващи и прогнозни цени на електрическата енергия следва да се считат за търговска тайна.

Заявителят е посочил, че информацията относно прогнозните финансови отчети за периода 2024-2026 година, в т.ч. прогнозни цени на електрическата енергия, количества търгувана електрическа енергия, както и разработения проект на договор за участие в „стандартна балансираща група“, имат потенциална търговска стойност и разкриването им може да навреди на интересите на законно контролиращото информацията лице, като може да се засегнат, както стопански, така и финансови интереси, стратегически позиции или конкурентоспособност. Заявителят е посочил, че не следва да се разгласява информацията относно договорите за трудови правоотношения, които съдържат и лична информация, която също е обект на защита от закона. С оглед на това е извършена преценка на данните, като се приема, че заявителя е мотивирал искането за заличаване на част от представената към заявлението информация. Посочената информация не следва да се разкрива публично, тъй като това би повлияло негативно на развитието и интересите на „Смарт Енерджи Трейд“ ЕАД.

Съгласно чл. 18 от ЗЕ не следва да бъде разгласявана информация, обявена за защитена информация от заявителите и лицензиантите, ако нейното разгласяване би довело до нелоялна конкуренция между търговци, или до застрашаване на търговския интерес на трети лица. С оглед на това е извършена преценка на данните, като се приема, че заявителя е мотивирал искането за заличаване на част от представената към заявлението информация.

В тази връзка, посочената информация следва да бъде заличена в документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от ЗЕ, тъй като нейното разкриване би довело до

нелоялна конкуренция между търговци, а данни, които са достъпни в публични регистри и които са публично оповестени от заявителя не следва да бъдат заличавани, включително и в документите на Комисията, публикувани на интернет страницата на КЕВР във връзка с подаденото от дружеството заявление.

Изказвания по т.2.:

Докладва М. Трифонов. Административното производство е по цитираното заявление. След преглед и анализ на предоставените документи към заявлението е установено, че те отговарят на изискванията на ЗЕ и НЛДЕ за продължаване на срока на посочената лицензия. Едноличен собственик на капитала на „Смарт Енерджи Трейд“ ЕАД е „Смарт Енерджи Груп“ АД (100%). Капиталът на „Смарт Енерджи Груп“ АД се притежава от следните физически лица: Тодор Димитров Георгиев (10%), гражданин на Р България и Халил Демирдаг (90%), гражданин на Р България.

Във връзка с гореизложеното за „Смарт Енерджи Трейд“ ЕАД не е налице забраната на чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици.

Заявителят е посочил, че информацията относно прогнозните финансови отчети за периода 2024-2026 година, в т.ч. прогнозни цени на електрическата енергия, количества търгувана електрическа енергия, както и разработеният проект на договор за участие в „стандартна балансираща група“, имат потенциална търговска стойност и разкриването им може да навреди на интересите на законно контролиращото информацията лице, като може да се засегнат както стопански, така и финансови интереси, стратегически позиции или конкурентоспособност. В тази връзка, посочената информация следва да не бъде разгласяване при публикуване на интернет страницата на Комисията.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да определи дата, час и място на провеждане на открито заседание за разглеждане на приетия по т. 1 доклад, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията, като се осигури и възможност за дистанционно участие;
3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация „Смарт Енерджи Трейд“ ЕАД или други упълномощени от тях представители на дружеството;
4. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

Ив. Н. Иванов подчерта, че дружеството отговаря на изискванията и не попада в забранителния списък и Комисията няма основание за възражение. Председателят установи, че няма изказвания и обяви, че насрочва по т. 2 от проекта на решение откритото заседание да се проведе на 29.05.2024 г. от 10:10 часа, в зала IV в сградата на КЕВР.

Ив. Н. Иванов подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, Комисията

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-61 от 29.04.2024 г. от „Смарт Енерджи Трейд“ ЕАД за продължаване на срока на лицензия № Л-443-15 от 25.05.2015 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 29.05.2024 г. от 10:10 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи „Смарт Енерджи Трейд“ ЕАД или други упълномощени от тях представители на дружеството, като се осигури и възможност за дистанционно участие.

3. Докладът, датата и часът на провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР.

4. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

В заседанието по **точка втора** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **четири гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.3. Комисията разгледа доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-52 от 17.04.2024 г. на „Леяро Ковашки Машиностроителен Комплекс“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“.

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-52 от 17.04.2024 г. на „Леяро Ковашки Машиностроителен Комплекс“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-119 от 23.04.2024 г. на председателя на КЕВР. Представена е и допълнителна информация от дружеството с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-52 от 26.04.2024 г.

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

1. На основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ), „Леяро Ковашки Машиностроителен Комплекс“ ЕООД е поискало издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“.

Съгласно чл. 40, ал. 1, т. 1 и ал. 7 от ЗЕ лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон или с еквивалентна регистрация по законодателството на друга държава – членка на Европейския съюз, което: притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията. Изискването по чл. 40, ал. 1, т. 2 от ЗЕ, а именно: да има вещни права върху енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността, ако те са изградени, не се прилага по отношение на лицензията за дейността „търговия с електрическа енергия“. Следователно, тази лицензионна дейност не предполага наличие на енергиен обект, поради което за нея не е приложимо и изискването по чл. 40, ал. 1, т. 3 от ЗЕ – представяне на доказателства, че енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността по лицензията, отговарят на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

2. „Леяро Ковашки Машиностроителен Комплекс“ ЕООД, ЕИК 203444749 е еднолично дружество с ограничена отговорност, със седалище и адрес на управление: Р България, област Перник, община Радомир, 2400 гр. Радомир, Индустриална зона, което се установява от извършена служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията.

„Леяро Ковашки Машиностроителен Комплекс“ ЕООД има следния предмет на дейност: производство на стоманени и чугунени отливки, леене на стомана, изковки, прокати, прокатни валци и др., търговско представителство и посредничество, комисионни спедиционни и превозни сделки, производство на чугун, стомана и феросплави, услуги по леене на стомана, производство на въоръжение и боеприпаси, производство на машини и оборудване с общо и специално предназначение, производство и търговия с метали, обработки и търговия на скрап - черен и цветен, заготовка и монтаж на метални конструкции и изделия, външнотърговска и вътрешнотърговска дейност и извършване по занятие и на други сделки по чл. 1, ал. 1 от Търговския закон.

Капиталът на дружеството е в размер на 54 573 900 (петдесет и четири милиона петстотин седемдесет и три хиляди и деветстотин хиляди) лева, разпределен в 545 739 (петстотин четиридесет и пет хиляди седемстотин тридесет и девет) дяла, с номинална стойност от 100 (сто) лева всеки. Капиталът на дружеството е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала на заявителя е „Еврометал“ ООД с ЕИК 113011332 - дружество с ограничена отговорност, със седалище и адрес на управление в Р България. „Леяро Ковашки Машиностроителен Комплекс“ ЕООД се управлява и представлява от управителя Людмил Данаилов Стойков, гражданин на Р България.

Видно от горното, „Леяро Ковашки Машиностроителен Комплекс“ ЕООД е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон, следователно отговаря на изискванията по чл. 40, ал. 1 от ЗЕ да бъде лице, регистрирано по Търговския закон.

3. Съгласно чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици (ЗИФОДРЮПДРКЛТДС), в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален

данъчен режим, както и на контролираните от тях лица. По смисъла на § 1, т. 2 от Допълнителната разпоредба на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „юрисдикции с преференциален данъчен режим“ са юрисдикциите по смисъла на § 1, т. 64 от Допълнителните разпоредби на Закона за корпоративното подоходно облагане (ЗКПО), с изключение на Гибралтар (брит.) и държавите – страни по Споразумението за Европейското икономическо пространство. Според посочената разпоредба на ЗКПО министърът на финансите по предложение на изпълнителния директор на Националната агенция за приходите утвърждава списък на държавите/териториите - юрисдикции с преференциален данъчен режим, който се обнародва в „Държавен вестник“. В тази връзка, със Заповед № ЗМФ-33 от 13.01.2023 г., обн. ДВ, бр. 7 от 2023 г., в сила от 01.02.2023 г., министърът на финансите е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкърн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неосказващи съдействие за данъчни цели – арг. от § 1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 26.02.2024 г., обнародван е в Официален вестник на Европейския съюз, С 1804 от 2024 г. и включва юрисдикции, неосказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Антигуа и Барбуда, Фиджи, Гуам, Палау, Панама, Руска федерация, Самоа, Тринидад и Тобаго, Американски Вирджински острови, както и Вануату.

Съгласно § 1, т. 5 от Допълнителните разпоредби на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „контрол“ е понятие по смисъла на § 2, ал. 3 от Допълнителните разпоредби на Закона за мерките срещу изпирането на пари (ЗМИП), според който „контрол“ е контролът по смисъла на § 1в от Допълнителните разпоредби на Търговския закон, а именно – когато едно физическо или юридическо лице (контролиращ) притежава повече от половината от гласовете в общото събрание на друго юридическо лице, или има право да определя повече от половината от членовете на управителния или надзорния орган на друго юридическо лице и същевременно е акционер или съдружник в това юридическо лице, или има право да упражнява решаващо влияние върху друго юридическо лице по силата на сключен с него договор или по силата на неговия дружествен договор или устав, или е акционер или съдружник в друго юридическо лице и по силата на договор с други акционери или съдружници контролира самостоятелно повече от половината от гласовете в общото събрание на това юридическо лице. Контрол по смисъла на § 2, ал. 3 от Допълнителните разпоредби на ЗМИП е и всяка възможност, която, без да представлява индикация за пряко или косвено притежаване, дава възможност за упражняване на решаващо влияние върху юридическо лице или друго правно образувание при вземане на решения за определяне състава на управителните и контролните органи, преобразуване на юридическото лице, прекратяване на дейността му и други въпроси от съществено значение за дейността му.

С оглед горното, по отношение на „Леяро Ковашки Машиностроителен Комплекс“ ЕООД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството.

Едноличен собственик на капитала на „Леяро Ковашки Машиностроителен Комплекс“ ЕООД е „Еврометал“ ООД с ЕИК 113011332, със седалище и адрес на управление: Р България, област Перник, община Перник, 2300 гр. Перник, площад „Кракра Пернишки“ № 1, хотел „Струма“, ет. 1, ап. 101, с размер на капитала - 32 833 000 (тридесет и два милиона осемстотин тридесет и три хиляди) лева. Съдружници в „Еврометал“ ООД са: „Ладимекс Холдинг“ АД, с ЕИК 113029647, с размер на дялово

участие 2 500 (две хиляди и петстотин) лева или 0.01%, с действителен собственик Людмил Данаилов Стойков, гражданин на Р България, Снежана Богомилова Иванова с размер на дялово участие 100 (сто) лева или 0.00%, гражданин на Р България, Людмил Данаилов Стойков с размер на дялово участие 2 300 (две хиляди и триста) лева или 0.01%, гражданин на Р България и „Кракра Инвест“ ЕООД с ЕИК 113055001 с размер на дялово участие 32 828 100 (тридесет и два милиона осемстотин двадесет и осем хиляди и сто) лева или 99.99%. Едноличен собственик на капитала на „Кракра Инвест“ ЕООД е Людмил Данаилов Стойков гражданин на Р България.

Във връзка с гореизложеното за „Леяро Ковашки Машиностроителен Комплекс“ ЕООД не е налице забраната на чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици.

4. Заявителят е представил изискуемите по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от управителя на „Леяро Ковашки Машиностроителен Комплекс“ ЕООД, с които същият декларира, че не е лишен от правото да упражнява търговска дейност и не е осъден с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Въз основа на представени декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“, б. „г“ и б. „д“ от НЛДЕ се установява също, че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност, не е в ликвидация; на дружеството не е отнемана лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ и не е постановен акт на КЕВР за отказ да се издаде лицензия за същата дейност.

Предвид изложеното, издаването на исканата лицензия не е в противоречие с чл. 40, ал. 4, т. 1-3 от ЗЕ.

5. Срок на исканата лицензия:

Срокът на лицензията, за която кандидатства „Леяро Ковашки Машиностроителен Комплекс“ ЕООД е 10 (десет) години. Заявителят, счита че предложения срок на лицензията за 10 (десет) години е обоснован с оглед на плана му за дългосрочно развитие на енергийния пазар, което ще му позволи пълноценно участие в динамично равниващия се либерализиран пазар в страната. Срокът се обосновава и с оглед възможност за реализация на експертизата и инженерния потенциал на „Леяро Ковашки Машиностроителен Комплекс“ ЕООД.

6. Технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“:

1. Относно наличието на технически и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

Заявителят ще осъществява дейността търговия с електрическа енергия „Леяро Ковашки Машиностроителен Комплекс“ ЕООД в собствен офис с адрес гр. Радомир, Индустриална зона, като в тази връзка е представен дружествен договор, вписан в Имотния регистър към Службата по вписванията – гр. Радомир под вх. Рег. № 1297/03.07.2015, дв. вх. № 1293 от 03.07.2015 г.

Дружеството е представило справка - извадка за налични активи, включени в счетоводен амортизационен план към 01.03.2024 г., от която е видно, че разполага с необходимото компютърно оборудване за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“. Описаното оборудване включва: 1 бр. компютър Pentium

300MHz/32MB, 3 бр. принтер EPSON LX 1050, 1 бр. принтер Deskjet 5550, 1 бр. матричен принтер EPSON, 3 бр. лазерен принтер HPY, 2 бр. сървър Kontakx Tower 900, 1 бр. лаптоп Dell Vostro 3520, 1 бр. мултифункционално устройство Canon, 1 бр. преносим компютър Toshiba L100 121, 1 бр. сървър Pentium DUO RAM 2 GB, 1 бр. преносим компютър Dell Inspiron 1520, 1бр. преносим компютър ACER AS5738ZG-444G64 и др. Представени са документи за притежаване на лицензи за операционна система Windows Home 10 64Bit, както и копие на договор за предоставяне на интернет.

Съгласно чл. 11, ал. 6, т. 2 от Наредба № 3 и Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ), средствата за обмен на информация за целите на работа на пазара, осигурявани от търговските участници, се одобряват от Електроенергийния системен оператор.

С писмо с изх. № ЦУ-ЕСО-3857#3 от 16.04.2024 г., „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД декларира, че „Леяро Ковашки Машиностроителен Комплекс“ ЕООД е изпълнило изискванията за комуникационно и компютърно оборудване за електронен обмен на данни. Декларираните от дружеството технически средства (информационна мрежа, програмно осигуряване и комуникационна инфраструктура), необходими за сключване на сделки с електрическа енергия по свободно договорени цени (съгласно чл.100, ал.1 от ЗЕ), отговарят на условията, определени в Правилата за търговия с електрическа енергия.

Въз основа на гореизложеното и представените доказателства може да се приеме, че „Леяро Ковашки Машиностроителен Комплекс“ ЕООД притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

2. Относно наличието на човешки ресурси и опит за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

Предоставени са данни за управленската и организационна структура на „Леяро Ковашки Машиностроителен Комплекс“ ЕООД.

Заявителят планира при стартиране на дейността си да работи с наличния персонал: управител, назначен по силата на дружествения договор и протокол за учредяване на дружеството, консултант, който има специални знания и умения в областта, с който дружеството е сключило граждански договор, и 2 (двама) служители, назначени по трудово правоотношение на длъжността технически сътрудник, които да подпомагат дейността на управителя и чиято функция ще бъде свързана с изпълнение на условията на КЕВР за осъществяване на дейността, регистрацията в ЕСО ЕАД, НЕК ЕАД, митници, БНЕБ ЕАД, съседни борси и оператори и другите приложими по закон действия по лицензиране на дейността и встъпването на дружеството на пазара на електрическа енергия.

При последващо увеличение на броя контрагенти и обеми, при осъществяване на същинската търговия, заявителят планира в корпоративната му структура да бъде обособено звено „търговия с електрическа енергия“. Звеното ще се ръководи от „Търговски директор“, който ще изпълнява следните функции: управление на дейността, свързана с вътрешни и външни контрагенти, отговорност за търговските отношения с всички контрагенти, администриране на дейността. Търговският директор ще бъде подпомаган от анализатори на външен и вътрешен пазар и секретар. Лицето, което ще заема длъжността „Анализатор вътрешен пазар“ ще отговаря за контрагентите в Р България, а „Анализатор външен пазар“ ще носи отговорност за външотърговските сделки и свързаните с това дейности, като осигуряване на трансгранични капацитети,

осъществяване на транзитен пренос, покупко-продажба на съседни борси на електрическа енергия и др.

„Леяро Ковашки Машиностроителен Комплекс“ ЕООД предвижда също така и назначаване на лице на длъжност „Специалист графици“, което ще извършва обобщаване, подготовка и контрол на товарите графици, а в случай на необходимост ще извършва контрол и корекция на евентуални небаланси, техническа координация между доставчици, търговци и контрагенти. Заявителят предвижда дейността по валидиране на товарите графици да бъде изнесена.

Заявителят е представил копия на дипломи за завършено висше образование и автобиографии, както на управителя така и на наетите служители, както и Справка за актуално състояние на действащите договори на Национална агенция за приходите към 22.02.2024 г.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства може да се приеме, че „Леяро Ковашки Машиностроителен Комплекс“ ЕООД разполага с човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

7. Финансови възможности на заявителя за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, както и наличие на финансови гаранции и обезпечения за сключване на сделки за търговия с електрическа енергия съгласно Правилата за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи (Правилата):

„Леяро Ковашки Машиностроителен Комплекс“ ЕООД е представило 5 годишна прогноза за цени и количества за покупко/продажба на електрическа енергия и прогнозни счетоводни баланси за периода 2024 г. – 2028 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“, съгласно изискванията на чл. 13 от НЛДЕ.

За целите на настоящото производство, представените прогнозни баланси се разглеждат с оглед установяване на финансовите възможности на дружеството за изпълнение на лицензионната дейност за посочения срок.

В прогнозните баланси и отчети за паричните потоци са заложили увеличаващи се количества електрическа енергия за покупко-продажба от 22 080 MWh през 2024 г. до 438 000 MWh през 2028 г.

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

Показател	Мярка	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Средна покупна цена	лева/MWh без ДДС	147	147	137	127	117
Средна продажна цена	лева/MWh без ДДС	156	156	147	137	127
Количество търгувана ел. енергия общо	MWh	22 080	219 000	262 800	350 400	438 000

За разглеждания период дружеството очаква печалба, като за първата година е в размер на 216 хил. лева, като достига до 4 284 хил. лева през 2028 г.

Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2024 г. – 2028 г. е представена по-долу:

Показатели в хил. лева	Прогноза				
	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Приходи	3 445	34 166	38 600	47 999	55 640
Разходи	3 229	32 024	36 030	44 572	51 356
Оперативна печалба	216	2 142	2 570	3 427	4 284

Дружеството е представило удостоверение с изх. № 7580/12.03.2024 г. от банка „Обединена Българска банка“ АД, според което дружеството „Леяро ковашки машиностроителен комплекс“ ЕООД е клиент на банката с открита специална сметка за обезпечаване на бъдещи сделки при упражняване на лицензионната дейност „търговия с електрическа енергия“, наличността по която към 12.03.2024 г. е 150 200 (сто и петдесет хиляди и двеста) лева. Сумата по специалната сметка е в размер, съответстващ на изискванията на чл. 19, ал. 2 и ал. 3 от Правилата, видно от прогнозната стойност на оборота от търговия с електрическа енергия на територията на Република България за първата година от лицензионната дейност съгласно представения в Комисията бизнес план. Съгласно удостоверението банката се задължава при поискване от КЕВР да предоставя информация на Комисията относно оборотите и салдото по сметката.

Предвид гореизложеното може да се направи извод, че ако спази заложените в прогнозните счетоводни баланси параметри, „Леяро ковашки машиностроителен комплекс“ ЕООД ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

8. Правила за работа с потребители на енергийни услуги:

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ „Леяро Ковашки Машиностроителен Комплекс“ ЕООД е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги. Според изискванията на чл. 38в, ал. 2 от ЗЕ Правилата уреждат реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения, формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях.

9. Информация, съдържаща се в заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-52 от 17.04.2024 г. и приложените към него документи, представляваща информация, защитена по закон:

„Леяро Ковашки Машиностроителен Комплекс“ ЕООД е посочило, че в представените от дружеството документи, част от административната преписка, не се съдържа информация, съставляваща търговска тайна.

Изказвания по т.3.:

Докладва М. Трифонов. Административното производство е образувано по цитираното заявление. След преглед и анализ на предоставените документи към заявлението е установено, че те отговарят на изискванията на ЗЕ и НЛДЕ за получаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“.

По отношение на едноличния собственик на капитала на „Леяро Ковашки Машиностроителен Комплекс“ ЕООД подробно са изброени няколко юридически лица, които са регистрирани в Р България, както и собственици, граждани на Р България, като 99,9% от крайния собственик е „Кракра Инвест“ ЕООД с едноличен собственик на капитала Людмил Данаилов Стойков, гражданин на Р България.

Във връзка с гореизложеното за „Леяро Ковашки Машиностроителен Комплекс“

ЕООД не е налице забраната на чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици.

„Леяро Ковашки Машиностроителен Комплекс“ ЕООД е посочило, че в представените от дружеството документи, част от административната преписка, не се съдържа информация, съставляваща търговска тайна.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да определи дата, час и място на провеждане на открито заседание за разглеждане на приетия по т. 1 доклад, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията, като се осигури и възможност за дистанционно участие;
3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация „Леяро Ковашки Машиностроителен Комплекс“ ЕООД или други упълномощени от тях представители на дружеството;

Бл. Голубарев отбеляза, че дружеството не се възползва от правото си да крият каквато и да е информация. Дружеството трябва да бъде насърчено и публично.

Ив. Н. Иванов обърна внимание, че едноличен собственик на капитала, на 99,9%, което означава 54,5 млн. лв., е небезизвестният Людмил Стойков. Председателят установи, че няма други изказвания и обяви, че насрочва открито заседание по т. 2 от проекта на решение за 29.05.2024 г. от 10:15 часа, в зала IV в сградата на КЕВР.

Ив. Н. Иванов подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, Комисията

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-52 от 17.04.2024 г. на „Леяро Ковашки Машиностроителен Комплекс“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“;
2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 29.05.2024 г. от 10:15 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи „Леяро Ковашки Машиностроителен Комплекс“ ЕООД или други упълномощени от тях представители на дружеството, като се осигури и възможност за дистанционно участие.
3. Докладът, датата и часът на провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР.

В заседанието по **точка трета** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **четири гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Благой

Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.4. Комисията, след като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-56 от 23.04.2024 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадено от „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 2“ ООД, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-56 от 23.04.2024 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадено от „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 2“ ООД, на основание чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката, и чл. 92, ал. 1 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявленията и приложенията към тях е сформирана работна група със заповед № 3-Е-128 от 29.04.2024 г. на председателя на КЕВР.

Въз основа на предоставената информация и документи са установени следните факти и са направени следните изводи:

„БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 2“ ООД е дружество с ограничена отговорност, с ЕИК 205978342, вписано в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮЛНЦ) към Агенцията по вписванията със седалище и адрес на управление Р България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив, п.к. 4000, район „Централен“, бул. „Цар Борис III“ № 128, ет. 2, ап. 7.

„БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 2“ ООД има следния предмет на дейност: Изграждане на соларни паркове, търговия със соларни панели и аксесоари, както и всяка друга дейност, която не е забранена със закон.

Капиталът на „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 2“ ООД е в размер на 20 560 594 (двадесет милиона петстотин и шестдесет хиляди петстотин деветдесет и четири лева) лв. и е изцяло внесен. Съдружници в дружеството са: „Сизиджи“ ООД, ЕИК 206074575 и „Ес Солар“ ЕООД, ЕИК 206804476.

„БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 2“ ООД се управлява и представлява от двамата управители заедно и поотделно: Иван Николов Кръстев и Божидар Петров Печев.

„Белозем Солар Парк 2“ ООД притежава лицензия № Л-732-01 от 31.01.2024 г. за дейността „производство на електрическа енергия“, издадена от Комисията с Решение № Л-732 от 31.01.2024 г. за срок от 25 (двадесет и пет) години с условие за изграждане на енергиен обект – Фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Мъглиж“, фаза 1 с обща инсталирана мощност (АС) – 53,400 MW. Заявителят е посочил, че през 2024 г. се очаква изграждането и въвеждането в експлоатация на ФЕЦ „Мъглиж“, фаза 2 с инсталирана мощност от 36,6 MW, както и на фаза 3 с инсталирана мощност от 30 MW.

Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-56 от 23.04.2024 г. „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 2“ ООД е поискало разрешение да сключи с „XXX“ АД анекс към Договор за особен залог върху търговско предприятие от 29.02.2024 г. като е представило проект на анекс и обосновка.

Договорът за особен залог върху търговско предприятие от 29.02.2024 г. е сключен след разрешение на КЕВР с Решение № Р-493 от 27.02.2024 г. Дружеството е посочило, че предметът на анекс към този договор включва изменение на Приложение № 3 (Списък на Отделни активи), като към него ще бъдат добавени недвижими имоти, за които е учредено

право на строеж от 01.04.2024 г., както и промяна в срока за вторично вписване в Имотен регистър, когато е приложимо, на залога на търговското предприятие при придобиването на нови активи от страна на залогодателя. Дружеството е посочило също, че параметрите на кредита, който е обезпечен с Договора за особен залог върху търговско предприятие от 29.02.2024 г., не се променят, а остават същите като тези, разгледани в Решение № Р-493 от 27.02.2024 г. на КЕВР.

Проект на Анекс към Договор за особен залог на търговско предприятие от 29.02.2024 г. между „XXX“ АД, в качеството на Агент по обезпечението и заложен кредитор и „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 2“ ООД, в качеството на залогодател и финансовите институции посочени в Приложение № 1 – „XXX“ АД, „XXX“ АД и „XXX“ АГ като финансиращи страни и заложни кредитори

В проекта на Анекс към Договор за особен залог на търговско предприятие (Договор за залог) се съдържат клаузи, че страните се съгласяват на следните изменения:

1. Чл. 4.2.1 от Договора за залог да приеме следната редакция:

„Залогодателят следва да уведоми Агента по обезпечението в срок до 5 работни дни след придобиването на нови недвижими вещи и/или вещни права. В такъв случай страните подписват анекс към настоящия Договор (във формата на Приложение 5) за допълнение към Приложение 3 в срок до XXX (XXX) работни дни след получаване на уведомлението от Агента по обезпечението (или, съответно, след получаване на разрешение от Комисията за енергийно и водно регулиране, ако такова е необходимо), като залогодателят следва да Учреди и Създаде противопоставимост (когато е приложимо) на предоставения залог върху тези нови Отделни активи възможно най-скоро, но не по-късно от XXX (XXX) работни дни от подписването на съответния анекс.“

2. В Приложение 3 (Списък на Отделните активи), Недвижими имоти и вещни права, Проект Мъглиж – изграждане на фотоволтаична електрическа централа, част II – Вещни права на Залогодателя, към Договора за залог, се добавят следните нови активи:

Поземлени имоти, върху които е учредено ограничено вещно право на строеж в полза на залогодателя, съгласно договор за учредяване право на строеж върху общински имоти № 78-2024 от 28.03.2024 г., вписан в Служба по вписванията гр. Казанлък като Акт № 59, том 6, дело № 1150/2024, книга „Прехвърляния“, вх. № 1786 от 01.04.2024 г.:

- Поземлен имот с идентификатор 49494.615.944 по кадастралната карта и кадастралните регистри на гр. Мъглиж, общ. Мъглиж, обл. Стара Загора, одобрени със заповед № РД-18-93/23.12.2009 г. на изпълнителен директор на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот от 22.02.2024 г., с площ от 2 000 кв. м., трайно предназначение на територията: земеделска, начин на трайно ползване: за селскостопански, горски, ведомствен път, представляващ част от поземлен имот с предишен идентификатор: 49494.615.933, с номер по предходен план: 000933, при граници и съседи: поземлени имоти с идентификатори: 49494.615.279, 49494.615.957, 49494.615.945, 49494.610.942 и 49494.615.296;

Имотът е приобщен към образувания УПИ I-942 в масив 615, отреден за изграждане на фотоволтаична централа, с обща площ, съгласно действащата регулация от 340 225 кв. м., който УПИ е образуван от следните поземлени имоти, частна общинска собственост: поземлен имот с идентификатор 49494.615.279 с площ 142 428 кв. м., поземлен имот с идентификатор 49494.615.285 с площ 162 166 кв. м., поземлен имот с идентификатор 49494.615.296 с площ от 33 098 кв. м., поземлен имот с идентификатор 49494.615.938 с площ от 2 211 кв. м. и поземлен имот с идентификатор 49494.615.944, с площ от 2 000 кв.м., при граници и съседи на урегулирания поземлен имот, съгласно

текстовите и графични материали, неразделна част от одобрения подробен устройствен план и който УПИ представлява поземлен имот с проектен идентификатор 49494.615.942;

- Поземлен имот с идентификатор 49494.615.938 по кадастралната карта и кадастралните регистри на гр. Мъглиж, общ. Мъглиж, обл. Стара Загора, одобрени със заповед № РД-18-93/23.12.2009 г. на изпълнителен директор на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот от 22.02.2024 г., с площ от 2 211 кв. м., трайно предназначение на територията: земеделска, начин на трайно ползване: за селскостопански, горски, ведомствен път, с номер по предходен план: 000938, при граници и съседи: Поземлени имоти с идентификатори: 49494.615.957, 49494.615.279, 49494.658.591 и 49494.615.285;

Описаният поземлен имот е приобщен и съставлява част от образувания УПИ I-942 в масив 615, отреден за изграждане на фотоволтаична централа, с обща площ на УПИ, съгласно действащата регулация от 340 225 кв. м., който УПИ е образуван от следните поземлени имоти, частна общинска собственост: поземлен имот с идентификатор 49494.615.279 с площ 142 428 кв. м., поземлен имот с идентификатор 49494.615.285 с площ 162 166 кв. м., поземлен имот с идентификатор 49494.615.296 с площ от 33 098 кв. м., поземлен имот с идентификатор 49494.615.938 с площ от 2 211 кв. м. и част от поземлен имот с идентификатор 49494.615.933, целият с площ от 3 719 кв. м., а на частта, която се присъединява - от 2 000 кв. м., при граници и съседи на урегулирания поземлен имот, съгласно текстовите и графични материали, неразделна част от одобрения подробен устройствен план и който УПИ представлява поземлен имот с проектен идентификатор 49494.615.942;

- Поземлен имот с идентификатор 49494.615.947 по кадастралната карта и кадастралните регистри на гр. Мъглиж, общ. Мъглиж, обл. Стара Загора, одобрени със заповед № РД-18-93/23.12.2009 г. на изпълнителен директор на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот от 22.02.2024 г., с площ от 667 кв. м., трайно предназначение на територията: земеделска, начин на трайно ползване: за селскостопански, горски, ведомствен път, с номер по предходен план: 000939, при граници и съседи: поземлени имоти с идентификатори: 49494.615.946, 49494.614.935, 49494.614.299, 49494.610.942, 49494.615.477 и 49494.615.297;

Имотът е приобщен към образувания УПИ I-941 в масив 614, отреден за изграждане на фотоволтаична централа, с обща площ на УПИ, съгласно действащата регулация от 48 594 кв. м., който УПИ е образуван от следните поземлени имоти, частна общинска собственост: поземлен имот с идентификатор 49494.614.299 с площ 12 539 кв. м., поземлен имот с идентификатор 49494.614.305 с площ 12 646 кв. м., поземлен имот с идентификатор 49494.614.940 с площ от 442 кв. м., поземлен имот с идентификатор 49494.615.297 с площ от 22 894 кв. м. и поземлен имот с идентификатор 49494.615.947, с площ от 667 кв. м., при граници и съседи на урегулирания поземлен имот, съгласно текстовите и графични материали, неразделна част от одобрения подробен устройствен план и който УПИ представлява поземлен имот с проектен идентификатор 49494.614.941;

- Поземлен имот с идентификатор 49494.614.940 по кадастралната карта и кадастралните регистри на гр. Мъглиж, общ. Мъглиж, обл. Стара Загора, одобрени със заповед № РД-18-93/23.12.2009 г. на изпълнителен директор на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот от 22.02.2024 г., с площ от 442 кв. м., трайно предназначение на територията: земеделска, начин на трайно ползване: за селскостопански, горски, ведомствен път, с номер по

предходен план: 000940, при граници и съседни: поземлени имоти с идентификатори: 49494.614.935, 49494.614.305, 49494.610.942 и 49494.614.299.

Описаният поземлен имот е приобщен към образувания УПИ I-941 в масив 614, отреден за изграждане на фотоволтаична централа, с обща площ на УПИ, съгласно действащата регулация от 48 594 кв. м., който УПИ е образуван от следните поземлени имоти, частна общинска собственост: поземлен имот с идентификатор 49494.614.299 с площ 12 539 кв. м., поземлен имот с идентификатор 49494.614.305 с площ 12 646 кв. м., поземлен имот с идентификатор 49494.614.940 с площ от 442 кв. м., поземлен имот с идентификатор 49494.615.297 с площ от 22 894 кв. м. и част от поземлен имот с идентификатор 49494.615.939 с площ на приобщената част от 667 кв. м., при граници и съседни на урегулирания поземлен имот, съгласно текстовите и графични материали, неразделна част от одобрения подробен устройствен план и който УПИ представлява поземлен имот с проектен идентификатор 49494.614.941;

- Поземлен имот с идентификатор 49494.616.914 по кадастралната карта и кадастралните регистри на гр. Мъглиж, общ. Мъглиж, обл. Стара Загора, одобрени със заповед № РД-18-93/23.12.2009 г. на изпълнителен директор на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот от 22.02.2024 г., с площ от 1 970 кв. м., трайно предназначение на територията: земеделска, начин на трайно ползване: за селскостопански, горски, ведомствен път, категория на земята: 0, с номер по предходен план: 001914, при граници и съседни: поземлени имоти с идентификатори: 49494.620.2, 49494.617.1, 49494.611.926 и 49494.616.2;

Описаният поземлен имот е приобщен към образувания УПИ I-916 в масив 616, отреден за изграждане на фотоволтаична централа, с площ на УПИ, съгласно действащата регулация от 98 797 кв. м., който УПИ е образуван от следните поземлени имоти, частна общинска собственост: поземлен имот с идентификатор 49494.615.3 с площ от 21 958 кв. м., поземлен имот с идентификатор 49494.616.1 с площ от 21 637 кв. м., поземлен имот с идентификатор 49494.616.2 с площ 23 075 кв. м., поземлен имот с идентификатор 49494.616.914 с площ от 1 970 кв. м., поземлен имот с идентификатор 49494.616.915, с площ от 1 264 кв. м., поземлен имот с идентификатор 49494.617.1 с площ от 15 838 кв. м. и поземлен имот с идентификатор 49494.617.11 с площ от 14 052 кв. м., при граници и съседни на урегулирания поземлен имот, съгласно действащия регулационен план и който УПИ представлява поземлен имот с проектен идентификатор 49494.616.916;

- Поземлен имот с идентификатор 49494.616.915 по кадастралната карта и кадастралните регистри на гр. Мъглиж, общ. Мъглиж, обл. Стара Загора, одобрени със заповед № РД-18-93/23.12.2009 г. на изпълнителен директор на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот от 22.02.2024 г., с площ от 1 264 кв. м., трайно предназначение на територията: земеделска, начин на трайно ползване: за селскостопански, горски, ведомствен път, категория на земята: 0, с номер по предходен план: 001915, при граници и съседни: поземлени имоти с идентификатори: 49494.615.957, 49494.616.1, 49494.611.937 и 49494.615.3;

Описаният поземлен имот е приобщен към образувания УПИ I-916 в масив 616, отреден за изграждане на фотоволтаична централа, с площ на УПИ, съгласно действащата регулация от 98 797 кв. м., който УПИ е образуван от следните поземлени имоти, частна общинска собственост: поземлен имот с идентификатор 49494.615.3 с площ от 21 958 кв. м., поземлен имот с идентификатор 49494.616.1 с площ от 21 637 кв. м., поземлен имот с идентификатор 49494.616.2 с площ 23 075 кв. м., поземлен имот с идентификатор 49494.616.914 с площ от 1 970 кв. м., поземлен имот с идентификатор 49494.616.915, с площ от 1 264 кв. м., поземлен имот с идентификатор 49494.617.1 с площ от 15 838 кв. м. и

поземлен имот с идентификатор 49494.617.11 с площ от 14 052 кв. м., при граници и съседи на урегулирания поземлен имот, съгласно текстовите и графични материали, неразделна част от одобрения подробен устройствен план и който УПИ представлява поземлен имот с проектен идентификатор 49494.616.916.

Съгласно чл. 53, ал. 5 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ, КЕВР дава разрешение за учредяване на залог, включително особен залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност. В конкретния случай, КЕВР с Решение № Р-493 от 27.02.2024 г. е разрешила сключването на Договор за особен залог на търговско предприятие от 29.02.2024 г. между „XXX“ АД и „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 2“ ООД, поради което всички последващи изменения на вече разрешена от Комисията сделка подлежат на разглеждане от регулаторния орган. В тази връзка, на основание от чл. 92, ал. 1 и ал. 4 от НЛДЕ, КЕВР следва да извърши преценка дали сключването на посочената по-горе сделка води или може да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, или до нарушаване на съществени условия за осъществяване на лицензионната дейност, включително принципите по чл. 23 от ЗЕ. Преценката на горната сделка, с оглед нейното разрешаване или не, е обвързана с финансово-икономически анализ на съвкупното влияние на всички произтичащи от тази сделка задължения върху финансовото състояние на лицензианта. В тази връзка е установено следното:

Прогнозен паричен поток за периода до 2049 г.:

След извършен преглед и анализ се установява, че параметрите на кредита, който е обезпечен с договора за особен залог върху търговско предприятие от 29.02.2024 г., не се променят, а остават същите като тези, одобрени с Решение № Р-493 от 27.02.2024 г. на КЕВР, а именно:

Данните, заложен от дружеството в представения финансов модел показват, че приходите от продажба на електрическа енергия са прогнозирани при годишната деградация от XXX %, както следва:

Годишното производство на електрическа енергия до XXX г. е в размер на XXX MWh, или общо за периода до XXX г. е в размер на XXX MWh, при прогнозни цени от XXX лв./MWh за 2024 г. до XXX лв./MWh през 2034 г. и в края на периода е в размер на XXX лв./MWh.

С така посочените параметри, дружеството прогнозира за периода от 2024 г. до 2049 г. да реализира общо приходи в размер на XXX хил. лв. и общо разходи за същия период в размер на XXX хил. лв.

В представения от дружеството прогнозен паричен поток са включени плащания на главница и лихви по обслужване на задълженията по договора за кредит към „XXX“ АД до XXX г., съгласно погасителен план (разрешен с Решение № Р-493 от 27.02.2024 г. на КЕВР).

От финансовия модел е видно, че нетните паричните потоци са положителни стойности през целия период, което е индикатор, че дружеството ще има финансови възможности да обслужва задълженията си.

Предвид горното и при така заложените параметри и допускания, прогнозният паричен поток за периода на обслужване на кредита до XXX г., както и след това до края на 2049 г. е положителен през всичките години и показва, че „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 2“ ООД ще разполага с необходимия паричен ресурс за обслужване на задълженията по договора към „XXX“ АД при реализацията на трите фази на ФЕЦ „Мъглиж“. Следователно КЕВР счита, че разглежданата сделка няма да доведе до нарушаване на

сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на дружеството, както и няма да наруши условията по осъществяване на лицензионната дейност.

Изказвания по т.4.:

Докладва А. Иванова. Дружеството е поискало Комисията да разреши учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност. „Белозем Солар Парк 2“ ООД притежава лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект – Фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Мъглиж“, фаза 1, 2 и 3, с обща инсталирана мощност (АС) приблизително 120 MW.

Дружеството е представило проект на Анекс към вече сключен Договор за особен залог на търговско предприятие. Конкретният договор е сключен на база Решение № Р-493 от 27.02.2024 г. С анекса се иска изменение на Приложение № 3 (Списък на Отделни активи), както и се иска промяна в срока за вторично вписване в Имотен регистър на допълнителните активи, които ще бъдат вписани на база измененото Приложение № 3. В мотивната част подробно са изложени какви имоти ще бъдат добавени като отделни активи. Анексът подлежи на разрешение от страна на Комисията, тъй като по предходен ред е разрешен основният договор и всяко негово изменение или допълнение подлежи на разрешение от страна на Комисията.

Извършен е финансово-икономически анализ, като по отношение на финансовата част дружеството изрично е посочило, че изменението чрез анекса няма да доведе до изменение на прогнозните парични потоци, в които са включени плащания на главница и лихви по обслужване на задълженията по договора за кредит. Следва да се има предвид, че разглежданата сделка няма да доведе до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на дружеството, както и няма да наруши условията по осъществяване на лицензионната дейност.

„БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 2“ ООД е посочило изрично в кои документи се съдържа защитена по закон информация, а именно: лихвени проценти и търговските условия на осигуреното външно финансиране.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, чл. 53, ал. 1 и ал. 5 от Закона за енергетиката във връзка с чл. 92, ал. 1, т. 1 и ал. 4, т. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага Комисията за енергийно и водно регулиране да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да даде разрешение за сключване на исканата сделка;

3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

А. Иванова прочете диспозитива на проекта на решение:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Разрешава на „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 2“ ООД да сключи с „XXX“ АД, „XXX“ АД, „XXX“ АД и „XXX“ АГ анекс към Договор за особен залог върху търговско предприятие от 29.02.2024 г. съгласно представения със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-56 от 23.04.2024 г. проект на анекс.

Ив. Н. Иванов отбеляза, че дружеството взема кредит за 25 години, тъй като в паричния поток е показано движението до XXX г.

А. Иванова отговори, че прогнозният паричен поток е за 25 г., тъй като когато е издавана лицензията под условие, тя е издадена за срок от 25 г. Във връзка с това дружеството е представило прогнозен паричен поток за 25 г., за да докаже, че ще има финансови средства за целия период на срока на исканата лицензия. Самият кредит ще бъде до XXX г., но „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 2“ ООД казва, че и след това ще има финансови възможности.

Ив. Н. Иванов допълни, че общата мощност е 120 MW. Председателят подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката, чл. 92, ал. 1, т. 1 и ал. 4, т. 1 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-Р-56 от 23.04.2024 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадено от „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 2“ ООД;

2. Разрешава на „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 2“ ООД да сключи с „XXX“ АД, „XXX“ АД, „XXX“ АД и „XXX“ АГ анекс към Договор за особен залог върху търговско предприятие от 29.02.2024 г. съгласно представения със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-56 от 23.04.2024 г. проект на анекс;

3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

В заседанието по **точка четвърта** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **четири гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.5. Комисията, след като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-54 от 19.04.2024 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадено от „ТЕЦ ВАРНА“ ЕАД, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-54 от 19.04.2024 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадено от „ТЕЦ ВАРНА“ ЕАД, на основание чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ), и чл. 92, ал. 1, т. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-123 от 24.04.2024 г. на председателя на КЕВР. С писмо с изх. № Е-ЗЛР-Р-54 от 29.04.2024 г. от заявителя е изискано да представи допълнителна информация. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-54 от 09.05.2024 г. заявителят е представил изисканата информация.

Въз основа на представените документи и информация от заявителя КЕВР установи следното:

„ТЕЦ ВАРНА“ ЕАД, с ЕИК 103551629, е със седалище и адрес на управление: област Варна, община Белослав, с. Езерово 9168, Площадка на ТЕЦ „Варна“ и с предмет на дейност: Производство на електрическа и топлинна енергия, пренос и разпределение на топлинна енергия, строителна и ремонтна дейност в областта на електроенергетиката и топлоенергетиката, строителна и ремонтна дейност в областта на електропроизводството и топлопроизводството, търговия с електрическа енергия, пристанищна дейност и свързаните с нея агентирание и търговско обслужване, спедиция, инвестиционна и инженерингова дейност, научно-развойна дейност, вътрешна и външна търговия, импорт-експорт, реекспорт, придобиване и разпореждане с авторски права, права върху изобретения, търговски марки и промишлени образци, ноу-хау и други обекти на интелектуалната собственост, както и извършване на всяка друга дейност, незабранена от закон или друг нормативен акт.

Дружеството се представлява от изпълнителен директор Данаил Стоянов Папазов. Капиталът на „ТЕЦ ВАРНА“ ЕАД е в размер на 8 505 500 (осем милиона петстотин и пет хиляди и петстотин лева), разпределен в 850 550 поименни акции с номинална стойност на една акция 10 (десет) лв. Единоличен собственик на капитала е „СИГДА ИНВЕСТМЪНТ“ АД, ЕИК 207584727.

„ТЕЦ ВАРНА“ ЕАД притежава лицензия № Л-086-01 от 21.02.2001 г. за дейността „производство на електрическа енергия“ чрез ТЕЦ „Варна“ с обща инсталирана мощност от 630 MW. Лицензията е изменена с Решение № И1-Л-86 от 05.09.2017 г. и Решение № И2-Л-086 от 02.07.2020 г. на КЕВР.

С подаденото заявление вх. № Е-ЗЛР-Р-54 от 19.04.2024 г., „ТЕЦ ВАРНА“ ЕАД е поискало разрешение за учредяване на договорна ипотека върху собствен недвижим имот, който ще бъде част от обезпеченията, предвидени в договор за овърдрафт по разплащателна сметка, който ще бъде сключен между „СИГДА“ ЕООД като кредитополучател, „СИГДА КЪНСТРАКШЪН“ АД като солидарен длъжник и „XXX“ АД като кредитор. Овърдрафтът (кредитът) ще бъде в максимален размер на XXX лева с лихва върху усвоената и непогасена главница в размер на променлив лихвен процент, определен като сбор от стойността на лихвения индекс XXX EURIBOR плюс надбавка в размер на XXX% пункта годишно, но не по малко от XXX% годишно. Върху всички суми, формирани като неразрешен овърдрафт, съгласно условията на договора, кредитополучателят и/или солидарният длъжник заплащат на банката лихва за неразрешен овърдрафт, в размер на XXX% годишно, до окончателното изплащане на просрочената сума. Крайният срок за усвояване на средства от овърдрафта е м. XXX г., като се предвижда възможност за удължаване на сроковете за ползване и издължаване на

суми от овърдрафт кредита за още XXX периода по XXX месеца. Кредитът е предназначен за оборотни средства на XXX, свързани с основната му дейност.

За обезпечаване на всички вземания на „XXX“ АД по договора за овърдрафт по разплащателна сметка, като условие за усвояване на суми от кредита, кредитополучателят се задължава да учреди/осигури учредяване в полза на кредитора следните обезпечения:

- Договорна ипотека върху поземлен имот с идентификатор 27125.502.27, намиращ се в с.Езерово, община Белослав, област Варна, местност „Абоба“, с площ 243 146 кв. м, собственост на „ТЕЦ ВАРНА“ ЕАД;

- Особен залог по реда на Закона за особените залози (ЗОЗ) върху всички настоящи и бъдещи вземания по всички открити и бъдещо откривани разплащателни сметки на XXX в XXX;

- Особен залог по реда на ЗОЗ върху всички настоящи и бъдещи вземания на XXX, произтичащи от всички настоящи и бъдещо сключвани договори с контрагенти;

- Особен залог по реда на ЗОЗ върху всички настоящи и бъдещи вземания по всички открити и бъдещо откривани разплащателни сметки на XXX в XXX.

Във връзка с горното, „ТЕЦ ВАРНА“ ЕАД е представило: проект на договор за овърдрафт по разплащателна сметка № XXX/хх.04.2024 г. и проект на нотариален акт за договорна ипотека.

1. Проект на нотариален акт за учредяване на договорна ипотека върху недвижим имот

Съгласно представения проект на нотариален акт за учредяване на договорна ипотека върху недвижим имот, за обезпечаване в пълен размер, на която и да е част от вземанията на кредитора „XXX“ АД по предоставяния овърдрафт кредит по разплащателна сметка в максимален размер на XXX лева, включващи главница, лихви, такси, комисиони, неустойки, ведно с всички разноски, съгласно договора за кредит и евентуалните анекси към него, включително и при промяна на срока на издължаване на кредита, ипотекарният длъжник „ТЕЦ ВАРНА“ ЕАД учредява в полза на „XXX“ АД ипотека върху следния собствен недвижим имот:

- Поземлен имот с идентификатор № 27125.502.27 по кадастрална карта и кадастралните регистри, одобрени със заповед № РД-18-15 от 25.02.2015 г. на изпълнителния директор на АГКК, находящ се в село Езерово, община Белослав, област Варна, местност „Абоба“, с площ 243 146 кв. м, с трайно предназначение на територията: урбанизирана; начин на трайно ползване: за електроенергийното производство, заедно с всички настоящи и бъдещи подобрения, и приращения в този имот.

Горният поземлен имот представлява основна площадка на ТЕЦ „Варна“ и е имущество, с което се осъществява дейността по лицензия № Л-086-01 от 21.02.2001 г.

В проекта на нотариален акт е предвидено, че при неплащане на която и да е месечна лихва или погасителна вноска по кредита, или неплащане на такси, неустойки, комисиони и разноски от кредитополучателя и солидарния длъжник и/или неспазването на което и да е от останалите условия по договора за кредит от страна на кредитополучателя, кредиторът „XXX“ АД има право да направи предсрочно изискуем целия кредит и да събере главницата, заедно с лихвите, неустойките, таксите, комисионите и разноските, чрез продажба на ипотекирания имот по съответния ред.

В проекта на нотариален акт не е предвидено, че банката, при принудително удовлетворяване на вземането си, има право да продаде ипотекирания имот по реда на чл. 53, ал. 1, предл. 2 от ЗЕ, съгласно който разпореждане с имуществото, с което

се осъществява лицензионна дейност, може да се извършва само в неговата цялост след разрешение на Комисията. Предвид това, на заявителя следва да бъде указано в проекта на нотариален акт да бъде включена клауза, която предвижда в случай на принудително изпълнение от страна на „XXX“ АД имуществото да бъде продавано само в неговата цялост като енергиен обект след предварително разрешение на КЕВР.

Съгласно чл. 53, ал. 5 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ, КЕВР дава разрешение за учредяване на залог, включително особен залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност. Учредяването на договорна ипотека върху недвижимия имот - основна площадка на ТЕЦ „Варна“ е сделка, която попада в приложното поле на чл. 53, ал. 5 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ, поради което подлежи на разрешаване от КЕВР.

Предвид гореизложеното, на основание от чл. 92, ал. 1 и ал. 4 от НЛДЕ, КЕВР следва да извърши преценка дали сключването на посочената по-горе сделка води или може да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, или до нарушаване на съществени условия за осъществяване на лицензионната дейност, включително принципите по чл. 23 от ЗЕ. В тази връзка е извършен преглед и анализ на предоставените документи към заявление № Е-ЗЛР-Р-54 от 19.04.2024 г., при който се установява следното:

От предоставения проект на Договор за овърдрафт № XXX/хх.04.2024 г., е видно, че лицензианта „ТЕЦ ВАРНА“ ЕАД не е страна по този договор. Предназначението на кредита в гореописания проект на договор е осигуряване на оборотни средства, свързани с основната дейност на XXX, като същото дружеството, съвместно със XXX, се задължават неотменимо и безусловно да погасяват главницата и всички останали задължения по договора. В тази връзка, за „ТЕЦ ВАРНА“ ЕАД не възникват никакви вземания и задължения вследствие на сключването на договора за овърдрафт кредита и съответно няма промяна в паричните потоци на дружеството.

От предоставения проект на нотариален акт за учредяване на договорна ипотека, е видно, че „ТЕЦ ВАРНА“ ЕАД се съгласява да учреди в полза на „XXX“ АД договорна ипотека върху собствен поземлен имот с идентификатор № 27125.502.27, намиращ се в с. Езерово, община Белослав, местност „Абоба“, с площ 243 146 кв. м., представляващ основна площадка на ТЕЦ „Варна“, чрез който се осъществява дейността по лицензия № Л-086-01 от 21.02.2001 г. Следва да се отбележи, че с Решение № Р-491 от 25.01.2024 г. на КЕВР, Комисията разрешава на „ТЕЦ ВАРНА“ ЕАД да учреди договорна ипотека върху същия недвижим имот в полза на „XXX“ АД като част от обезпеченията, предвидени в договор за кредит в размер на XXX хил. лв., със страни: XXX и XXX като кредитополучатели, XXX като солидарен длъжник и „XXX“ АД като кредитор.

Извършеният анализ на съвкупното влияние на всички произтичащи от тази договорна ипотека задължения върху финансовото състояние на „ТЕЦ ВАРНА“ ЕАД, показва, че учредяването на същата няма да доведе до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на дружеството, както и на условията по осъществяване на лицензионната дейност.

Изказвания по т.5.:

Докладва Цв. Пешева. Във връзка с постъпило заявление за издаване на

разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадено от „ТЕЦ ВАРНА“ ЕАД, е сформирана работна група и извършен преглед на представените данни. „ТЕЦ ВАРНА“ ЕАД притежава лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ чрез ТЕЦ „Варна“. С подаденото заявление „ТЕЦ ВАРНА“ ЕАД е поискало разрешение за учредяване на договорна ипотека върху собствен недвижим имот, който ще бъде част от обезпеченията, предвидени в договор за овърдрафт по разплащателна сметка, който ще бъде сключен между „СИГДА“ ЕООД (кредитополучател), „СИГДА КЪНСТРАКШЪН“ АД (солидарен длъжник) и „XXX“ АД (кредитор). Овърдрафтът ще бъде в максимален размер на XXX лева. Посочени са параметрите на договора. Кредитът е предназначен за оборотни средства на XXX XXX, свързани с основната му дейност.

За обезпечаване на всички вземания на „XXX“ АД по договора за овърдрафт по разплащателна сметка, като условие за усвояване на суми от кредита, кредитополучателят се задължава да учреди/осигури учредяване в полза на кредитора Договорна ипотека върху поземлен имот с идентификатор 27125.502.27, представляващ основна площадка на ТЕЦ Варна и имущество, с което се осъществява лицензионна дейност. В тази връзка сделката подлежи на преглед и разрешение от Комисията. В проекта на нотариален акт е предвидено, че при неплащане на която и да е месечна лихва или погасителна вноска по кредита, или неплащане на такси, неустойки, комисиони и разноски от кредитополучателя и солидарния длъжник и/или неспазването на което и да е от останалите условия по договора за кредит от страна на кредитополучателя, кредиторът „XXX“ АД има право да направи предсрочно изискуем целия кредит и да събере главницата, заедно с лихвите, неустойките, таксите, комисионите и разноските, чрез продажба на ипотекирания имот по съответния ред.

В проекта на нотариален акт не е предвидено, че банката, при принудително удовлетворяване на вземането си, има право да продаде ипотекираното имущество по реда на чл. 53, ал. 1, предл. 2 от ЗЕ, съгласно който разпореждане с имуществото, с което се осъществява лицензионна дейност, може да се извършва само в неговата цялост след разрешение на Комисията. Предвид това, на заявителя следва да бъде указано в проекта на нотариален акт да бъде включена клауза, която предвижда в случай на принудително изпълнение от страна на „XXX“ АД имуществото да бъде продавано само в неговата цялост като енергиен обект след предварително разрешение на КЕВР.

Извършен е финансово-икономически анализ във връзка със заявлението. От представения проект на Договор за овърдрафт е видно, че лицензиантът „ТЕЦ Варна“ ЕАД не е страна по този договор. Предназначението на кредита в гореописания проект на договор е осигуряване на оборотни средства, свързани с основната дейност на XXX, като същото дружеството, съвместно със XXX, се задължават неотменимо и безусловно да погасяват главницата и всички останали задължения по договора. В тази връзка, за „ТЕЦ Варна“ ЕАД не възникват никакви вземания и задължения вследствие на сключването на договора за овърдрафт кредита и съответно няма промяна в паричните потоци на дружеството.

Следва да се отбележи, че с Решение № Р-491 от 25.01.2024 г. на КЕВР, Комисията разрешава на „ТЕЦ Варна“ ЕАД да учреди договорна ипотека върху същия недвижим имот в полза на „XXX“ АД като част от обезпеченията, предвидени в договор за кредит в размер на XXX лв., със страни: XXX и XXX като кредитополучатели, XXX като солидарен длъжник и „XXX“ АД като кредитор.

Извършеният анализ на съвкупното влияние на всички произтичащи от тази договорна ипотека задължения върху финансовото състояние на „ТЕЦ Варна“ ЕАД,

показва, че учредяването на същата няма да доведе до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на дружеството, както и на условията по осъществяване на лицензионната дейност.

„ТЕЦ Варна“ ЕАД е представило становище относно обхвата на защитена информация, която счита, че се съдържа в представените документи към заявлението за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, а именно: сумата и лихвата на заема на основния договор за кредит между „СИГДА“ ЕООД, „СИГДА КЪНСТРАКШЪН“ АД и „XXX“ АД, според които „ТЕЦ ВАРНА“ ЕАД се явява ипотекарен гарант; всички обезпечения в основния договор за кредит между „СИГДА“ ЕООД, „СИГДА КЪНСТРАКШЪН“ АД и „XXX“ АД, различни от ипотеката. С оглед на това е извършена преценка на данните, като се приема, че заявителя е мотивирал искането за заличаване на част от представената към подаденото заявление информация, като сума и лихва на заема, както и други обезпечения, посочени в основния договор за кредит. В тази връзка, посочената информация следва да бъде заличена в документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от ЗЕ, тъй като нейното разкриване би довело до нелоялна конкуренция между търговци, а данни, които са достъпни в публични регистри и които са публично оповестени от заявителя не следва да бъдат заличавани, включително и в документите на Комисията, публикувани на интернет страницата на КЕВР във връзка с подаденото от дружеството заявление.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 53, ал. 1 и ал. 5 от Закона за енергетиката, чл. 92, ал. 1, т. 1 и ал. 4, т. 1 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 КЕВР да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да даде на „ТЕЦ ВАРНА“ ЕАД исканото разрешение;
3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

Р. Пешева прочете диспозитива на проекта на решение:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Разрешава на „ТЕЦ ВАРНА“ ЕАД да учреди в полза на „XXX“ АД договорна ипотека върху недвижим имот съгласно представения със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-54 от 19.04.2024 г. проект на нотариален акт, като указва в същия да бъде включена клауза, която предвижда в случай на принудително изпълнение от страна на „XXX“ АД имуществото да бъде продавано само в неговата цялост като енергиен обект след предварително разрешение на Комисията за енергийно и водно регулиране.

Ив. Н. Иванов подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 53, ал. 1 и ал. 5 от Закона за енергетиката, чл. 92, ал. 1, т. 1 и ал. 4, т. 1 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, предлагаме КЕВР да обсъди следните решения:

Предвид гореизложеното и на основание чл. 53, ал. 1 и ал. 5 от Закона за

енергетиката, чл. 92, ал. 1, т. 1 и ал. 4, т. 1 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-Р-54 от 19.04.2024 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотeka върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадено от „ТЕЦ ВАРНА“ ЕАД;

2. Разрешава на „ТЕЦ ВАРНА“ ЕАД да учреди в полза на „ХХХ“ АД договорна ипотeka върху недвижим имот съгласно представения със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-54 от 19.04.2024 г. проект на нотариален акт, като указва в същия да бъде включена клауза, която предвижда в случай на принудително изпълнение от страна на „ХХХ“ АД имуществото да бъде продавано само в неговата цялост като енергиен обект след предварително разрешение на Комисията за енергийно и водно регулиране.

3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

В заседанието по **точка пета** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **четири гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.6. Комисията разгледа доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-57 от 23.04.2024 г. за изменение/допълване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 2“ ООД.

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-57 от 23.04.2024 г., от „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 2“ ООД, с което дружеството е поискало изменение/допълване на лицензия № Л-732-01 от 31.01.2024 г., издадена за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 61, ал. 2, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-130 от 29.04.2023 г. на председателя на КЕВР.

С писмо с изх. № Е-ЗЛР-И-57 от 08.05.2024 г. на КЕВР от дружеството са изискани допълнителна информация и документи, които са представени с писмо с вх. № Е-ЗЛР-И-57 от 15.05.2024 г.

Въз основа на предоставената информация и документи от заявителя и извършеното проучване по преписката са установени следните факти и са направени следните изводи:

От извършената служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел (ТРЮЛНЦ) към Агенцията по вписванията се установи, че „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 2“ ООД е дружество с ограничена отговорност, с ЕИК 205978342, със седалище и адрес на управление Р България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив, п.к. 4000, район „Централен“, бул. „Цар Борис III“ № 128, ет. 2, ап. 7.

„БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 2“ ООД има следния предмет на дейност: Изграждане на соларни паркове, търговия със соларни панели и аксесоари, както и всяка друга дейност, която не е забранена със закон.

Капиталът на „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 2“ ООД е в размер на 20 560 594 (двадесет милиона петстотин и шестдесет хиляди петстотин деветдесет и четири лева) лв. Съдружници в дружеството са: „СИЗИДЖИ“ ООД, ЕИК 206074575 и „ЕС СОЛАР“ ЕООД, ЕИК 206804476. Дяловете на съдружниците в капитала на дружеството са съразмерни на направените от тях вноски и са разпределени, както следва: „Сизиджи“ ООД, ЕИК 206074575 – 10 280 297 (десет милиона двеста и осемдесет хиляди двеста деветдесет и седем лева) лева, представляващи 50% (петдесет процента) от капитала на дружеството и „ЕС СОЛАР“ ЕООД, ЕИК 206804476 – 10 280 297 (десет милиона двеста и осемдесет хиляди двеста деветдесет и седем) лева, представляващи 50% (петдесет процента) от капитала на дружеството.

Вноските в капитала на дружеството са изцяло внесени.

„БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 2“ ООД се управлява и представлява от двамата управители заедно и поотделно: Иван Николов Кръстев и Божидар Петров Печев.

„БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 2“ ООД не е в производство по несъстоятелност или ликвидация, което се установява от служебна справка по актуално състояние в Търговския регистър. Служебно се установява, също, че заявителят не е получавал отказ за издаване и не му е отнемана лицензия за същата дейност. В допълнение, управителят на дружеството е представил декларации, че „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 2“ ООД не е в производство по несъстоятелност, не е обявено в несъстоятелност и не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ и не е определян срок по чл. 59, ал. 4 от ЗЕ, както и че дружеството няма отказ за издаване на лицензия за същата дейност. Представени са декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и „б“ от НЛДЕ, от които е видно, че управителят на дружеството не е лишен от правото да упражнява търговска дейност и не е осъден с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството.

Заявителят „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 2“ ООД е титуляр на лицензия № Л-732-01 от 31.01.2024 г., издадена от Комисията с Решение № Л-732 от 31.01.2024 г., на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 3 от ЗЕ и по реда на Глава трета, Раздел II от НЛДЕ, а именно преди изграждане на енергийния обект, без провеждане на конкурс. Лицензията е издадена за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергийния обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Мъглиж“, фаза 1, с обща инсталирана мощност от 53,400 MW (АС мощност) и инсталирана постояннотокова мощност от 70,36965 MW_p (DC), разположена в с. Дъбово, общ. Мъглиж, област Стара Загора, за срок от 25 (двадесет и пет) години.

С подаденото заявление „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 2“ ООД е поискало изменение/допълване на лицензия № Л-732-01 от 31.01.2024 г. във връзка с предвидения

за изграждане нов енергиен обект ФЕЦ „Мъглиж“, фаза 2 с обща инсталирана мощност 36,6 MW (AC мощност) или постояннотокова мощност 49,13064 MW_p и фаза 3 с обща инсталирана мощност 30 MW (AC мощност) или постояннотокова мощност 41,65902 MW_p. Заявителят по същество е поискал изменение на лицензията в частта ѝ за обектите, с които ще се извършва лицензионната дейност. В тази връзка, „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 2“ ООД е представило график със срокове на строителството на ФЕЦ „Мъглиж“, фаза 2 и фаза 3 и описание на предвидения за изграждане нов енергиен обект с две фотоволтаични полета (фаза 2 и фаза 3) с техните технически и технологични характеристики.

Съгласно чл. 49, ал. 2, т. 1 от НЛДЕ списъкът и описанието на обекта или на обектите, с които се осъществява лицензионната дейност, с техните технически и технологични характеристики, е приложение към издадената лицензия. Всяко актуализиране в това приложение, по аргумент от чл. 49, ал. 3 от НЛДЕ съставлява изменение на лицензията.

В случая заявителят е поискал изменение на лицензията преди да е изграден новият енергиен обект, което налага актуализиране на Приложение № 1 „График със сроковете на строителството на енергийния обект: ФЕЦ „Мъглиж“ и Приложение № 2 „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензията.

„БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 2“ ООД е представило Доклади от извършена симулация чрез специализиран софтуер PVsyst, версия V7.4.5., изготвен от „Renergy Engineering“ (България). При извършените симулации са отчетени различни фактори като: климатичните данни за географското местонахождение на централата, използваното оборудване, разположението, ориентацията и начина на монтаж на фотоволтаичните модули и др. В докладите са посочени резултатите от извършените симулации за прогнозното производство на електрическа енергия от ФЕЦ „Мъглиж“, фаза 2 и фаза 3, за загубите на енергия и други данни.

I. Технически параметри на енергийния обект, за който се иска допълване на лицензия № Л-732-01 от 31.01.2024 г. за дейността „производство на електрическа енергия“:

1. Описание на енергийния обект – ФЕЦ „Мъглиж“, фаза 2

„БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 2“ ООД разработва проект за фотоволтаична електрическа централа „Мъглиж“, Фаза 2, която ще бъде разположена в землището на гр. Мъглиж, общ. Мъглиж, с обща номинална мощност от 36,6 MW (AC) и инсталирана мощност от 49 130,64 kW_p (DC) за Фаза 2, предвидена да се въведе в експлоатация до м. октомври 2024 година. Частта от недвижимите имоти, върху които ще се изгради ФЕЦ „Мъглиж“, Фаза 2 е 370,86 декара.

Географски координати:

Фаза 2

42.609567° N

25.575061° E

ФЕЦ „Мъглиж“, Фаза 2 ще се състои от общо 84 708 броя фотоволтаични модули, Jinko/JKM580N-72HL4-BDV с мощност 580Wp.

Фотоволтаичните модули се свързват последователно по 26 броя в стринг, като формират общо 3 258 бр. стрингове (верига), всеки от които е комбиниран според електротехническите изисквания.

Преобразуването на слънчевата енергия в електрическа се осъществява във фотоволтаични клетки, свързани помежду си в един фотоволтаичен модул. Преобразуването на генерираната постояннотокова енергия от панелите в променливо

токова ще се осъществява с помощта на стрингови инвертори Huawei/SUN2000-330KTL-N1, които ще се монтират в непосредствена близост до съответното поле на фиксирана конструкция.

Отдаването на произведената от фотоволтаичната централа електрическа енергия в електрическата мрежа ще става посредством връзка към предвидената за изграждане повишаваща подстанция 33/110 kV, разположена в ПИ 24342.9.121, землище с. Дъбово, общ. Мъглиж, обл. Стара Загора, която се намира на територията на ФЕЦ „Мъглиж“, Фаза 1. Връзките ще се изпълняват с подземни кабели NA2XS(F)2Y Aluminium Conductor XLPE PE - 18-30 (36)kV 1x400/35mm² и NA2XS(F)2Y Aluminium Conductor XLPE PE - 18-30 (36)kV 1x400/35mm², положени директно в изкопи с дължина 3 812 м. Трасетата на кабелите са съобразени с разположението на обслужващите пътища.

Използваните в проекта за ФЕЦ „Мъглиж“, Фаза 2 модули Jinko/JKM580N-72HL4-BDV с мощност 580 Wp, имат коефициент на полезно действие 22,45% при следните характеристики:

- Висока производителност;
- 30 години гаранция за 87.4 % от мощността;
- Лесно инсталиране с използване на конвенционални кабели;
- Високо качествено производство при 100% краен контрол със съставяне на протокол за изпитване на всеки модул поотделно;
- Рамки от (Anodized Aluminium Alloy) алуминий.

Фотоволтаичните модули се състоят от 144 (2x72) броя N type Mono-crystalline фотоволтаични клетки. Панелите са двулицеви. Също така притежават висока устойчивост на повреди от градушка и издържа на симулирани натрупвания на сняг и лед. (Front Glass: 2.0mm, Anti-Reflection Coating; Back Glass 2.0mm, Heat Strengthened Glass).

През първите 12 години дружеството производител на панелите гарантира, че номиналната мощност на фотоволтаичните модули няма да е по-ниска от 94,20%, съответно 87,40 % за 30 годишен срок.

Всеки един модул ще бъде монтиран върху стационарна метална конструкция, съобразно наръчниците за монтаж на производителите на фотоволтаични модули, чрез съответните монтажни компоненти за целта – затягащи болтови щипки.

Предвидено е монтирането на:

- 3 броя трансформатори HUAWEI STS – 9000K – Н1 с номинална мощност 9 MVA, първично напрежение 800 V, вторично напрежение 33 kV, векторна група Dyn 11 – Y 11, маслен, за открит монтаж, комплектна разпределителна уредба 36kV (КРУ) – елегазова уредба (SF6),

- 2 броя трансформатори HUAWEI STS – 6000K – Н1 с номинална мощност 6,6 MVA, първично напрежение 800 V, вторично напрежение 33 kV, векторна група Dyn 11 – Y 11, маслен, за открит монтаж, комплектна разпределителна уредба 36kV (КРУ) – елегазова уредба (SF6)

- 1 брой трансформатор HUAWEI STS – 3000K – Н1 с номинална мощност 3,3 MVA, първично напрежение 800 V, вторично напрежение 33 kV, векторна група Dyn 11 – Y 11, маслен, за открит монтаж, комплектна разпределителна уредба 36kV (КРУ) – елегазова уредба (SF6)

Съответно към тях ще се присъединят 138 броя инвертори HUAWEI SUN 2000-330KTL – Н1, фабрично сглобени за открит монтаж.

Към тях ще се присъединят съответно 3 258 стринга, като всеки стринг е съставен от 26 броя последователно свързани модула. Всеки инвертор ще се присъедини към

съответното МКТП чрез подземни кабели 800V. За осъществяване на контрола и мониторинга ще се монтират комуникационни боксове SmartACU2000D.

През първите 12 години дружеството производител на панелите гарантира, че номиналната мощност на фотоволтаичните модули няма да е по-ниска от 94,20%, съответно 87,40 % за 30 годишен срок.

Всеки един модул ще бъде монтиран върху стационарна метална конструкция, съобразно наръчниците за монтаж на производителите на фотоволтаични модули, чрез съответните монтажни компоненти за целта – затягащи болтови щипки.

Предвидено е монтирането на:

- 3 броя трансформатори HUAWEI STS – 9000K – Н1 с номинална мощност 9 MVA, първично напрежение 800 V, вторично напрежение 33 kV, векторна група Dyn 11 – Y 11, маслен, за открит монтаж, комплектна разпределителна уредба 36kV (КРУ) – елегазова уредба (SF6);

- 2 броя трансформатори HUAWEI STS – 6000K – Н1 с номинална мощност 6,6 MVA, първично напрежение 800 V, вторично напрежение 33 kV, векторна група Dyn 11 – Y 11, маслен, за открит монтаж, комплектна разпределителна уредба 36kV (КРУ) – елегазова уредба (SF6);

- 1 брой трансформатор HUAWEI STS – 3000K – Н1 с номинална мощност 3,3 MVA, първично напрежение 800 V, вторично напрежение 33 kV, векторна група Dyn 11 – Y 11, маслен, за открит монтаж, комплектна разпределителна уредба 36kV (КРУ) – елегазова уредба (SF6).

Съответно към тях ще се присъединят 138 броя инвертори HUAWEI SUN 2000-330KTL – Н1, фабрично сглобени за открит монтаж. Към инверторите ще се присъединят съответно 3 258 стринга, като всеки стринг е съставен от 26 броя последователно свързани модула. Всеки инвертор ще се присъедини към съответното МКТП чрез подземни кабели 800V. За осъществяване на контрола и мониторинга ще се монтират комуникационни боксове SmartACU2000D.

Присъединяването на ФЕЦ „Мъглиж“, Фаза 2 към електропреносната мрежа съгласно Предварителен договор за присъединяване на обект на производител на електрическа енергия към преносната електрическа мрежа № ПРД-ПР-110-763 от 18.08.2022 г., сключен между „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 2“ ООД и „Електроенергийния системен оператор“ ЕАД, изменен с Допълнително споразумение №1 от 04.08.2023 г., Допълнително споразумение № 2 от 04.09.2023 г. и Допълнително споразумение № 3 от 25.03.2024 г., ще се осъществи посредством:

- Нова повишаваща подстанция 33/110kV – разположена на територията на ФЕЦ „Мъглиж“, Фаза 1;
- Нов въздушен електропровод 110kV от подстанцията на обекта до резервно поле 110kV в подстанция „Дъбово“ (присъединителен електропровод);
- Реконструкция на две резервни полета 110kV в подстанция „Дъбово“;
- Реконструкция на ОРУ 110kV на п/ст „Дъбово“;
- Нов електропровод 110kV от стълб 79 на ВЛ 110kV „Тунджа“ до п/ст Дъбово с мълниезащитно въже тип OPGW, като по този начин се обособява нов електропровод от п/ст „Дъбово“ до п/ст „Стара Загора“;
- Реконструкция на съществуваща част на електропровод на ВЛ „Тунджа“ от стълб 79 до п/ст „Дъбово“ с АСО 400 и с мълниезащитно въже тип OPGW, като по този начин се обособява нов електропровод от п/ст „Дъбово“ до п/ст „Казанлък“;

- Релейни защиты;
- Технически средства за телемеханика и телекомуникация;
- Средства за търговско измерване;
- Система за техническо измерване в присъединителния електропровод.

2. Описание на енергийния обект – ФЕЦ „Мъглиж“, фаза 3

„БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 2“ ООД разработва проект за фотоволтаична електрическа централа „Мъглиж“, Фаза 3, която ще бъде разположена в землището на гр. Мъглиж, общ. Мъглиж, с обща номинална мощност от 30 MW (AC) и инсталирана мощност от 41 659,02 kWp (DC) за Фаза 3, предвидена да се въведе в експлоатация до м. октомври 2024 година.

Частта от недвижимите имоти, върху които ще се изгради ФЕЦ „Мъглиж“, Фаза 3 е 379.44 декара.

Географски координати:

Фаза 3

42.612174° N

25.594015° E

ФЕЦ „Мъглиж“, Фаза 3 ще се състои от общо 71 916 броя фотоволтаични модули, като са разпределени по следния начин Jinko/JKM575N-72HL4-BDV с мощност 575Wp са 10 452 броя и Jinko/JKM580N-72HL4-BDV с мощност 580Wp са 61 464 броя.

Фотоволтаичните модули се свързват последователно по 26 броя в стринг, като формират общо 2 766 бр. стрингове (верига), всеки от които е комбиниран според електротехническите изисквания.

Преобразуването на слънчевата енергия в електрическа се осъществява във фотоволтаични клетки, свързани помежду си в един фотоволтаичен модул. Преобразуването на генерираната постояннотокова енергия от панелите в променливо токова ще се осъществява с помощта на стрингови инвертори Huawei/SUN2000-330KTL-N, които ще се монтират в непосредствена близост до съответното поле на фиксирана конструкция.

Отдаването на произведената от фотоволтаичната централа електрическа енергия в електрическата мрежа ще става посредством връзка към предвидената за изграждане повишаваща подстанция 33/110 kV, разположена в ПИ 24342.9.121, землище с. Дъбово, общ. Мъглиж, обл. Стара Загора, която се намира на територията на ФЕЦ „Мъглиж“, Фаза 1. Връзките ще се изпълняват с подземни кабели NA2XS(F)2Y Aluminium Conductor XLPE PE - 18-30 (36)kV 1x400/35mm² и NA2XS(F)2Y Aluminium Conductor XLPE PE - 18-30 (36)kV 1x185/25mm², положени директно в изкопи с дължина 2 254 м. Трасетата на кабелите са съобразени с разположението на обслужващите пътища.

Използваните в настоящия проект за ФЕЦ „Мъглиж“, Фаза 3 модули Jinko/JKM575N-72HL4-BDV с мощност 575 Wp и Jinko/JKM580N-72HL4-BDV с мощност 580 Wp, имат съответно коефициент на полезно действие 22,26% и 22,45% при следните характеристики:

- Висока производителност;
- 30 години гаранция за 87.4 % от мощността;
- Лесно инсталиране с използване на конвенционални кабели;
- Високо качествено производство при 100% краен контрол със съставяне на протокол за изпитване на всеки модул поотделно;
- Рамки от (Anodized Aluminium Alloy) алуминий;

Фотоволтаичните модули се състоят от 144 (2x72) броя N type Mono-crystalline фотоволтаични клетки. Панелите са двулицеви. Също така притежават висока устойчивост на повреди от градушка и издържа на симулирани натрупвания на сняг и лед (Front Glass: 2.0mm, Anti-Reflection Coating; Back Glass 2.0mm, Heat Strengthened Glass).

През първите 12 години дружеството производител на панелите гарантира, че номиналната мощност на фотоволтаичните модули няма да е по-ниска от 94,20%, съответно 87,40 % за 30 годишен срок.

Всеки един модул ще бъде монтиран върху стационарна метална конструкция, съобразно наръчните за монтаж на производителите на фотоволтаични модули, чрез съответните монтажни компоненти за целта – затягащи болтови шипки.

Предвидено е монтирането на 4 броя трансформатори HUAWEI STS – 9000K – H1 с номинална мощност 9 MVA, първично напрежение 800 V, вторично напрежение 33 kV, векторна група Dyn 11 – Y 11, маслен, за открит монтаж, комплектна разпределителна уредба 36kV (КРУ) – елегазова уредба (SF6), съответно към тях ще се присъединят 116 броя инвертори HUAWEI SUN 2000-330KTL – H1, фабрично сглобени за открит монтаж. Към инверторите ще се присъединят съответно 2 766 стринга, като всеки стринг е съставен от 26 броя последователно свързани модула. Всеки инвертор ще се присъедини към съответното МКТП чрез подземни кабели 800V. За осъществяване на контрола и мониторинга ще се монтират комуникационни боксове SmartACU2000D.

Присъединяването на ФЕЦ „Мъглиж“, Фаза 3 към електропреносната мрежа на ЕСО ЕАД съгласно Предварителен договор за присъединяване на обект на производител на електрическа енергия към преносната електрическа мрежа № ПРД-ПР-110-763 от 18.08.2022 г., сключен между „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 2“ ООД и „Електроенергийния системен оператор“ ЕАД, изменен с Допълнително споразумение № 1 от 04.08.2023 г., Допълнително споразумение № 2 от 04.09.2023 г. и Допълнително споразумение № 3 от 25.03.2024 г., ще се осъществи посредством:

- Нова повишаваща подстанция 33/110kV – разположена на територията на ФЕЦ „Мъглиж“, Фаза 1;
- Нов въздушен електропровод 110kV от подстанцията на обекта до резервно поле 110kV в подстанция „Дъбово“ (присъединителен електропровод);
- Реконструкция на две резервни полета 110kV в подстанция „Дъбово“;
- Реконструкция на ОРУ 110kV на п/ст „Дъбово“;
- Нов електропровод 110kV от стълб 79 на ВЛ 110kV „Тунджа“ до п/ст Дъбово с мълниезащитно въже тип OPGW, като по този начин се обособява нов електропровод от п/ст „Дъбово“ до п/ст „Стара Загора“;
- Реконструкция на съществуваща част на електропровод на ВЛ „Тунджа“ от стълб 79 до п/ст „Дъбово“ с АСО 400 и с мълниезащитно въже тип OPGW, като по този начин се обособява нов електропровод от п/ст „Дъбово“ до п/ст „Казанлък“;
- Релейни защиты;
- Технически средства за телемеханика и телекомуникация.
- Средства за търговско измерване;
- Система за техническо измерване в присъединителния електропровод.

3. График за изграждане на енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността „производство на електрическа енергия“

Дружеството е представило еднакъв график за строителството на ФЕЦ „Мъглиж“, фаза 2 и фаза 3 със съответните дейности и тяхната продължителност в месеци, както следва:

1. Откриване на строителна линия и ниво – м. май 2024 г.;
2. Доставка на оборудване – от м. май 2024 г.;
3. Строителство на обекта – от м. май до м. септември 2024 г.;
4. Изпитания на ФЕЦ „Мъглиж“, фаза 2 и фаза 3 – м. септември-октомври 2024 г.;
5. Въвеждане в експлоатация на енергийните съоръжения от фаза 2 и фаза 3 – м. септември-октомври 2024 г.

4. Документи във връзка с изграждането на енергийния обект

Във връзка с изграждането на ФЕЦ „Мъглиж“, фаза 2 и фаза 3 заявителят е представил инвестиционни проекти за обект: Фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност до 90 MW AC – етапно изпълнение, етап II – Фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност до 36,6 MW AC с 6 бр. БКТП като част от вътрешна мрежа и за обект: „Фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност до 30 MW AC с 4 бр. БКТП като част от вътрешна мрежа“, част: електротехническа, фаза: технически проект, с възложител: „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 2“ ООД.

Представените в КЕВР инвестиционни проекти включват следните функционални части: DC инсталации и съоръжения на PV генератора; AC инсталации и съоръжения – инверторна част, трансформаторни станции и кабелни линии СрН за свързване по между си.

Трасетата от границата на имотите до подстанцията са обект на отделни проекти.

За присъединяването на ФЕЦ „Мъглиж“, фаза 1, включително и за фаза 2 и фаза 3 на енергийния обект към електропреносната мрежа (110 kV), собственост на ЕСО ЕАД, дружеството е представило: Предварителен договор за присъединяване на обект на производител на електрическа енергия към преносната електрическа мрежа № ПРД-ПР-110-763 от 18.08.2022 г., сключен между „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 2“ ООД и „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, за енергиен обект с инсталирана мощност 70 MW и място на присъединяване: резервно поле 110 kV в подстанция 110/20 kV „Дъбово“. Заявителят е представил и следните допълнителни споразумения към предварителния договор: Допълнително споразумение № 1 от 04.08.2023 г., с което са променени определени условия в Предварителния договор от 18.08.2022 г.; Допълнително споразумение № 2 от 04.09.2023 г., съгласно което инсталираната мощност на обекта е променена на 90 MW, като редакция са претърпели и други условия по предварителния договор и Допълнително споразумение № 3 от 25.03.2024 г., съгласно което инсталираната мощност на обекта е променена на 120 MW, като редакция са претърпели и други условия по предварителния договор.

5. Източници на финансиране за изграждането на енергийния обект:

Дружеството е посочило, че общият размер на инвестиционните разходи за изграждане на ФЕЦ „Мъглиж“, включващи изграждането на Фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Мъглиж“, фаза 1 с обща инсталирана мощност (AC) – 53,400 MW, както и изграждането и въвеждането в експлоатация на фаза 2 с инсталирана мощност от 36,6 MW, и на фаза 3 с инсталирана мощност от 30 MW, са в общ размер на XXX хил. лв., като към момента са разплатени XXX хил. лв. Източниците на финансиране са в съотношение XXX% собствени парични средства в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро) и XXX%

привлечени средства в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро). Като доказателство за финансовото обезпечаване изпълнението на проекта, по отношение на собствените средства дружеството е представило Решение на управителя на „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 2“ ООД от 18.04.2024 г., според което финансирането в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро) представляващи XXX% от общата стойност на инвестицията по проект ФЕЦ „Мъглиж“ – Фаза 1, Фаза 2 и Фаза 3 се осигурява чрез използване на собствени средства на дружеството.

По отношение на привлечените средства дружеството е представило Протокол от заседание на Общото събрание на „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 2“ ООД, проведено на 18.04.2024 г., в присъствието на съдружниците „СИЗИДЖИ“ ООД и „ЕС СОЛАР“ ЕООД, от който е видно, че съдружниците са взели решение за финансирането на ФЕЦ „Мъглиж“ – Фаза 1, Фаза 2 и Фаза 3 чрез привлеченото финансиране осигурено от дружество – свързано лице (XXX хил. евро) и банков заем (XXX хил. евро). Условието по банковия заем, са както следва:

- Лихвен процент – XXX М Euribor + XXX %;
- Такса ангажимент – XXX %;
- Такса за одобрение – XXX %.

6. Финансови възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“

„БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 2“ ООД е представило парични потоци за периода 2024 г. – XXX г., които отразяват прогнозите на дружеството, за срока на исканата лицензия, като са изчислени при следните допускания и параметри:

- годишното производство на електрическа енергия от проект ФЕЦ „Мъглиж“ през 2024 г. е в размер на XXX MWh, или общо за периода произведената електрическа енергия е в размер на XXX MWh, като е предвидена средногодишна деградация от XXX %. Количествата са изчислени на база резултатите от симулацията чрез PVSyst V7.4.0, разработена въз основа на конкретните за централата технически характеристики, географски координати и съответните метеорологични данни.

Произведените количества електрическа енергия от фотоволтаичната централа ще бъдат реализирани въз основа на хибридна стратегия, базирана на динамични и фиксирани цени чрез двустранни договори, като към момента на изготвяне на бизнес плана Дружеството е в напреднала фаза на преговори с един от големите търговци на електроенергия, който притежава солиден опит и има доказана експертиза в областта.

Прогнозната продажна цена на електрическата енергия, произведена от фотоволтаичната централа, отчита изключителната волатилност и рязката динамика на пазара на електрическа енергия от една страна, от друга пазарните равнища на дългосрочните договори и опита на мениджмънта от преговорите и постигнатите резултати по аналогични проекти. Дружеството прогнозира продажната цена да е в размер на XXX лв./MWh през 2024 г. и намалява в размер на XXX лв./MWh през XXX г.

Разходите за амортизации на активите са определени при прилагане на линеен метод с полезен живот на работа на съоръженията XXX г.

В тази връзка основните параметри на проекта са представени в таблица № 1.

Таблица № 1

№	Вид	Стойност
1.	Инсталирана мощност, MW	120,00
2.	Стойност на инвестицията, хил. лв.	XXX

2.1.	Собствени средства, хил. лв.	XXX
2.2.	Привлечени средства, хил. лв.	XXX
3.	Стойност на инвестицията за 1 MW инсталирана мощност, хил. лв.	XXX

При така осигуреното финансиране на проекта и при горепосочените параметри и допускания в представения от дружеството прогнозен паричен поток са включени и плащанията на главница и лихви до XXX г. включително, отразяващи периода на обслужване на привлечените средства.

Видно от финансовия модел за периода 2024 г. – XXX г., приходите са прогнозираны от продажба на електрическа енергия, които общо за периода са в размер на XXX хил. лв., и намаляват с около XXX% от XXX хил. лв. за 2025 г. на XXX хил. лв. през XXX г., в резултат на прогнозите на дружеството през разглеждания период за намаление на прогнозната цена с XXX% от една страна и от друга в резултат на намалените количества произведена електрическа енергия при отчитане средногодишна деградация от XXX%. Разходите общо за периода са в размер на XXX хил. лв., като намаляват и през XXX г. са в размер на XXX хил. лв., в резултат на което очакванията на дружеството са да реализира положителен финансов резултат.

В допълнение е извършена и оценка на инвестиционния проект на база прогнозни парични потоци (дисконтирани с XXX%), при което основните показатели, определящи ефективността на инвестиционния проект за ФЕЦ „Мъглиж“ – Фаза 1, Фаза 2 и Фаза 3, са както следва:

- Нетна настояща стойност (NPV) – XXX хил. лв.;
- Вътрешна норма на възвръщаемост (IRR) – XXX%;
- Срок на откупуване на инвестицията – XXX г.

Посочените стойности на тези показатели определят проекта, като ефективен, тъй като изчислената нетна настояща стойност (NPV) е положителна величина в размер на XXX хил. лв., а вътрешната норма на възвръщаемост (IRR = XXX%) е по-висока от дисконтовия фактор ($i = \text{XXX}\%$), като изкупуването на инвестицията се очаква да бъде за срок от XXX г.

Предвид гореизложеното може да се направи извод, че „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 2“ ООД е осигурило финансирането на проекта. Извършеният анализ показва, че при изпълнение на заложените във финансовия модел параметри, заявителят ще акумулира положителни нетни парични потоци, които ще осигурят финансови възможности за обслужването на задълженията по ползваните привлечени средства и за извършване на всички плащания, свързани с нормалното осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“.

II. В допълнение към изложеното по-горе, „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 2“ ООД е представило информация и документи за следното:

1. Относно техническите възможности и материалните ресурси за осъществяване на дейността

За поддръжката и експлоатацията на ФЕЦ „Мъглиж“, фаза 2 и фаза 3, „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 2“ ООД е в процес на преговори по финализиране условията на договор със „Сънотех О енд М“ ЕООД, част от групата Sunotec, водеща компания с дългогодишен опит при изграждане, управление и поддръжка на фотоволтаични централи.

2. Относно наличието на вещни права:

За изграждането на **ФЕЦ „Мъглиж“, Фаза 2** в полза на „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 2“ ООД Община Мъглиж е учредила вещно право на строеж, по силата на следните договори:

- Договор за учредяване право на строеж върху общински имоти № 183-2021/09.12.2021 г., вписан в Служба по вписванията – гр. Казанлък, вх. рег. № 8682 от 09.12.2021 г., акт № 118, том 30, дело № 6297, относно следните недвижими имоти, върху които ще се изгради ФЕЦ „Мъглиж“, Фаза 2, а именно: поземлени имоти с идентификатори №№ 49494.617.1, 49494.617.11, 49494.616.1, 49494.616.2, 49494.614.299, 49494.614.305, 49494.615.285, 49494.615.279, 49494.615.296, 49494.615.297, 49494.615.3, 49494.609.4, 49494.609.5 и 49494.609.7. За посочените поземлени имоти дружеството е представило 14 скици на поземлени имоти, издадени от Служба по геодезия, картография и кадастър-гр. Стара Загора;

- Договор за учредяване право на строеж върху общински имоти №78-2024/28.03.2024 г., вписан в Служба по вписванията – гр. Казанлък, вх. рег. № 1786 от 01.04.2024 г., акт № 59, том 6, дело № 1150, относно следните недвижими имоти, върху които ще се изгради ФЕЦ „Мъглиж“, Фаза 2, а именно: поземлени имоти с идентификатори №№ 49494.615.944, 49494.615.938, 49494.615.947, 49494.614.940, 49494.616.914, 49494.616.915. За посочените поземлени имоти дружеството е представило 6 скици на поземлени имоти, издадени от Служба по геодезия, картография и кадастър-гр. Стара Загора.

За изграждането на **ФЕЦ „Мъглиж“, Фаза 3** в полза на „АГРОКОНСУЛТ ИНВЕСТ“ ЕООД – прекратен търговец, ЕИК 203048550 (прекратено без ликвидация чрез вливане в едноличния си собственик – „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 2“ ООД) Община Мъглиж е учредила вещно право на строеж, по силата на Договор за учредяване право на строеж върху общински имоти № 94-2022/26.05.2022 г., вписан в Служба по вписванията – гр. Казанлък, вх. рег. № 3137 от 02.06.2022 г., акт № 139, том 10, дело № 2098, относно следните недвижими имоти, върху които ще се изгради ФЕЦ „Мъглиж“, Фаза 3, а именно: поземлени имоти с идентификатори №№ 49494.608.3, 49494.608.4, 49494.607.1, 49494.607.2, 49494.607.3, 49494.607.6, 49494.606.8, 49494.606.9, 49494.605.13, 49494.610.308, 49494.608.312 и 49494.608.309. Този договор е поправен с Договор за поправка на Договор за учредяване право на строеж върху общински имоти № 94-2022/26.05.2022 г., вписан в Служба по вписванията – гр. Казанлък с вх. рег. № 6634 от 21.10.2022 г., акт № 167, том 22, дело № 4675. Посоченото право на строеж е преминало в патримониума на „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 2“ ООД чрез вливане на „АГРОКОНСУЛТ ИНВЕСТ“ ЕООД – прекратен търговец в „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 2“ ООД, вписано в ТРРЮЛНЦ на 05.03.2024 г. За вливането е постановено решение № Р-492 от 15.02.2024 г., с което КЕВР е разрешила вливането. За посочените поземлени имоти дружеството е представило 12 скици на поземлени имоти, издадени от Служба по геодезия, картография и кадастър-гр. Стара Загора.

За доказване на извършеното преобразуване чрез вливане на „АГРОКОНСУЛТ ИНВЕСТ“ ЕООД в „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 2“ ООД са представени удостоверение с изх. № 20240305125928/05.03.2024 г. и удостоверение с изх. № 20240305130442/05.03.2024 г., издадени от Агенция по вписванията-София, вписани в Служба по вписванията – гр. Казанлък, вх. № 1274 от 11.03.2024 г., акт № 164, том 1, дело № 462.

Общата площ на недвижимите имоти, върху които ще се изгради ФЕЦ „Мъглиж“, Фаза 2 и Фаза 3, е 733,27 декара (852 874 кв. м.)

3. Относно нормативните изисквания за опазване на околната среда:

По отношение на ФЕЦ „Мъглиж“, Фаза 2 и Фаза 3, които предстоят да бъдат изградени в землището на гр. Мъглиж, общ. Мъглиж, дружеството посочва, че са спазени всички изисквания на действащата нормативна уредба в областта на околната среда. В тази връзка в полза на „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 2“ ООД са налице следните влезли в сила административни актове:

- ФЕЦ Мъглиж, Фаза 2:

С Решение № СЗ-50-ЕО/2021 г. за преценяване на необходимостта от извършването на екологична оценка от 11.11.2021 г., издадено на основание чл. 81, ал. 1, т. 1, чл. 85, ал. 4 от Закона за опазване на околната среда (ЗООС) от Регионалната инспекция към Министерство на околната среда и водите – Стара Загора (РИОСВ-Стара Загора), е постановено **да не се извършва** екологична оценка и оценка за съвместимост с предмета и целите на опазване в защитените зони за Подробен устройствен план – план за застрояване (ПУП-ПЗ) за „Изграждане на фотоволтаична електроцентрала“ в поземлени имоти с идентификатори 49494.617.1, 49494.617.11, 49494.616.1, 49494.616.2, 49494.614.299, 49494.614.305, 49494.615.285, 49494.615.279, 49494.615.296, 49494.615.297, 49494.615.3, 49494.609.4, 49494.609.5 и 49494.609.7, находящи се в землището на гр. Мъглиж, община Мъглиж, който **няма вероятност** да окаже значително отрицателно въздействие върху природните местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване в защитените зони от мрежата „Натура 2000“.

С писмо с изх. № КОС 01-5302 (13)/10.01.2024 г. РИОСВ – Стара Загора е изразила становище, относно промяна на ПУП-ПЗ с проведена процедура за преценяване необходимостта от извършване на екологична оценка, от което е видно, че за прилагането на ПУП-ПЗ не е необходимо провеждане на процедура по реда на глава Шеста на ЗООС. Предвиденият план не попада в границите на защитени територии по Закона за защитените територии и разглежданите имоти не засягат и защитени зони от Европейската екологична мрежа „Натура 2000“. При прилагането на ПУП-ПЗ няма вероятност от отрицателно въздействие върху най-близката защитена зона, поради което е решено, че не е необходимо провеждане на процедура по реда на Глава втора от Наредбата за ОС. Становището е неразделна част от Решение № СЗ-50-ПР/2021 г., издадено от директора на РИОСВ-Стара Загора.

- ФЕЦ „Мъглиж“, Фаза 3:

С Решение № СЗ-22-ЕО/2022 г. за преценяване на необходимостта от извършването на екологична оценка от 23.03.2022 г., издадено на основание чл. 81, ал. 1, т. 1, чл. 85, ал. 4 от ЗООС от РИОСВ-Стара Загора е постановено **да не се извършва** екологична оценка и оценка за съвместимост с предмета и целите на опазване в защитените зони за Подробен устройствен план – план за застрояване (ПУП-ПЗ) за „Изграждане на фотоволтаична електроцентрала“ в поземлени имоти с идентификатори 49494.608.3, 49494.608.4, 49494.607.1, 49494.607.2, 49494.607.3, 49494.607.6, 49494.606.8, 49494.606.9, 49494.605.13, 49494.610.308, 49494.608.312 и 49494.608.309, находящи се в землището на гр. Мъглиж, община Мъглиж, който **няма вероятност** да окаже отрицателно въздействие върху природни местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване в защитените зони от мрежата „Натура 2000“.

С писмо с изх. № КОС 01-1003(1)/26.02.2024 г. РИОСВ – Стара Загора е изразила становище, относно промяна на ПУП-ПЗ с проведена процедура за преценяване необходимостта от извършване на екологична оценка, от което е видно, че за прилагането на ПУП-ПЗ не е необходимо провеждане на процедура по реда на глава Шеста на ЗООС.

Предвиденият план не попада в границите на защитени територии по Закона за защитените територии и разглежданите имоти не засягат и защитени зони от Европейската екологична мрежа „Натура 2000“. При прилагането на ПУП-ПЗ няма вероятност от отрицателно въздействие върху най-близката защитена зона, поради което е решено, че не е необходимо провеждане на процедура по реда на Глава втора от Наредбата за ОС. Становището е неразделна част от Решение № СЗ-22-ЕО/2022 г., издадено от директора на РИОСВ-Стара Загора.

III. Информация, съдържаща се в заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-57 от 23.04.2024 г. представляваща защитена по закон информация:

„БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 2“ ООД е посочило, че в представените от дружеството документи към заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-57 от 23.04.2024 г. се съдържа информация, която се явява търговска тайна по смисъла на чл. 3 от Закона за защита на търговската тайна, а именно: информация за лихвени проценти и търговски условия на осигуреното финансиране на проекта; информация за лихвени проценти и търговски условия на дългово финансиране по сключен договор за заем от 29.02.2024 г. между „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 2“ ООД (като заемополучател), „XXX“ АД, „XXX“ АД, „XXX“ АД и XXX АГ, Австрия (като Хеджиращи страни) и „XXX“ АД (като Агент, Агент по обезпеченията и Банка, водеща сметките).

Сочените документи и информация са съдържат в следните приложения към заявлението: Решение от управителя на „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 2“ ООД от 18.04.2024 г. за структурата на финансиране на ФЕЦ „Мъглиж“, фаза 2 и фаза 3; Решение на общото събрание на „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 2“ ООД от 18.04.2024 г. за структурата на финансиране на ФЕЦ „Мъглиж“, фаза 2 и фаза 3; бизнес план за периода 2024 г. – 2028 г., финансов модел за периода 2024 г. – 2028 г.; Договор за заем от 29.02.2024 г. между „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 2“ ООД (като заемополучател), „XXX“ АД, „XXX“ АД, „XXX“ АД и XXX АГ, Австрия (като Първоначални заемодатели и Водещи организатори).

Дружеството счита, че ако посочените данни бъдат разкрити публично, то същите биха могли да предоставят неконкурентно предимство на други производители на електрическа енергия, които желаят да привлекат дългово финансиране.

С оглед характера на описаните данни и документи, а именно същите представляват търговска тайна, дружеството моли да не бъдат оповестявани в хода на процедурата по приемане на решението на Комисията по заявлението.

Съгласно чл. 18 от ЗЕ не следва да бъде разгласявана информация, обявена за търговска тайна от заявителите и лицензиантите, ако нейното разгласяване би довело до нелоялна конкуренция между търговци, или до застрашаване на търговския интерес на трети лица. С оглед на това е извършена преценка на данните и документите, като се приема, че „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 2“ ООД е мотивирало искането си и е посочило конкретни документи, в които следва да бъдат заличени определени данни. В тази връзка, посочената информация следва да бъде заличена в документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от ЗЕ, тъй като нейното разкриване би довело до нелоялна конкуренция между търговци, а данните, които са достъпни в публични регистри и които са публично оповестени от заявителя не следва да бъдат заличавани, включително и в документите на Комисията, публикувани на интернет страницата на КЕВР във връзка с подаденото заявление.

Изказвания по т.б.:

Докладва Б. Паунов. Административното производство е образувано по подадено в Комисията заявление от 23.04.2024 г. от „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 2“ ООД, с което

дружеството е поискало изменение/допълване на лицензия № Л-732-01 от 31.01.2024 г., издадена за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 от ЗЕ и чл. 61, ал. 2, т. 2 от НЛДЕ. „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 2“ ООД е дружество с ограничена отговорност, със седалище и адрес на управление Р България, гр. Пловдив, бул. „Цар Борис III“ № 128. Капиталът на „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 2“ ООД е в размер на 20 560 594 лв. Съдружници в дружеството са: „СИЗИДЖИ“ ООД и „ЕС СОЛАР“ ЕООД. „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 2“ ООД се управлява и представлява от двамата управители заедно и поотделно: Иван Николов Кръстев и Божидар Петров Печев. „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 2“ ООД не е в производство по несъстоятелност или ликвидация, което се установява от служебна справка по актуално състояние в Търговския регистър. Заявителят „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 2“ ООД е титуляр на лицензия № Л-732-01 от 31.01.2024 г. за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергийния обект – фотоволтаична електрическа централа „Мъглиж“, фаза 1, с обща инсталирана мощност от 53,400 MW и инсталирана постояннотокова мощност от 70,36965 MWp, разположена в с. Дъбово, общ. Мъглиж, област Стара Загора, за срок от 25 години. С подаденото заявление „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 2“ ООД е поискало изменение/допълване на лицензията във връзка с предвидения за изграждане нов енергиен обект ФЕЦ „Мъглиж“, фаза 2 с обща инсталирана мощност 36,6 MW или постояннотокова мощност 49,13064 MWp и фаза 3 с обща инсталирана мощност 30 MW или постояннотокова мощност 41,65902 MWp. Заявителят по същество е поискал изменение на лицензията в частта ѝ за обектите, с които ще се извършва лицензионната дейност. В тази връзка, „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 2“ ООД е представило график със срокове на строителството на ФЕЦ „Мъглиж“, фаза 2 и фаза 3, и описание на предвидения за изграждане нов енергиен обект с две фотоволтаични полета (фаза 2 и фаза 3) с техните технически и технологични характеристики.

По отношение на ФЕЦ „Мъглиж“, фаза 2, „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 2“ ООД разработва проект за фотоволтаична електрическа централа, която ще бъде разположена в землището на гр. Мъглиж, с обща номинална мощност от 36,6 MW, предвидена да се въведе в експлоатация до м. октомври 2024 година.

По отношение на ФЕЦ „Мъглиж“, фаза 3, „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 2“ ООД разработва проект за фотоволтаична електрическа централа „Мъглиж“, Фаза 3, която ще бъде разположена в землището на гр. Мъглиж, общ. Мъглиж, с обща номинална мощност от 30 MW и инсталирана мощност от 41 659,02 kWp за Фаза 3, предвидена да се въведе в експлоатация до м. октомври 2024 година.

Дружеството е представило График за изграждане на енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността „производство на електрическа енергия“. Предвижда се въвеждането в експлоатация на енергийните съоръжения от фаза 2 и фаза 3 да се осъществи м. септември-октомври 2024 г.

Във връзка с изграждането на ФЕЦ „Мъглиж“, фаза 2 и фаза 3, заявителят е представил инвестиционни проекти, както и предварителен договор за присъединяване с ЕСО ЕАД и две допълнителни споразумения, с които присъединителната мощност става 120 MW.

По отношение на източниците на финансиране, дружеството е посочило, че източниците на финансиране са в съотношение XXX% собствени парични средства в размер на XXX хил. лв. и XXX% привлечени средства в размер на XXX хил. лв. Като доказателство за финансовото обезпечаване изпълнението на проекта по отношение на собствените средства дружеството е представило Решение на управителя на „БЕЛОЗЕМ

СОЛАР ПАРК 2“ ООД от 18.04.2024 г., според което финансирането в размер на XXX хил. лв., представляващи XXX% от общата стойност на инвестицията по проект ФЕЦ „Мъглиж“ – Фаза 1, Фаза 2 и Фаза 3, се осигурява чрез използване на собствени средства на дружеството.

По отношение на привлечените средства, дружеството е представило Протокол от заседание на Общото събрание на „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 2“ ООД, проведено на 18.04.2024 г. в присъствието на съдружниците „СИЗИДЖИ“ ООД и „ЕС СОЛАР“ ЕООД, от който е видно, че съдружниците са взели решение за финансирането на ФЕЦ „Мъглиж“ – Фаза 1, Фаза 2 и Фаза 3 чрез привлеченото финансиране осигурено от дружество – свързано лице (XXX хил. евро) и банков заем (XXX хил. евро).

По отношение на финансовите възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“, „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 2“ ООД е представило парични потоци за периода 2024 г. – XXX г.

Предвид гореизложеното може да се направи извод, че „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 2“ ООД е осигурило финансирането на проекта. Извършеният анализ показва, че при изпълнение на заложените във финансовия модел параметри, заявителят ще акумулира положителни нетни парични потоци, които ще осигурят финансови възможности за обслужването на задълженията по ползваните привлечени средства и за извършване на всички плащания, свързани с нормалното осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“.

По отношение на техническите възможности и материалните ресурси за осъществяване на дейността, дружеството е в процес на преговори по финализиране условията на договор със „Сънотех О енд М“ ЕООД, част от групата Sunotec, водеща компания с дългогодишен опит при изграждане, управление и поддръжка на фотоволтаични централи.

По отношение на наличието на вещни права, дружеството е представило договори за учредяване право на строеж и за двете фази.

По отношение на нормативните изисквания за опазване на околната среда на ФЕЦ „Мъглиж“, Фаза 2 и Фаза 3, които предстоят да бъдат изградени в землището на гр. Мъглиж, общ. Мъглиж, дружеството посочва, че са спазени всички изисквания на действащата нормативна уредба в областта на околната среда. В тази връзка „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 2“ ООД е представило две решения за преценяване на необходимостта от извършването на екологична оценка, според които е постановено да не се извършва екологична оценка и оценка за съвместимост с предмета и целите на опазване в защитените зони за Подробен устройствен план.

По отношение на информацията, съдържаща се в заявлението, представляваща защитена по закон информация, „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 2“ ООД е посочило, че в представените документи към заявлението се съдържа информация, която се явява търговска тайна по смисъла на чл. 3 от Закона за защита на търговската тайна, а именно: информация за лихвени проценти и търговски условия на осигуреното финансиране на проекта; информация за лихвени проценти и търговски условия на дългово финансиране по сключен договор между „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 2“ ООД, „XXX“ АД, „XXX“ АД, „XXX“ АД и XXX АГ, Австрия и „XXX“ АД (като Агент, Агент по обезпеченията).

С оглед характера на описаните данни и документи, а именно същите представляват търговска тайна, дружеството моли да не бъдат оповестявани в хода на процедурата по приемане на решението на Комисията по заявлението.

Съгласно чл. 18 от ЗЕ не следва да бъде разгласявана информация, обявена за търговска тайна от заявителите и лицензиантите, ако нейното разгласяване би довело до

нелоялна конкуренция между търговци, или до застрашаване на търговския интерес на трети лица. С оглед на това е извършена преценка на данните и документите, като се приема, че „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 2“ ООД е мотивирало искането си и е посочило конкретни документи, в които следва да бъдат заличени определени данни. В тази връзка, посочената информация следва да бъде заличена в документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от ЗЕ, тъй като нейното разкриване би довело до нелоялна конкуренция между търговци, а данните, които са достъпни в публични регистри и които са публично оповестени от заявителя, не следва да бъдат заличавани, включително и в документите на Комисията, публикувани на интернет страницата на КЕВР във връзка с подаденото заявление.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 1 и чл. 61, ал. 2, т. 2 и чл. 64, ал. 1 от Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да определи дата, час и място на провеждане на открито заседание за разглеждане на приетия по т. 1 доклад, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията, като се осигури и възможност за дистанционно участие;
3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 2“ ООД или други упълномощени от тях представители на дружеството.
4. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

Ив. Н. Иванов установи, че няма изказвания и обяви, че насрочва по т. 2 от проекта на решение открито заседание за 29.05.2024 г. от 10:05 часа, в зала IV в сградата на КЕВР. Председателят подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 1 и чл. 61, ал. 2, т. 2 и чл. 64, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, Комисията

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-57 от 23.04.2024 г. за изменение/допълване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 2“ ООД;
2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 29.05.2024 г. от 10:05 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 2“ ООД или други упълномощени от тях представители на дружеството, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

3. Докладът, датата и часът на провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР;

4. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

В заседанието по **точка шеста** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **четири гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.7. Комисията, като разгледа **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-66 от 13.05.2024 г., подадено от „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД, за даване на разрешение за започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“, установи следното:**

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-66 от 13.05.2024 г., от „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД за разрешаване започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“ чрез фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Карлово“ на основание чл. 22, ал. 1, във връзка с чл. 21, ал. 1 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). В тази връзка, със Заповед № 3-Е-140 от 16.05.2024 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за проучване на постъпилото заявление и приложените към него документи.

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

При преценка на основателността на искането за даване на разрешение за започване осъществяването на лицензионната дейност Комисията, по силата на чл. 40, ал. 2 във връзка с чл. 40, ал. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ), следва да установи дали заявителят има вещни права върху изградения енергиен обект, чрез който ще осъществява дейността, дали притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на лицензионната дейност и дали енергийният обект отговаря на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

Заявителят „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-734-01 от 08.02.2024 г., издадена от Комисията с Решение № Л-734 от 08.02.2024 г., на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 3 от ЗЕ и по реда на Глава трета, Раздел II от НЛДЕ, а именно преди изграждане на енергийния обект, без провеждане на конкурс. Лицензията е издадена за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ с

условие за изграждане на енергийния обект – ФЕЦ „Карлово“ с инсталирана мощност 99,00 MW (AC), намираща се в с. Васил Левски и с. Дъбене.

От извършената служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел (ТРЮЛНЦ) към Агенцията по вписванията е видно, че „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД е с ЕИК 206714096, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив-4003, район „Северен“, бул. „Дунав“ № 5. Дружеството е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон.

„КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД има следния предмет на дейност: разработване, проектиране, изграждане, експлоатиране и опериране на фотоволтаични електрически централи за производство, покупко-продажба и търговия с електрическа енергия при регулирани и свободно договорени цени (след получаване на необходимите лицензи и разрешения); изграждане на индустриални зони и логистични бази; инвестиционна и посредническа дейност, търговия със селскостопански продукти, преработка на такива, както и изкупуване и търговия с преработени и непреработени селскостопански продукти с растителен и животински произход, търговско представителство и посредничество; услуги със земеделска техника; комисионни, спедиционни и превозни сделки; складови сделки; лицензионни сделки; стоков контрол; хотелиерски, туристически, рекламни, информационни, програмни, импресарски и други услуги; покупка, строеж и обзавеждане на недвижими имоти с цел продажба; отдаване под наем на недвижими имоти; отдаване под наем на машини и съоръжения, ремонт и сервизна поддръжка; лизинг; всички останали дейности, незабранени от законите на Република България, като всички дейности, за които се изисква лиценз, ще се осъществяват след получаване на лиценз – след снабдяване със съответното разрешение или лиценз и/или след осъществяване на необходимата регистрация. Капиталът на „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД е в размер на 5 000 лв. (пет хиляди лева) и е изцяло внесен.

Дружеството се управлява и представлява от Анатоли Георгиев Георгиев в качеството му на управител.

Съгласно чл. 21, ал. 1 от НЛДЕ, преди започване на осъществяването на лицензионната дейност чрез енергийния обект, за който е издадена лицензия, лицензиантът е длъжен да представи пред комисията: документ за въвеждане на строежа в експлоатация, издаден при условията и по реда на Закона за устройство на територията (ЗУТ); данни за техническите и експлоатационните характеристики на изградения обект и на обслужващата го инфраструктура и списък на основните и спомагателните съоръжения на енергийния обект; документи, доказващи правото на собственост, съответно ограниченото вещно право на ползване върху обекта (обектите), чрез които ще се осъществява лицензионната дейност, заедно със скици; доказателства, че са изпълнени изискванията на нормативната уредба по околната среда за разрешаване въвеждането в експлоатация, съгласно Закона за опазване на околната среда (ЗООС), Закона за биологичното разнообразие (ЗБР), Закона за защитените територии (ЗЗТ) и Закон за водите (ЗВ); доказателства за назначения персонал и неговата квалификация, данни за управленската и организационната структура на лицензианта и данни за числеността и квалификацията на персонала, зает в упражняване на лицензионната дейност и актуализирани бизнес план и финансов модел.

На основание чл. 22, ал. 1 от НЛДЕ, по искане на лицензианта процедурата по разрешаване започване на осъществяването на лицензионната дейност може да се извърши след подписване на констативен акт за установяване на годността за приемане на строежа образец 15 съгласно Наредба № 3 от 2003 г. за съставяне на актове и протоколи

по време на строителството (ДВ, бр. 72 от 2003 г.). В този случай, лицензиантът представя документите по чл. 21, ал. 1, т. 2 - б от НЛДЕ и констативния акт.

Административното производство по даване на разрешение от страна на КЕВР за започване осъществяване на лицензионната дейност „производство на електрическа енергия“ чрез изградения енергиен обект е по искане на лицензианта, по реда на чл. 22, ал. 1 и ал. 2 от НЛДЕ, а именно след подписване на констативен акт за установяване на годността за приемане на строежа (образец 15), приложение към чл. 7, ал. 3, т. 15 към Наредба № 3 от 31.07.2003 г. за съставяне на актове и протоколи по време на строителството и разрешаване започване осъществяването на лицензионната дейност под условие – след получаване на документ за въвеждане на строежа в експлоатация, издаден при условията и по реда на ЗУТ.

Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-66 от 13.05.2024 г., дружеството е поискало разрешаване започване осъществяване на лицензионната дейност „производство на електрическа енергия“ чрез изградената фотоволтаична централа, а именно: енергиен обект с инсталирана мощност 99,00 MW (AC).

1. За доказване на изискването на **чл. 21, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ**, дружеството е представило информация за техническите и експлоатационните характеристики на енергийния обект – ФЕЦ „Карлово“, за който се иска разрешение на Комисията.

Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики:

Енергиен обект, фотоволтаична електрическа централа „Карлово“ се състои от 11 (единадесет) броя фотоволтаични полета. Техническите параметри на всяко фотоволтаично поле са както следва:

1.1. ФЕЦ в УПИ 24241.10.719, в землището на село „Дъбене“, местност „Мранчева могила“, общ. Карлово, обл. Пловдив е с номинална инсталирана мощност 56 930,38 kW_p. Площта на недвижимия имот, върху който е изградена ФЕЦ е 692 447 m²., като в УПИ 24241.10.719 са разположени 5 (пет) метални комплектни трансформаторни поста (МКТП) тип XXX kVA, 1 (един) метален комплектен трансформаторен пост (МКТП) тип XXX kVA и 1 (един) метален комплектен трансформаторен пост (МКТП) тип XXX kVA за връзка към КРУ 33 kV в повишаваща подстанция 33/110 kV за връзка с електропреносната мрежа на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД на ниво 110 kV. В имота са разположени общо 99 060 броя двулицеви фотоволтаични модула, 5 824 броя двулицеви фотоволтаични модула с мощност 570 W_p и 93 236 броя двулицеви фотоволтаични модула с мощност 575 W_p (XXX 570/575 W_p);

1.2. ФЕЦ в УПИ 24241.250.477 в землището на село „Дъбене“, местност „Мранчевското дере“, общ. „Карлово“, обл. „Пловдив“ е с номинална инсталирана мощност 3988,40 kW_p. Площта на недвижимия имот, върху който е изградена ФЕЦ е 43 845 m². В имота са разположени общо 6 942 броя двулицеви фотоволтаични модула, 650 броя двулицеви фотоволтаични модула с мощност 570 W_p и 6 292 броя двулицеви фотоволтаични модула с мощност 575 W_p (XXX 570/575 W_p);

1.3. ФЕЦ в УПИ 24241.250.475 в землището на село „Дъбене“, местност „Мранчевското дере“, общ. „Карлово“, обл. „Пловдив“ е с номинална инсталирана мощност 1210,82 kW_p. Площта на недвижимия имот, върху който е изградена ФЕЦ е 13 698 m². В имота са разположени общо 2 106 броя двулицеви фотоволтаични модула, 26 броя двулицеви фотоволтаични модула с мощност 570 W_p и 2080 броя двулицеви фотоволтаични модула с мощност 575 W_p (XXX 570/575 W_p);

1.4. ФЕЦ в УПИ 24241.250.476 в землището на село „Дъбене“, местност „Мранчевското дере“, общ. Карлово, обл. Пловдив е с номинална инсталирана мощност

1599,13 kW_p. Площта на недвижимия имот, върху който е изградена ФЕЦ е 16 745 m². В имота са разположени общо 2 782 броя двулицеви фотоволтаични модула, 104 броя двулицеви фотоволтаични модула с мощност 570 W_p и 2678 броя двулицеви фотоволтаични модула с мощност 575 W_p (XXX 570/575 W_p);

1.5. ФЕЦ в УПИ 24241.297.356 в землището на село „Дъбене“, местност „Гусюв гурун“, общ. Карлово, обл. Пловдив е с номинална инсталирана мощност 7661,16 kW_p. Площта на недвижимия имот, върху който е изградена ФЕЦ е 91 175 m²., като в УПИ 24241.297.356 са разположени 1 (един) метален комплектен трансформаторен пост (МКТП) тип XXX kVA, за връзка към КРУ 33 kV в повишаваща подстанция 33/110 kV за връзка с електропреносната мрежа на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД на ниво 110 kV. В имота са разположени общо 13 338 броя двулицеви фотоволтаични модула, 1 638 броя двулицеви фотоволтаични модула с мощност 570 W_p и 11 700 броя двулицеви фотоволтаични модула с мощност 575 W_p (XXX 570/575 W_p);

1.6. ФЕЦ в УПИ 10207.5.566 в землището на село Васил Левски, местност с. Васил Левски, общ. Карлово, обл. Пловдив е с номинална инсталирана мощност 2331,55 kW_p. Площта на недвижимия имот, върху който е изградена ФЕЦ е 29 293 m². В имота са разположени общо 4056 броя двулицеви фотоволтаични модула, 130 броя двулицеви фотоволтаични модула с мощност 570 W_p и 3926 броя двулицеви фотоволтаични модула с мощност 575 W_p (XXX 570/575 W_p);

1.7. ФЕЦ в УПИ 10207.5.610 в землището на село Васил Левски, местност с. Васил Левски, общ. Карлово, обл. Пловдив е с инсталирана мощност 7473,70 kW_p. Площта на недвижимия имот, върху който е изградена ФЕЦ е 78 609 m². В имота са разположени общо 12 922 броя двулицеви фотоволтаични модула, 182 броя двулицеви фотоволтаични модула с мощност 570 W_p и 12 740 броя двулицеви фотоволтаични модула с мощност 575 W_p (XXX 570/575 W_p);

1.8. ФЕЦ в УПИ 10207.20.862 в землището на село Васил Левски, местност „Кетелника“, общ. Карлово, обл. Пловдив е с инсталирана мощност 13 429,65 kW_p. Площта на недвижимия имот, върху който е изградена ФЕЦ е 177 293 m². В имота са разположени общо 23 374 броя двулицеви фотоволтаични модула, 2 080 броя двулицеви фотоволтаични модула с мощност 570 W_p и 21 294 броя двулицеви фотоволтаични модула с мощност 575 W_p (XXX 570/575 W_p);

1.9. ФЕЦ в УПИ 10207.39.1001 в землището на село Васил Левски, местност с. Васил Левски, общ. Карлово, обл. Пловдив е с номинална инсталирана мощност 4616,17 kW_p. Площта на недвижимия имот, върху който е изградена ФЕЦ е 52 343 m². В имота са разположени общо 8034 броя двулицеви фотоволтаични модула, 676 броя двулицеви фотоволтаични модула с мощност 570 W_p и 7 358 броя двулицеви фотоволтаични модула с мощност 575 W_p (XXX 570/575 W_p);

1.10. ФЕЦ в УПИ 10207.51.591 в землището на село Васил Левски, местност с. Васил Левски, общ. Карлово, обл. Пловдив е с номинална инсталирана мощност 2509,78 kW_p. Площта на недвижимия имот, върху който е изградена ФЕЦ е 28 515 m². В имота са разположени общо 4 368 броя двулицеви фотоволтаични модула, 364 броя двулицеви фотоволтаични модула с мощност 570 W_p и 4004 броя двулицеви фотоволтаични модула с мощност 575 W_p (XXX 570/575 W_p);

1.11. ФЕЦ в нов УПИ 10.710 в землището на село Дъбене, м. Мранчево, общ. Карлово, обл. Пловдив е с номинална инсталирана мощност 5 243,42 kW_p. Площта на недвижимия имот, върху който е изградена ФЕЦ е 56 023 m². В имота са разположени общо 9126 броя двулицеви фотоволтаични модула, 8320 броя двулицеви фотоволтаични

модула с мощност 575 W_p и 806 броя двулицеви фотоволтаични модула с мощност 570 W_p (XXX 570/575 W_p).

Общата инсталирана мощност на всички описани по-горе фотоволтаични полета към енергийния обект ФЕЦ „Карлово“ е 99 MW (AC) и постояннотокова мощност 106,994 MW_p (DC).

2. За доказване на изискването на чл. 21, ал. 1, т. 3 от НЛДЕ, а именно документи, доказващи правото на собственост, съответно ограниченото вещно право на ползване върху обекта (обектите), чрез които ще се осъществява лицензионната дейност, заявителят е предоставил следните документи:

Заявителят е представил Договор за учредено право на строеж № 15-385 от 17.07.2023 г., вписан в Служба по вписванията – гр. Карлово, вх. рег. № 2370 от 18.07.2023 г., акт № 19, том 9, по силата на който Община Карлово е учредила възмездно и срочно право на строеж за изграждане на фотоволтаична електроцентрала, представляваща съвкупност от фотоволтаични модули, конструкция, кабелни линии, инверторни станции, трансформаторни постове и друга техническа инфраструктура, заедно с всякакви мрежи и съоръжения, включително такива под повърхността на земята, без които фотоволтаичната електроцентрала не може да работи и/или не може да бъде въведена в експлоатация, съгласно разпоредбите на приложимото българско законодателство, съгласно инвестиционните проекти и разрешението за строеж, които ще бъдат издадени за нея, без ограничения в размера на общата мощност/ производителност на фотоволтаичната електроцентрала или технологията на нейното изграждане върху следните поземлени имоти – частна общинска собственост, находящи се в землището на с. Дъбене, общ. Карлово, обл. Пловдив с идентификатори, както следва: №№ 24241.10.706, 24241.10.313 24241.250.296, 24241.297.356.

За посочените по-горе имоти, „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД е представило 4 броя скици на поземлени имоти, находящи се в с. Дъбене, общ. Карлово, обл. Пловдив, издадени от Служба по геодезия, картография и кадастър – гр. Пловдив.

Относно наличието на вещни права върху поземлени имоти, находящи се в землището на с. Васил Левски, общ. Карлово, обл. Пловдив, с идентификатори №№ 10207.5.566, 10207.5.61, 10207.20.862, 10207.39.1001, 10207.51.591, заявителят е представил Нотариален акт за покупко-продажба на недвижими имоти № 143, Том II, рег. № 2138, нот. дело № 302 от 2023 г., вписан в Служба по вписванията гр. Карлово с вх. рег. № 1185 от 24.04.2023 г., Акт № 179, том 4, дело № 657 от 2023 г.

За посочените по-горе имоти, „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД е представило 5 броя скици на поземлени имоти, находящи се в с. Васил Левски, общ. Карлово, обл. Пловдив, издадени от Служба по геодезия, картография и кадастър – гр. Пловдив.

Заявителят е уведомил, че е придобил нови поземлени имоти с идентификатори №№ 24241.10.1, 24241.10.2, 24241.10, 24241.10.4, 24241.10.5, всички в землището на село Дъбене, м. Мранчево, общ. Карлово, обл. Пловдив, които са част от фотоволтаичната електрическа централа, без да се надвишава заявената обща мощност на централата от 99 MW. За горепосочените поземлени имоти „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД се легитимира като собственик с Постановление за възлагане на недвижим имот по чл. 496 от ГПК изх. № 122795 от 13.12.2023 г. относно изп. дело № 20148240402725 по описа на ЧСИ Константин Павлов, рег. № 824, вписан в Службата по вписванията гр. Карлово с вх. № 25 от 09.01.2024 г., акт № 11, том 1.

За поземлените имоти, в които са построени гореописаните обекти, „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД е представило и скици от които е видно, че трайното предназначение

на териториите е „урбанизирани“, а начинът на трайно ползване е „за електроенергийно производство“.

3. За доказване на изискването на **чл. 21, ал. 1, т. 4 от НЛДЕ**, а именно доказателства, че са изпълнени изискванията на нормативната уредба по околната среда за разрешаване въвеждането в експлоатация, когато това се изисква съгласно Закона за опазване на околната среда (ЗООС), Закона за биологичното разнообразие (ЗБР), Закона за защитените територии (ЗЗТ) и Закона за водите (ЗВ), заявителят е представил заверени копия на:

- Решение № ПВ-131-ПР/2022 г. от 06.10.2022 г. на РИОСВ-Пловдив за преценяване на необходимостта от извършване на оценка на въздействието върху околната среда, с което компетентният орган е постановил да не се извършва оценка на въздействието върху околната среда за инвестиционно предложение „Изграждане на обект на фотоволтаична централа“, за което няма вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху природни местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване в защитените зони.;

- Решение № ПВ-ЕО-46/2022 г. от 13.12.2022 г. на РИОСВ-Пловдив за преценяване на необходимостта от извършване на екологична оценка, с което компетентният орган е постановил да не се извършва екологична оценка на план/програма: Промяна предназначението на земеделска земя и изготвяне на ПУП-ПРЗ за урегулиране на поземлени имоти в с. Дъбене.;

- Решение № ПВ-80-ПР/2023 г. от 26.06.2023 г. на РИОСВ-Пловдив за преценяване на необходимостта от извършване на оценка на въздействието върху околната среда, с което компетентният орган е постановил да не се извършва оценка на въздействието върху околната среда за инвестиционно предложение „Изграждане на въздушна кабелна линия 110 kV“, за което няма вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху природни местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване в защитени зони;

- С писмо с изх. № ОВОС–1237-1/18.05.2022 г. на РИОСВ – Пловдив във връзка с уведомление за инвестиционно предложение (ИП) за „Фотоволтаична електроцентрала“ в ПИ с идентификатор 10207.51.591 по КККР на с. Васил Левски, община Карлово, обл. Пловдив, е удостоверено, че ИП не попада в границите на защитени територии;

- С писмо с изх. № ОВОС–1249-1/18.05.2022 г. на РИОСВ – Пловдив във връзка с уведомление за инвестиционно предложение (ИП) за „Фотоволтаични електроцентрали“ в ПИ с нов идентификатор след обединението - 10207.39.1001 по КККР на с. Васил Левски, община „Карлово“, обл. „Пловдив“, е удостоверено, че ИП не попада в границите на защитени територии;

- С писмо с изх. № ОВОС–44-1/10.01.2024 г. на РИОСВ – Пловдив във връзка с уведомление за инвестиционно предложение (ИП) за „Изготвяне на ПУП-ПРЗ и изграждане на фотоволтаична електрическа централа с номинална инсталирана мощност 5 243,42 kW_p“ в поземлени имоти с идентификатори 24241.10.1, 24241.10.2, 24241.10.3, 24241.10.4, 24241.10.5, местност „Мранчево“, землището на с. Дъбене, общ. Карлово, обл. „Пловдив, компетентния орган е преценил, че не е необходимо провеждане на процедура по реда на Глава втора от Наредбата за ОС.

4. За доказване на изискването на **чл. 21, ал. 1, т. 5 от НЛДЕ**, а именно доказателства за назначения персонал и неговата квалификация, данни за управленската и

организационната структура на лицензианта и данни за числеността и квалификацията на персонала, зает в упражняване на лицензионната дейност е видно следното:

„КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД е представило информация за управленската и организационна структура, от която е видно, че „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност с едноличен собственик „Сантера РЕ“ ООД, вписано в ТРРЮЛНЦ с ЕИК 207080079, Р България. Управител на дружеството е Анатоли Георгиев Георгиев.

„Карлово Солар БГ“ ЕООД е представило информация относно поддръжката и експлоатацията на ФЕЦ „Карлово“, от която е видно, че управителят на дружеството Анатоли Георгиев осъществява връзка с регулаторните и административни органи по отношение на дейността на дружеството, свързана с производството на електрическа енергия, ръководи поддържането и развитието на дейността му, следи за изпълнението на договорите с изпълнители и подпомага и координира възложените дейности на външни контрагенти.

Относно дейностите по поддръжката и експлоатацията на ФЕЦ „Карлово“ заявителят е предоставил договор от 31.01.2024 г. с „XXX“ ООД, които имат дългогодишен опит в проектиране, изграждане и поддръжка на фотоволтаични електрически централи с проекти за над 2 GW в България и чужбина. Основните задължения по договора с „XXX“ ООД са свързани с поддръжката на високо квалифициран и опитен персонал от инженери с необходимата квалификация съгласно изискванията на Закона за енергията от възобновяеми източници за извършване на поддръжка и експлоатация на централи, произвеждащи електрическа енергия от възобновяеми източници. „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД е представило също копия на дипломи и автобиографии на специалистите, които са ангажирани с работата на централата.

5. С оглед на изискването на чл. 21, ал. 1, т. 6 от НЛДЕ, а именно заявителят да представи актуализирани бизнес план и финансов модел, „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД декларира, че одобрения с Решение № БП-6 от 08.02.2024 г. на КЕВР бизнес план, както и финансовия модел, са актуални към датата на подаване на заявление с вх. Е-ЗЛР-Р-66 от 13.05.2024 г.

Съгласно чл. 21, ал. 3 от НЛДЕ, в производството по даване на разрешение за започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“, Комисията следва да прецени дали заявителят има финансови възможности за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията. В тази връзка, следва да се отбележи, че в производството по издаване на лицензия, дружеството е заявило, че за изграждането на ФЕЦ „Карлово“, са планирани общо инвестиционни разходи в размер на XXX хил. лв., като източниците на финансиране са XXX% привлечени средства. По отношение на финансовите възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ и източниците на финансиране на ФЕЦ „Карлово“, в производството по издаване на лицензия са представени бизнес план за периода 2024 г. – 2028 г. и финансов модел, отразяващи спецификите при изграждането и експлоатацията на енергийния обект. В подаденото заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-66 от 13.05.2024 г., „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД декларира, че в бизнес плана и финансовия модел не са настъпили съществени промени, които да водят до необходимост от актуализиране на одобрения с Решение № БП-6 от 08.02.2024 г. на КЕВР бизнес план на дружеството за периода 2024 г. – 2028 г.

Следва да се отбележи, че при така осигуреното финансиране на проекта и при заложените прогнозни параметри и допускания от дружеството, при които в прогнозния

паричен поток са включени и плащанията на главница и лихви за периода на обслужване на привлечените средства, се очаква дружеството да реализира положителен финансов резултат от лицензионната дейност.

В допълнение към горното, при извършената оценка за ефективността на инвестиционния проект на база прогнозните парични потоци, се установява, че същият е финансово ефективен и икономически изгоден.

Предвид гореизложеното, може да се направи изводът, че „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД ще има финансови възможности да осъществява дейността по лицензията „производство на електрическа енергия“ чрез изградения енергиен обект - ФЕЦ „Карлово“, при изпълнение на заложените параметри и допускания в одобрения от Комисията бизнес план и финансов модел.

6. В изпълнение на чл. 22, ал. 1, изр. второ от НЛДЕ, „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД е представило заверени копия на 6 (шест) броя констативни актове за установяване годността за приемане на строежите, (образец № 15, приложение № 15 към чл. 7, ал. 3, т. 15 от Наредба № 3 от 2003 г. за съставяне на актове и протоколи по време на строителството), съставени от комисия в състав: възложителя, проектантите, строителя и строителния надзор, както следва:

- Констативен акт за установяване годността за приемане на строежа обр. 15 от 13.05.2024 г. за фотоволтаично поле с инсталирана мощност 56 930,38 kW_p и кабелна линия СрН в ПИ 24241.10.719;
- Констативен акт за установяване годността за приемане на строежа обр. 15 от 10.04.2024 г. за повишаваща подстанция 33/110 kV-ОРУ 110 kV в ПИ 24241.10.719;
- Констативен акт за установяване годността за приемане на строежа обр. 15 от 22.04.2024 г. за електропровод 110 kV от п/ст „ФЕЦ Карлово“ до п/ст „Карлово 1“;
- Констативен акт за установяване годността за приемане на строежа обр. 15 от 05.04.2024 г. за изместване на трасе (кабелиране) на въздушна линия 20 kV „Сушица“ от стълб № 74/23 до стълб № 74/29 и от стълб № 74/23 до ТП „Юг“;
- Констативен акт за установяване годността за приемане на строежа обр. 15 от 11.03.2024 г. за Изместване на трасе (кабелиране) на въздушна линия 20 kV „Сушица“ от стълб № 66 до стълб № 69;
- Констативен акт за установяване годността за приемане на строежа обр. 15 от 09.05.2024 г. за „Фотоволтаична електрическа централа „ФЕЦ Дъбене 8.3“ с номинална мощност от 3988,40 kW_p, 1 брой КТП и кабелни линии НН“;
- Констативен акт за установяване годността за приемане на строежа обр. 15 от 02.04.2024 г. за „Подземна кабелна линия СрН (33 kV) и оптична кабелна линия“;
- Констативен акт за установяване годността за приемане на строежа обр. 15 от 09.05.2024 г. за „Фотоволтаична електрическа централа „ФЕЦ Дъбене 8.1“ с номинална инсталирана мощност 1 210.82 kW_p и кабелна линия НН“, изменено със Заповед № 8/21.02.2024 г.;
- Констативен акт за установяване годността за приемане на строежа обр. 15 от 09.05.2024 г. за „Фотоволтаична електрическа централа „ФЕЦ Дъбене 8.2“ с номинална инсталирана мощност 1599.132 kW_p и кабелна линия НН“, изменено със Заповед № 11/21.02.2024 г.;
- Констативен акт за установяване годността за приемане на строежа обр. 15 от 09.05.2024 г. за „Фотоволтаична електрическа централа „ФЕЦ Дъбене 7“ с номинална инсталирана мощност 7 661.16 kW_p и 1 брой комплектна трансформаторна станция“, изменено със Заповед № 12/21.02.2024 г.;

- Констативен акт за установяване годността за приемане на строежа обр. 15 от 10.05.2024 г. за „Фотоволтаична електрическа централа „ФЕЦ Васил Левски 3“ с номинална инсталирана мощност 2 331.55 kWp и кабелна линия НН до комплектна трансформаторна станция“, изменено със Заповед № 9/21.02.2024 г.;
- Констативен акт за установяване годността за приемане на строежа обр. 15 от 02.04.2024 г. за „Подземна кабелна линия СрН (33 kV) и оптична кабелна линия“, изменена със Заповед №6/15.02.2024 г.;
- Констативен акт за установяване годността за приемане на строежа обр. 15 от 10.05.2024 г. за „Фотоволтаична електрическа централа „ФЕЦ Васил Левски 2“ с номинална инсталирана мощност 7429,24 kWp, 1 брой комплектна трансформаторна станция (КТП), кабелна линия до КТП“;
- Констативен акт за установяване годността за приемане на строежа обр. 15 от 10.05.2024 г. за „Фотоволтаична електрическа централа „ФЕЦ Васил Левски“ с номинална инсталирана мощност 13 429,65 kWp, 2 броя комплектни трансформаторни станции (КТП)“;
- Констативен акт за установяване годността за приемане на строежа обр. 15 от 10.05.2024 г. за „Фотоволтаична електрическа централа „ФЕЦ Васил Левски 1“ с номинална инсталирана мощност 4 616.17 kWp, 1 брой комплектна трансформаторна станция (КТП) и кабелна линия СрН за присъединяване на централата към КТП“, изменено със Заповед №10/21.02.2024 г.;
- Констативен акт за установяване годността за приемане на строежа обр. 15 от 10.05.2024 г. за „Фотоволтаична електрическа централа „ФЕЦ Васил Левски 3“ с номинална инсталирана мощност 2509,78 kWp, 1 брой комплектна трансформаторна станция (КТП)“;
- Констативен акт за установяване годността за приемане на строежа обр. 15 от 13.05.2024 г. за „Фотоволтаична електрическа централа „ФЕЦ Дъбене етап 2-6.1“ с номинална инсталирана мощност 5 243,42 kWp, 1 брой комплектна трансформаторна станция (КТП) и кабелна линия СрН за присъединяване на централата“.

Видно от описаните по-горе констативни актове, приемателните комисии са **приели**, че съответните строежи са изпълнени съгласно одобрените инвестиционни проекти, заверената екзекутивна документация, изискванията към строежите по чл. 169, ал. 1 и ал. 2 от Закона за устройство на територията, условията на договора за строителство и съответните анекси към него и че наличната строителна документация в достатъчна степен характеризира изпълненото строителство.

Предвид гореизложеното, може да се направи извода, че „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД е изпълнило изискванията на чл. 21, ал. 1 и чл. 22, ал. 1, изр. второ от НЛДЕ и притежава технически възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията чрез изградения енергиен обект с обща инсталирана мощност 99 MW (AC), след получаване на документите за въвеждане на строежите в експлоатация, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията. За енергийния обект, за който се иска разрешение са изпълнени изискванията за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

Изказания по т.7.:

Докладва Вл. Петров. Административното производство е образувано по подадено

заявление от „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД за разрешаване започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“ чрез изградената фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 99,00 MW.

Заявителят „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-734-01 от 08.02.2024 г., издадена преди изграждане на енергийния обект, без провеждане на конкурс.

„КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД ще има финансови възможности да осъществява дейността по лицензията при изпълнение на заложените параметри и допускания в одобрения от Комисията бизнес план и финансов модел.

„КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД е изпълнило изискванията на чл. 21, ал. 1 и чл. 22, ал. 1, изр. второ от НЛДЕ за осъществяване на дейността по лицензията чрез изграден енергиен обект.

„КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД е посочило, че в заявлението се съдържа информация, която се явява търговска тайна по смисъла на чл. 3 от ЗЗТТ, а именно финансови параметри на проекта по одобрения от Комисията бизнес план на дружеството. С оглед характера на данните дружеството моли да не бъдат оповестявани публично в хода на административната процедура.

Съгласно чл. 18 от ЗЕ не следва да бъде разгласявана информация, обявена за търговска тайна от заявителите и лицензиантите. В тази връзка, посочената информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и публично оповестени от заявителя, следва да бъде заличена в документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от ЗЕ, във връзка с подаденото от дружеството заявление.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 40, ал. 1, т. 1-3 от Закона за енергетиката, чл. 22, ал. 1 и ал. 2, т. 1 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 приеме следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да даде на „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД исканото разрешение;
3. Да одобри Приложение № 2 – Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики към лицензия № Л-734-01 от 08.02.2024 г., издадена на „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД;

4. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

Вл. Петров прочете диспозитива на проекта на решение:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

1. Разрешава на „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД, с ЕИК 206714096, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив, п.к. 4003, район „Северен“, бул. „Дунав“ № 5, започване осъществяването на лицензионната дейност по лицензия № Л-734-01 от 08.02.2024 г. за „производство на електрическа енергия“ чрез изграден енергиен обект фотоволтаична електрическа централа „Карлово“ с инсталирана мощност 99,00 MW (AC), находяща се в землищата на село Васил Левски и село Дъбене, община Карлово, област Пловдив, след получаване на документи за въвеждане на строежа в експлоатация, издадени при условията и по реда на

Закона за устройство на територията.

2. Одобрява Приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензията, представляващо приложение и към решението.

3. Задължава „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД да представи в Комисията за енергийно и водно регулиране документите за въвеждане на строежа в експлоатация, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията, в 7 дневен срок от получаването им.

Ив. Н. Иванов коментира т.3 от проекта на решение, където е казано: *Задължава „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД да представи в Комисията за енергийно и водно регулиране документи за въвеждане на строежа в експлоатация...* Коректно е да се запише: **документите** за въвеждане на строежа в експлоатация. Важно е да бъдат представени абсолютно всички документи.

Ив. Н. Иванов подложи на гласуване проекта на решение с направената корекция.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 40, ал. 1, т. 1-3 от Закона за енергетиката, чл. 22, ал. 1 и ал. 2, т. 1 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-Р-66 от 13.05.2024 г., подадено от „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД, за даване на разрешение за започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“;

2. Разрешава на „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД, с ЕИК 206714096, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив, п.к. 4003, район „Северен“, бул. „Дунав“ № 5, започване осъществяването на лицензионната дейност по лицензия № Л-734-01 от 08.02.2024 г. за „производство на електрическа енергия“ чрез изградения енергиен обект фотоволтаична електрическа централа „Карлово“ с инсталирана мощност 99,00 MW (AC), находяща се в землищата на село Васил Левски и село Дъбене, община Карлово, област Пловдив, след получаване на документи за въвеждане на строежа в експлоатация, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията.

3. Одобрява Приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензията, представляващо приложение и към решението.

4. Задължава „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД да представи в Комисията за енергийно и водно регулиране документите за въвеждане на строежа в експлоатация, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията, в 7 дневен срок от получаването им.

5. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

В заседанието по **точка седма** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **четири гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

По т. 8. Комисията разгледа доклад относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-53 от 17.04.2024 г. от „ОПТИМУС ЕНЕРДЖИ БГ“ ЕООД за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.**

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-53 от 17.04.2024 г. на „ОПТИМУС ЕНЕРДЖИ БГ“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“, на основание чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-114 от 19.04.2024 г. на председателя на КЕВР.

С писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-53 от 18.04.2024 г., вх. № Е-ЗЛР-Л-53 от 19.04.2024 г., вх. № Е-ЗЛР-Л-53#3 от 19.04.2024 г. и вх. № Е-ЗЛР-Л-53 от 22.04.2024 г. заявителят е представил допълнителна информация и документи.

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

1. На основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10а от НЛДЕ „ОПТИМУС ЕНЕРДЖИ БГ“ ЕООД е поискало издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“.

Съгласно чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10а от НЛДЕ, дейността „търговия с природен газ“ подлежи на лицензиране по този закон. Съгласно чл. 40, ал. 1, т. 1 и ал. 7 от ЗЕ лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон или с еквивалентна регистрация по законодателството на друга държава – членка на Европейския съюз, което: притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията. Изискването по чл. 40, ал. 1, т. 2 от ЗЕ, а именно: да има вещни права върху енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността, ако те са изградени, не се прилага по отношение на лицензията за дейността „търговия с природен газ“. Следователно, тази лицензионна дейност не предполага наличие на енергиен обект, поради което за нея не е приложимо и изискването по чл. 40, ал. 1, т. 3 от ЗЕ – представяне на доказателства, че енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността по лицензията, отговарят на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

2. Видно от представеното Удостоверение с изх. № 20240416175849 от 16.04.2024 г. от Агенцията по вписванията към Министерство на правосъдието, „ОПТИМУС

ЕНЕРДЖИ БГ“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност с ЕИК 207350884, вписано в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията, със седалище и адрес на управление: гр. София 1712, област София (столица), община Столична, район „Младост“, бул. „Самоковско шосе“ № 2 Л, ет. 3, офис 12.

„ОПТИМУС ЕНЕРДЖИ БГ“ ЕООД има следния предмет на дейност: търговия (вътрешна и външна) със стоки и оборудване, търговско представителство и посредничество, комисионна, спедиционна, складова, лизингова, хотелиерска, туристическа, преводна, рекламна и информационна дейност, сделки с обекти на интелектуална собственост, придобиване на дялово участие в други дружества, внос, износ, реекспорт, покупко-продажба и други търговски операции с химически продукти, въглища, нефт, нефтопродукти, природен газ, електрическа енергия и други енергоносители и горива, след получаване на съответни разрешителни, както и всякаква друга дейност, незабранена от закона.

Капиталът на дружеството е в размер 5000 (пет хиляди) лева, разпределен в 5000 (пет хиляди) дяла, всеки в размер на 1 (един) лев, и е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала на „ОПТИМУС ЕНЕРДЖИ БГ“ ЕООД е Сашо Иванов Каменов, гражданин на Република България.

„ОПТИМУС ЕНЕРДЖИ БГ“ ЕООД се управлява и представлява от Сашо Иванов Каменов – управител.

Видно от горното, „ОПТИМУС ЕНЕРДЖИ БГ“ ЕООД е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон, следователно отговаря на изискванията по чл. 40, ал. 1 от ЗЕ да бъде юридическо лице, регистрирано по Търговския закон.

3. Съгласно чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици (ЗИФОДРЮПДРКЛТДС), в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица. По смисъла на §1, т. 2 от Допълнителната разпоредба на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „юрисдикции с преференциален данъчен режим“ са юрисдикциите по смисъла на §1, т. 64 от Допълнителните разпоредби на Закона за корпоративното подоходно облагане (ЗКПО), с изключение на Гибралтар (брит.) и държавите – страни по Споразумението за Европейското икономическо пространство. Според посочената разпоредба на ЗКПО министърът на финансите по предложение на изпълнителния директор на Националната агенция за приходите утвърждава списък на държавите/териториите – юрисдикции с преференциален данъчен режим, който се обнародва в „Държавен вестник“. В тази връзка, със Заповед № ЗМФ-33 от 13.01.2023 г., обн. ДВ, бр. 7 от 2023 г., в сила от 01.02.2023 г., министърът на финансите е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкърн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неказващи съдействие за данъчни цели – арг. от §1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 26.02.2024 г., обнародван е в Официален вестник на Европейския съюз, С 1804 от 2024 г. и включва юрисдикции - неказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Антигуа и Барбуда, Фиджи,

Гуам, Палау, Панама, Руска федерация, Самоа, Тринидад и Тобаго, Американски Вирджински острови, както и Вануату.

Съгласно §1, т. 5 от Допълнителните разпоредби на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „контрол“ е понятие по смисъла на §2, ал. 3 от Допълнителните разпоредби на Закона за мерките срещу изпирането на пари (ЗМИП), според който „контрол“ е контролът по смисъла на §1в от Допълнителните разпоредби на Търговския закон, а именно – когато едно физическо или юридическо лице (контролиращ) притежава повече от половината от гласовете в общото събрание на друго юридическо лице, или има право да определя повече от половината от членовете на управителния или надзорния орган на друго юридическо лице и същевременно е акционер или съдружник в това юридическо лице, или има право да упражнява решаващо влияние върху друго юридическо лице по силата на сключен с него договор или по силата на неговия дружествен договор или устав, или е акционер или съдружник в друго юридическо лице и по силата на договор с други акционери или съдружници контролира самостоятелно повече от половината от гласовете в общото събрание на това юридическо лице. Контрол по смисъла на §2, ал. 3 от Допълнителните разпоредби на ЗМИП е и всяка възможност, която, без да представлява индикация за пряко или косвено притежаване, дава възможност за упражняване на решаващо влияние върху юридическо лице или друго правно образувание при вземане на решения за определяне състава на управителните и контролните органи, преобразуване на юридическото лице, прекратяване на дейността му и други въпроси от съществено значение за дейността му.

С оглед горното, по отношение на „ОПТИМУС ЕНЕРДЖИ БГ“ ЕООД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. От представеното от заявителя Удостоверение за актуално състояние с изх. № 20240416175849 от 16.04.2024 г. се установява, че едноличен собственик на капитала на „ОПТИМУС ЕНЕРДЖИ БГ“ ЕООД е Сашо Иванов Каменов, гражданин на Република България.

Предвид горното, по отношение на „ОПТИМУС ЕНЕРДЖИ БГ“ ЕООД не е приложима забраната на чл. 3, т. 14 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС.

4. Заявителят е представил изискуемите по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации, че управителят на дружеството не е лишаван от правото да упражнява търговска дейност и не е осъждан с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството.

Представени са и декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“– б. „д“ от НЛДЕ, че дружеството не е в производство по несъстоятелност, не е обявено в несъстоятелност и не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за дейността „търговия с природен газ“, нито му е отказвано издаване на лицензия за същата дейност. Представена е декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, съгласно изискванията на чл. 3, ал. 3 от НЛДЕ.

Предвид изложеното, издаването на исканата лицензия не е в противоречие с чл. 40, ал. 4, т. 1 – 3 от ЗЕ.

5. Срок на исканата лицензия

Срокът на лицензията, за която кандидатства заявителят, е 10 (десет) години. С оглед неговите краткосрочни и дългосрочни планове за бизнес развитие в страната, дружеството счита, че този срок му е необходим с цел позиционирането му на газовия пазар. Предвижда устойчиво развитие на своята дейност, което ще подпомогне ликвидността и цялостното развитие на пазара на природен газ в България. Заявителят

посочва също, че пазарната и регулаторна среда в България са благоприятни за осъществяване на търговските му цели. Освен това отбелязва, че исканият десетгодишен срок е в съответствие с практиката на КЕВР при издаване на лицензии за търговия.

6. Технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“:

„ОПТИМУС ЕНЕРДЖИ БГ“ ЕООД предвижда да извършва дейността „търговия с природен газ“ от офис, находящ се в гр. София, бул. „Самоковско шосе“ № 2 Л, ТЦ Боила, ет. 3. В тази връзка е представен договор за наем от (...).

„ОПТИМУС ЕНЕРДЖИ БГ“ ЕООД разполага с необходимата информационна мрежа и софтуер за извършване на дейността „търговия с природен газ“, във връзка с което са представени копия на фактури за доставка на компютърни компоненти и офис оборудване. Представен е и договор за предоставяне на услуги и ресурси с (...) от (...), по силата на който се предоставят материални ресурси във вид на компютърно оборудване, хардуер и софтуер на „ОПТИМУС ЕНЕРДЖИ БГ“ ЕООД, описани в Приложение 1 към Договора.

„ОПТИМУС ЕНЕРДЖИ БГ“ ЕООД е представило копие на договор от (...) за доставка на интернет с доставчик на телекомуникационни услуги (...).

С оглед изпълнение на изискванията за доказване на наличие на права върху техническата осигуреност за сключване на сделки с природен газ, заявителят е представил писмо от „Газов Хъб Балкан“ ЕАД с изх. № ГХБ-1346 от 10.04.2024 г., в което се посочва, че средствата за осъществяване на лицензионната дейност отговарят на софтуерните и хардуерни изисквания на системата за борсова търговия Trauport Joule, в т.ч. по отношение на операционна система, минимален размер на оперативна памет и софтуерни програми. В писмото се посочва също, че средствата за осъществяване на лицензионна дейност отговарят на изискванията на информационната система на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, в това число по отношение на обмен на данни между „ОПТИМУС ЕНЕРДЖИ БГ“ ЕООД и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД.

Заявителят е представил и писмо с изх. № 38 от 11.04.2024 г. от „Българска енергийна търговска платформа“ АД (БЕТП) в което се посочва, че „ОПТИМУС ЕНЕРДЖИ БГ“ ЕООД е осигурило всички технически изисквания, необходими за осъществяване на комуникация и обмен на информация с електронната платформа на организирания борсов пазар на природен газ на БЕТП АД.

Заявителят е представил Договор № (...) от (...) за достъп и пренос на природен газ по газопреносни мрежи, Договор № (...) от (...) за покупка и продажба на природен газ за балансиране и Договор № (...) от (...) за ползване на виртуална търговска точка, сключени с „Булгартрансгаз“ ЕАД.

„ОПТИМУС ЕНЕРДЖИ БГ“ ЕООД е представило схема и описание на управленската и организационна структура на дружеството, включваща: ръководство и управление; отдел „Търговия“, отдел „Финанси“, отдел „Оперативни дейности“ и отдел „Управление на риска“.

Представен е Договор за предоставяне на услуги и ресурси от (...), сключен между (...) и „ОПТИМУС ЕНЕРДЖИ БГ“ ЕООД, съгласно който (...) предоставя на „ОПТИМУС ЕНЕРДЖИ БГ“ ЕООД услуги за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“, чрез свои човешки ресурси, а именно – трима квалифицирани служители.

От представените автобиография и копие на диплома на управителя на дружеството е видно, че той притежава образование и квалификация, необходими за извършване на дейността.

От представените копия на дипломи за завършено образование и автобиографии на служителите, които ще бъдат пряко ангажирани с дейността „търговията с природен газ“ може да се направи извод, че същите притежават образование и квалификация, необходими за извършване на дейността.

Въз основа на гореизложеното, „ОПТИМУС ЕНЕРДЖИ БГ“ ЕООД, притежава технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

7. Финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“

„ОПТИМУС ЕНЕРДЖИ БГ“ ЕООД е новоучредено юридическо лице. Дружеството е вписано в Търговски регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел на 20.04.2023 г. Съгласно §1, т. 1 от Допълнителните разпоредби на НЛДЕ, за „новоучредено дружество се счита търговско дружество през времето, през което от датата на вписването му не са изминали три финансови години. Видно от разпоредбата на чл. 11, ал. 2, т. 4 от НЛДЕ, ако юридическото лице е новоучредено, заявителят представя доказателства за паричен ресурс. В тази връзка е представен: Договор за заем от (...), съгласно който (...), в качеството си на заемодател, се задължава да предостави (...) лева на „ОПТИМУС ЕНЕРДЖИ БГ“ ЕООД. Предоставена е и Декларация за произход на финансови средства от (...), видно от която наличните средства в банковите сметки на „ОПТИМУС ЕНЕРДЖИ БГ“ ЕООД са с произход от търговската дейност на дружеството и от сключения договор за заем.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „ОПТИМУС ЕНЕРДЖИ БГ“ ЕООД притежава финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Прогнозните количества природен газ за търговия и средни прогнозни цени на природния газ са представени в таблица № 1:

Таблица № 1

Прогнозни обеми търгуван природен газ и средни прогнозни цени на природния газ			
Параметри	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Прогнозни количества покупко-продажби на природен газ, MWh	(...)	(...)	(...)
Прогнозни средни цени за покупка на природен газ, лв./MWh	(...)	(...)	(...)
Прогнозни средни цени за продажби на природен газ, лв./MWh	(...)	(...)	(...)

„ОПТИМУС ЕНЕРДЖИ БГ“ ЕООД е представило прогнозни счетоводни баланси и отчет за приходи и разходи за периода 2024 – 2026 г. Дружеството прогнозира да реализира печалби, както следва: в размер на (...) хил. лв. за 2024 г., в размер на (...) хил. лв. за 2025 г. и (...) хил. лв. за 2026 г. Приходите са в размер на (...) хил. лв. за 2024 г. и нарастват до (...) хил. лв. през 2026 г. Разходите нарастват от (...) хил. лв. за 2024 г. до (...) хил. лв. за 2026 г. Нетекущите активи нарастват от (...) лв. за 2024 г. на (...) хил. лв. за 2026 г. Текущите активи на дружеството се увеличават от (...) хил. лв. за 2024 г. на (...) хил. лв. за 2026 г. Собственият капитал е в размер на (...) хил. лв. за 2024 г. и нараства на (...) хил. лв. за 2026 г. Заявителят не предвижда нетекущи пасиви за периода. Текущите пасиви нарастват от (...) хил. лв. за 2024 г. на (...) хил. лв. за 2026 г.

Прогнозните приходи и разходи, финансовите резултати, както и показателите, характеризиращи финансовото състояние на дружеството, определени на база обща балансова структура, са посочени в таблица № 2:

Таблица № 2

Параметри	2024 г.	2025 г.	2026 г.
-----------	---------	---------	---------

Общо приходи от дейността (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)
Общо разходи от дейността (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)
Счетоводна печалба (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)
Финансов резултат (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	(...)	(...)	(...)
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	(...)	(...)	(...)

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „ОПТИМУС ЕНЕРДЖИ БГ“ ЕООД за периода 2024 – 2026 г.: Коефициентът на обща ликвидност от (...) през 2024 г. нараства до (...) през 2026 г. Това е показател, че дружеството няма да има затруднения при покриването на текущите си задължения с оборотни средства. Коефициентът на финансова автономност, показващ степента на независимост от ползване на привлечени средства се увеличава от (...) през 2024 г. на (...) през 2026 г. Това е показател, че дружеството няма да има затруднения при покриване на задълженията си със собствени средства.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложи от „ОПТИМУС ЕНЕРДЖИ БГ“ ЕООД за периода 2024 – 2026 г., ще осигурят на дружеството необходимите материални и финансови ресурси за изпълнение на лицензионните му задължения във връзка с осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

8. Правила за работа с потребителите на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ „ОПТИМУС ЕНЕРДЖИ БГ“ ЕООД е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги. Съгласно цитираната разпоредба правилата уреждат реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения, формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях. Съгласно легалната дефиниция в ЗЕ потребител на енергийни услуги е клиент, който купува енергия или природен газ за собствено ползване (краен клиент). Тези правила уреждат отношенията на дружеството само с крайни клиенти.

Проект на Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „ОПТИМУС ЕНЕРДЖИ БГ“ ЕООД

I. „Общи положения“

Чл. 1. (1) Тези Правила за работа с потребителите уреждат отношенията между „ОПТИМУС ЕНЕРДЖИ БГ“ ЕООД като търговец на природен газ („Дружеството“) и купувачите по договори за покупко-продажбата на природен газ по свободно договорени цени („Клиенти“), като определят:

1. информацията, която се предоставя от клиентите преди сключване на договорите и минималното съдържание на договорите;
2. реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби, сигнали и предложения;
3. информация, която се предоставя от Дружеството на Клиентите преди сключването на договора;
4. формата на данните за потреблението и процедурата, по която потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях.

(2) Дружеството, доставчик на природен газ по договорите за продажба, е:

Наименование: „ОПТИМУС ЕНЕРДЖИ БГ“ ЕООД; ЕИК: 207350884; Седалище и адрес на управление: гр. София, п.к. 1712, район Младост, бул. „Самоковско шосе“ № 2 Л, ет. 3, офис 12, притежаващо Лицензия №..... за дейността „търговия с природен газ“, издадена от Комисия за енергийно и водно регулиране за територията на Република България за.....години.

(3) Клиент е потребител на енергийни услуги по смисъла на Закона за енергетиката, който е сключил договор за продажба на природен газ по свободно договорени цени с „ОПТИМУС ЕНЕРДЖИ БГ“ ЕООД.

Чл. 2. При сключване и изпълнение на договорите за покупко-продажба на природен газ, Дружеството се придържа към следните основни принципи:

1. равен достъп до предоставяните услуги;
2. прозрачност и открита комуникация;
3. предоставяне на пълна и актуална информация на Клиента;
4. поддържане на високи стандарти на обслужване;
5. конфиденциалност.

П. „Търговия с природен газ, сключване и изпълнение на договорите“

Чл. 3. (1) Дружеството, в качеството си на търговец с природен газ, сключва сделки по свободно договорени цени за продажба на природен газ на Клиенти въз основа на писмени договори при спазване на разпоредбите на Закона за енергетиката, ЗЕ, обн. ДВ, бр. 107 от 2003 г. и на Правилата за търговия с природен газ, обн. ДВ, бр. 59 от 2015 г.

(2) Дружеството сключва писмени договори с Клиенти по стандартизирани условия, освен когато страните постигат индивидуални уговорки.

(3) Тези правила се представят на Клиента при първоначално подписване на договора за покупко-продажба на природен газ в последната си актуална версия.

Чл. 4. Договорите, сключвани от Дружеството с потребители на енергийни услуги, за покупко-продажба на природен газ, съдържат най-малко посоченото в чл. 38а от ЗЕ.

Чл. 5. (1) Преди сключването на договора Дружеството предоставя на Клиентите най-малко следната информация – предлаганите услуги, цена и качество на природен газ, начини и срокове на плащане.

(2) При сключването и изпълнението на договорите за покупко-продажба на природен газ Клиентите предоставят на Дружеството цялата информация, необходима на Дружеството за изпълнение на неговите задължения по договора, както и задълженията му по издадената лицензия за търговия с природен газ. Клиентите уведомяват своевременно Дружеството за всякакви настъпили промени в подадената информация, но не по-късно от 14 дни от настъпването ѝ.

Чл. 6. (1) Дружеството създава и поддържа база данни, която съдържа всички сключени договори с отделни клиенти, в която събира и съхранява информация в сроковете съгласно действащото българско законодателство относно най-малко следното: договорени количества природен газ; местоположение на обектите, на които се доставя природен газ; цени.

(2) В случай на писмено поискване от Клиент на информация по ал. 1 за негов обект, за който има сключен договор с Дружеството, Дружеството му предоставя поисканата информация в 10-дневен срок.

Чл. 7. (1) Дружеството осигурява на Клиентите широк избор на методи на плащане, включително системи за авансови плащания, които са справедливи и отразяват адекватно вероятното потребление.

(2) Дружеството издава фактури на Клиентите за продадения природен

газ/предоставените услуги в съответствие с изискванията на ЗЕ, Закона за счетоводството и Закона за данъка върху добавената стойност, Закона за акцизите и данъчните складове и договора между страните.

Ш. „Взаимоотношения с клиенти. Център за работа с потребители на енергийни услуги“

Чл. 8. (1) Дружеството осигурява център за работа с Клиенти, където те могат да подават всички документи, свързани с доставките на природен газ, да им се предоставя информация относно условията на договорите, както и за предявяване на претенции по тях, за подаване на жалби и запитвания.

(2) Центърът за работа с клиенти се намира на адрес.....

Работно време за работа с клиенти..... електронен адрес..... тел.....

(3) Актуална информация за каналите на комуникация и данните за контакт с „ОПТИМУС ЕНЕРДЖИ БГ“ ЕООД е достъпна и се поддържа на интернет страницата на дружеството, включително и телефон и електронен адрес.

Чл. 9. Всеки клиент има право да получава от Дружеството най-малко следната информация, съгласно приложимото законодателство:

1. данни за собственото потребление на потребителя;
2. приложими цени за доставка на природен газ от Дружеството;
3. информация за смяна на доставчика.

IV. „Ред и срокове за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби, сигнали и предложения“

Чл. 10. Дружеството разработва правила за приемане и обработка на жалбите, сигналите и предложенията на Клиентите, подадени до него и/или до Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР).

Чл. 11. (1) Клиентите могат да правят предложения за усъвършенстване на договорите или за решаване на други въпроси, свързани със съвместната им дейност с дружеството.

(2) Клиентите имат право да подават сигнали и жалби против незаконни или неправилни действия, против бавност или срещу други действия/бездействия на служители на Дружеството, с които се засягат техни права и законни интереси.

Чл. 12. Дружеството поддържа регистър с информация, който съдържа:

1. жалбите, сигналите и предложенията на потребителите;
2. отговорите на подадените жалби, сигнали и предложения.

Чл. 13. (1) Сигнали, жалби и предложения се подават от клиента в писмен вид, написани на български език и следва да съдържат:

1. име и адрес на подателя, а ако подател е юридическо лице БУЛСТАТ/ЕИК, адрес за кореспонденция, телефон, факс, електронен адрес, лице за контакт;
2. да е посочено в какво се състои искането;
3. да са изложени обстоятелствата по случая и да са представени доказателства, ако подателят разполага с такива;
4. да са подписани от подателя или от упълномощен представител.

(2) Жалбите, молбите, сигналите и предложенията се завеждат в регистъра по чл. 12. При поискване, подаващият жалба, сигнал, молба или предложение получава входящ номер на подадения от него документ.

(3) Дружеството проверява дали подадените от клиента жалба, сигнал или предложение отговарят на изискванията по ал. 1.

(4) Когато жалбата, сигналът или предложението не отговарят на посочените изисквания, дружеството уведомява подателя, като дава съответните указания и разяснения за привеждането им в съответствие с изискванията на ал. 1.

(5) Не се разглеждат анонимни жалби, сигнали и предложения.

Чл. 14. (1) Решението по жалба, предложение или сигнал се взема, след като се изясни случаят и се обсъдят обясненията и възраженията на заинтересуваните страни.

(2) За установяване на фактите и обстоятелствата могат да се използват всички средства, които не са забранени от закона.

(3) Когато исканията са незаконосъобразни или неоснователни, или не могат да бъдат удовлетворени по обективни причини, на подателя се посочват мотивите за това.

Чл. 15. (1) Дружеството дава отговор на жалбата, сигнала или предложението в писмен вид след изясняване на обстоятелствата и фактите от значение за разглеждания случай.

(2) Срокът за отговор на жалби, молби или предложения е един месец след постъпването им.

Чл. 16. (1) Когато жалбата, сигналът или предложението са основателни, дружеството взема мерки за отстраняване на допуснатото нарушение или неточност, в срок не по-дълъг от срока по чл. 15, ал. 2.

(2) В случай че жалбата не бъде уважена, дружеството посочва мотиви за това в писмения отговор до подателя.

(3) Когато решението по дадена жалба касае и други клиенти, дружеството ги уведомява писмено за това.

Чл. 17. При условие че потребителят не е удовлетворен от отговора по жалба, има право да подаде жалба до КЕВР, по реда на ЗЕ. Жалбата се подава чрез Дружеството, което изпраща копие от цялата преписка по случая с приложени доказателства в седемдневен срок.

Чл. 18. Дружеството е длъжно да съхранява преписките по жалби, сигнали и предложения в сроковете, предвидени в действащото законодателство. Дружеството е длъжно да предоставя информация за етапа на разглеждане на документа, при поискване от клиента.

Чл. 19. Сигнали и жалби, подадени повторно по въпрос, по който има решение, не се разглеждат, освен ако са във връзка с изпълнението на решението или се основават на нови факти и обстоятелства. Сигналите и жалбите, които не се разглеждат, се връщат на подателя, като му се съобщават и основанията за това.

V. „Други разпоредби“

Чл. 20. В случаите, когато Дружеството се явява администратор на лични данни на физически лица във връзка със сключването и изпълнението на договори за покупко-продажба на природен газ, Дружеството събира, съхранява и обработва личните данни единствено на основанията по Регламент (ЕС) 2016/679 относно защитата на физическите лица във връзка с обработването на лични данни и относно свободното движение на такива данни и при спазване на изискванията за защита на личните данни по европейското и национално законодателство.

VI. „Заключителни разпоредби“

§1. (1) Тези Правила са одобрени от КЕВР в Решение №от.....и са приложение и неразделна част от Лицензия №за дейността „търговия с природен газ“.

(2) Дружеството публикува Правилата в един централен и в един местен всекидневник, както и на интернет страницата си и влизат в сила от публикуването им.

(3) Изменения на Правилата се извършват по реда за тяхното одобряване.

§2. В случай на изменения в законодателството, разпоредбите на тези Правила, които противоречат на измененията, се заместват от императивните норми на закона.

9. Защитена по закон информация, съдържаща се в подаденото от „ОПТИМУС ЕНЕРДЖИ БГ“ ЕООД заявление и която следва да бъде неразгласявана:

„ОПТИМУС ЕНЕРДЖИ БГ“ ЕООД е посочило информацията и документите, предоставени в хода на процедурата по издаване на лицензия, които счита, че съдържат защитена по закон информация, както и мотивите за това. Според заявителя конфиденциална информация представляват: информация, свързана с техническата обезпеченост на дружеството; техническо оборудване; операционна система и програми; интернет свързаност; прогнозни цени и количества за покупка и продажба на природен газ за период от три години по години; прогнозни финансови отчети; данни относно финансови ресурси; информация относно партньорите на дружеството; информация относно физическите лица (данни за служители; данни за лица, наети на граждански договор, счетоводители и др.), тъй като съдържат лични данни на тези лица.

Заявителят счита, че посочената информация представлява търговска тайна, тъй като съдържа: прогнози за пазарите на природен газ и параметрите, при които дружеството възнамерява да сключва сделки и да реализира печалба; финансова информация, която е чувствителна за дружеството: Дружеството посочва, че част от информацията касае информационната сигурност на заявителя и публичното ѝ обявяване би изложило на потенциален риск системите за търговия.

Следва да се отбележи, че информацията относно физическите лица, съдържаща лични данни по смисъла на Регламент (ЕС) 2016/679 относно защитата на физическите лица във връзка с обработване на лични данни, не е посочена в изготвения доклад, с оглед спазване на принципа на свеждане на данните до минимум, регламентиран в чл. 5, пар. 1, б. „в“ от Регламента.

Съгласно чл. 18 от ЗЕ председателят на Комисията, нейните членове и служителите на нейната администрация, са длъжни да не разгласяват информация, обявена за търговска тайна от заявителите и лицензиантите, ако нейното разгласяване би довело до нелоялна конкуренция между търговци, или до застрашаване на търговския интерес на трети лица.

С оглед гореизложеното, искането за заличаване на защитена по закон информация е основателно в частта относно съдържащата се в доклада информация, представляваща търговска тайна, като при публикуването на доклада и решението на КЕВР следва да бъде заличена.

Изказвания по т. 8.:

Докладва Ал. Димитрова. Административното производство е образувано по заявление на „ОПТИМУС ЕНЕРДЖИ БГ“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“. Въз основа на предоставените данни и документи и извършеното проучване по преписката се е установи следното: „ОПТИМУС ЕНЕРДЖИ БГ“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност със седалище гр. София. Капиталът на дружеството е в размер 5 хил. лева и е изцяло внесен. Дружеството се управлява и представлява от Сашо Иванов Каменов – управител. Установена е структурата на собственост и контрол на дружеството. Едноличен собственик на капитала на „ОПТИМУС ЕНЕРДЖИ БГ“ ЕООД е Сашо Иванов Каменов, гражданин на Република

България. Видно от представените декларации издаването на исканата лицензия не е в противоречие със Закона за енергетиката. Срокът на лицензията, за която кандидатства заявителят, е 10 години, който работната група счита за обоснован. По отношение на технически, материални и човешки ресурси и финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ са предоставени информация и документи, които доказват тяхното наличие. Представени са прогнозни цени и количества за покупка и продажба на природен газ, и прогнозни счетоводни отчети, както и проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги.

Заявителят е посочил информацията и документите, съдържащи защитена по закон информация, както и мотивите за това. Информацията, защитена по закон, е свързана с техническата обезпеченост на дружеството; прогнозни цени и количества за покупка и продажба на природен газ; прогнозни финансови отчети; данни относно финансови ресурси; информация относно партньорите на дружеството; информация, съдържаща лични данни. В доклада не е посочена информация, съдържаща лични данни.

С оглед гореизложеното, искането за заличаване на защитена по закон информация е основателно в частта относно съдържащата се в доклада информация, представляваща търговска тайна, като при публикуването на доклада и решението на КЕВР следва да бъде заличена.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и във връзка с чл. 43, ал. 1 и ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да определи дата, час и място на провеждане на открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията, като се осигури и възможност за дистанционно участие;
3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация „ОПТИМУС ЕНЕРДЖИ БГ“ ЕООД или други упълномощени от тях представители на дружеството;
4. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация с изключение на данните достъпни в публичните регистри, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

Ив. Н. Иванов обърна внимание, че при докладване трябва да се отбелязва номерацията на точките от проекта на решение. Председателят обяви, че насрочва по т.2 от проекта на решение откритото заседание за изслушване становището на заявителя по изготвения доклад на работната група за 29.05.2024 г. от 10:00 часа, в зала IV в сградата на КЕВР.

Ив. Н. Иванов подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и във

връзка с чл. 43, ал. 1 и ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, Комисията

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-53 от 17.04.2024 г. от „ОПТИМУС ЕНЕРДЖИ БГ“ ЕООД за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1 на 29.05.2024 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи „ОПТИМУС ЕНЕРДЖИ БГ“ ЕООД или други упълномощени от тях представители на дружеството, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

3. Докладът, датата и часът на провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР;

4. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

В заседанието по **точка осма** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **четири гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов – за, Благой Голубарев – за, Димитър Кочков – за и Пенка Трендафилова – за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

По т. 9. Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-576 от 29.04.2024 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-19 от 27.02.2024 г. от „Топлофикация Русе“ АД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“, както и събраните данни и доказателства при проведеното на 15.05.2024 г. открито заседание, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-19 от 27.02.2024 г. на „Топлофикация Русе“ АД за издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“, на основание чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-51 от 29.02.2024 г. на председателя на КЕВР. С писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-19 от 06.03.2024 г. от заявителя е изискано да представи допълнителна информация и документи. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-19 от 15.03.2024 г. и с вх. № Е-ЗЛР-Л-19 от 17.04.2024 г. заявителят е представил изисканата информация.

Резултатите от извършения анализ на подаденото заявление са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-576 от 29.04.2024 г., приет с решение по Протокол № 128 от 08.05.2024 г., т. 6. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 15.05.2024 г. е проведено

открито заседание. На откритото заседание е присъствал упълномощен представител на дружеството, който е заявил, че е съгласен с изготвения доклад и няма забележки по него.

След проучване на обстоятелствата по образуваната преписка, Комисията приема за установено следното:

1. На основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10а от НЛДЕ „Топлофикация Русе“ АД е поискало издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“.

Съгласно чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10а от НЛДЕ, дейността „търговия с природен газ“ подлежи на лицензиране по този закон. Съгласно чл. 40, ал. 1, т. 1 и ал. 7 от ЗЕ лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон или с еквивалентна регистрация по законодателството на друга държава – членка на Европейския съюз, което: притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията. Изискването по чл. 40, ал. 1, т. 2 от ЗЕ, а именно: да има вещни права върху енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността, ако те са изградени, не се прилага по отношение на лицензията за дейността „търговия с природен газ“. Следователно, тази лицензионна дейност не предполага наличие на енергиен обект, поради което за нея не е приложимо и изискването по чл. 40, ал. 1, т. 3 от ЗЕ – представяне на доказателства, че енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността по лицензията, отговарят на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

2. „Топлофикация Русе“ АД е акционерно дружество с ЕИК 117005106, вписано в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията, със седалище и адрес на управление: област Русе, община Русе, гр. Русе, п. к. 7009, ул. „ТЕЦ Изток“ № 1, което се установява от представената справка за актуално състояние от Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията от 26.02.2024 г.

„Топлофикация Русе“ АД има следния предмет на дейност: производство на електрическа и топлинна енергия, комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, пренос на топлинна енергия, поддръжка и експлоатация на газопроводи ниско налягане и други дейности и услуги, обслужващи основната дейност, както и всякаква друга незабранена от закона дейност.

„Топлофикация Русе“ АД е титуляр на лицензия № Л-029-03 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, със срок от 20 години, която с Решение № ИЗ-Л-029 от 23.12.2019 г. на КЕВР е изменена и срокът ѝ е продължен с 20 години, считано от 16.12.2020 г., както и лицензия № Л-030-05 от 15.11.2000 г. за дейността „пренос на топлинна енергия на територия в град Русе“ със срок от 20 години, която с Решение № ИЗ-Л-029 от 23.12.2019 г. на КЕВР е изменена и срокът ѝ е продължен с 20 години, считано от 16.12.2020 г.

Капиталът на дружеството е в размер 28 349 152 (двадесет и осем милиона триста четиридесет и девет хиляди сто петдесет и два) лева, разпределен в 28 349 152 (двадесет и осем милиона триста четиридесет и девет хиляди сто петдесет и два) броя обикновени, поименни, безналични акции, с номинална стойност 1 (един) лев всяка, и е изцяло внесен. Всяка поименна акция дава право на притежателя ѝ на един глас в Общото събрание на акционерите.

Органи на дружеството са Общо събрание на акционерите и Съвет на директорите. Общото събрание се състои от всички акционери с право на глас. Дружеството се управлява и представлява от Съвет на директорите в състав: Севдалин Желев Желев, Христо Георгиев Димитров, Иво Митков Ханджиев, Тянко Боянов Георгиев и Александър Лилов Димитров. Съветът на директорите може да възложи управлението на дружеството на един или повече от своите членове (изпълнителен директор/изпълнителни директори).

„Топлофикация Русе“ АД се представлява от Севдалин Желев Желев – изпълнителен директор.

Видно от горното, „Топлофикация Русе“ АД е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон, следователно отговаря на изискванията по чл. 40, ал. 1 от ЗЕ да бъде юридическо лице, регистрирано по Търговския закон.

3. Съгласно чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици (ЗИФОДРЮПДРКЛТДС), в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица. По смисъла на §1, т. 2 от Допълнителната разпоредба на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „юрисдикции с преференциален данъчен режим“ са юрисдикциите по смисъла на §1, т. 64 от Допълнителните разпоредби на Закона за корпоративното подоходно облагане (ЗКПО), с изключение на Гибралтар (брит.) и държавите – страни по Споразумението за Европейското икономическо пространство. Според посочената разпоредба на ЗКПО министърът на финансите по предложение на изпълнителния директор на Националната агенция за приходите утвърждава списък на държавите/териториите – юрисдикции с преференциален данъчен режим, който се обнародва в „Държавен вестник“. В тази връзка, със Заповед № ЗМФ-33 от 13.01.2023 г., обн. ДВ, бр. 7 от 2023 г., в сила от 01.02.2023 г., министърът на финансите е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкърн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неоказващи съдействие за данъчни цели – арг. от §1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 26.02.2024 г., обнародван е в Официален вестник на Европейския съюз, С 1804 от 2024 г. и включва юрисдикции – неоказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Антигуа и Барбуда, Фиджи, Гуам, Палау, Панама, Руска федерация, Самоа, Тринидад и Тобаго, Американски Вирджински острови, както и Вануату.

Съгласно §1, т. 5 от Допълнителните разпоредби на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „контрол“ е понятие по смисъла на §2, ал. 3 от Допълнителните разпоредби на Закона за мерките срещу изпирането на пари (ЗМИП), според който „контрол“ е контролът по смисъла на §1в от Допълнителните разпоредби на Търговския закон, а именно – когато едно физическо или юридическо лице (контролиращ) притежава повече от половината от гласовете в общото събрание на друго юридическо лице, или има право да определя повече от половината от членовете на управителния или надзорния орган на друго юридическо лице и същевременно е акционер или съдружник в това юридическо лице, или има право да упражнява решаващо влияние върху друго юридическо лице по силата на сключен с него договор или по силата на неговия дружествен договор или устав, или е

акционер или съдружник в друго юридическо лице и по силата на договор с други акционери или съдружници контролира самостоятелно повече от половината от гласовете в общото събрание на това юридическо лице. Контрол по смисъла на §2, ал. 3 от Допълнителните разпоредби на ЗМИП е и всяка възможност, която, без да представлява индикация за пряко или косвено притежаване, дава възможност за упражняване на решаващо влияние върху юридическо лице или друго правно образувание при вземане на решения за определяне състава на управителните и контролните органи, преобразуване на юридическото лице, прекратяване на дейността му и други въпроси от съществено значение за дейността му.

С оглед горното, по отношение на „Топлофикация Русе“ АД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. От представения от заявителя препис от книгата на акционерите на „Топлофикация Русе“ АД към 14.02.2024 г. се установява, че дружеството, упражняващо контрол върху „Топлофикация Русе“ АД посредством притежаваните (...) % от капитала му, е „Топлофикация – Плевен“ АД – дружество, регистрирано в Република България. Видно от извършена справка за актуално състояние в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията към 12.03.2024 г., едноличен собственик на капитала на „Топлофикация – Плевен“ АД е Каталанд ЛТД, Великобритания. Едноличен собственик на капитала на Каталанд ЛТД, Великобритания е физическо лице – Елизабет Клейр Улъм, гражданин на Великобритания.

Предвид горното, по отношение на „Топлофикация Русе“ АД не е приложима забраната на чл. 3, т. 14 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС.

4. Заявителят е представил изискуемите по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации, че членовете на Съвета на директорите на дружеството не са лишавани от правото да упражняват търговска дейност и не са осъждани с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството.

Представени са и декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“ – б. „д“ от НЛДЕ, че дружеството не е в производство по несъстоятелност, не е обявено в несъстоятелност и не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за дейността „търговия с природен газ“, нито му е отказвано издаване на лицензия за същата дейност. Представена е декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, съгласно изискванията на чл. 3, ал. 3 от НЛДЕ.

Предвид изложеното, издаването на исканата лицензия не е в противоречие с чл. 40, ал. 4, т. 1 – 3 от ЗЕ.

5. Срок на исканата лицензия

Срокът на лицензията, за която кандидатства заявителят, е **35 (тридесет и пет)** години, който е обоснован със следните аргументи: създаденият организиран пазар на природен газ е важна стъпка към либерализацията на пазара на природен газ в Република България, което от своя страна води до увеличаване на броя на търговските участници и интензивността на сключваните от тях сделки. В тази връзка „Топлофикация Русе“ АД планира да направи инвестиции в компютърно оборудване и програмни продукти, да разкрие нови работни места с разширяване на пакета от услуги, предлагани на клиентите, както и да повиши ефективността на работата на своя екип чрез организиране на обучения и консултации със специалисти с опит в търговията с природен газ. Заявителят счита, че поисканият срок ще му позволи да се запознае с особеностите на все още динамично развиващия се и все още не напълно либерализиран пазар на природен газ в България,

както и да натрупа опит в дейността и да създаде поетапно портфолио от клиенти, което да му позволи да реализира положителен финансов резултат от осъществяваната търговска дейност. Дружеството има планове, при положително развитие на търговската му дейност, да бъдат назначени допълнително търговски специалисти.

Предвид обстоятелството, че развитието на пазара на природен газ е изключително динамично, както в Република България, така и в региона, не може да бъде направена реалистична прогноза за възможностите на заявителя да оперира на този пазар за период по-дълъг от десет години. С оглед на посоченото срокът, за който да бъде издадена исканата лицензия, следва да е **10 (десет)** години.

6. Технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“:

Топлофикация Русе“ АД предвижда да извършва дейността „търговия с природен газ“ от офис, находящ се на адрес: гр. Русе, Източна промишлена зона, ул. „ТЕЦ Изток“ № 1. В тази връзка е представен нотариален акт за собственост № (...), том (...), рег. № (...), дело (...) от (...) г.

„Топлофикация Русе“ АД разполага с необходимата информационна мрежа и софтуер, за извършване на дейността „търговия с природен газ“, във връзка с което са представени копия на фактури за покупка на компютри, софтуер и операционни системи, както и договор от (...) за доставка и поддръжка на антивирусни програми с (...).

Дружеството предвижда да обособи (...) работни станции, чрез които ще се обработва, изпраща и приема информацията за участие в пазара на природен газ, оборудвани с (...) броя компютри.

„Топлофикация Русе“ АД е представило копие на допълнително споразумение към Рамков договор от (...) с (...) (доставчик на (...)), включително за доставка на интернет и електронна поща, както и договор от (...) за техническа поддръжка на мейл сървър с (...).

С оглед изпълнение на изискванията за доказване на наличие на права върху техническата осигуреност за сключване на сделки с природен газ, заявителят е представил писмо от „Газов Хъб Балкан“ ЕАД с изх. № ГХБ-1310 от 12.03.2024 г. в което се посочва, че средствата за осъществяване на лицензионната дейност отговарят на софтуерните и хардуерни изисквания на системата за борсова търговия Trauport Joule, в т.ч. по отношение на операционна система, минимален размер на оперативна памет и софтуерни програми. В писмото се посочва също, че средствата за осъществяване на лицензионна дейност отговарят на изискванията на информационната система на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, в това число по отношение на обмен на данни между „Топлофикация Русе“ АД и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД.

Заявителят е представил информация, че „Топлофикация Русе“ АД има сключено споразумение за брокерска услуга № (...) чрез платформа за търговия за сключване на договори за покупка на природен газ с регистрирани ползватели-членове на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД.

„Топлофикация Русе“ АД е представило сключени с „Булгартрансгаз“ ЕАД Договор № (...) от (...) г. за достъп и пренос на природен газ по газопреносни мрежи, Договор № (...) от (...) г. за покупка и продажба на природен газ за балансиране и Договор № (...) от (...) г. за използване на виртуална търговска точка.

„Топлофикация Русе“ АД е представило данни за управленската и организационна

структура на заявителя; щатно разписание на дружеството; данни за образованието и квалификацията на ръководния персонал – членовете на Съвета на директорите; копия на дипломи за завършено образование на ръководния персонал; копия на дипломи за завършено образование и автобиографии на служителите, които ще бъдат пряко ангажирани с търговията с природен газ; споразумения към сключени трудови договори; договор за абонаментно правно обслужване. От представените документи и информация се установява, че пряко ангажирани с търговията с природен газ, съгласно сключени договори, ще бъдат (...) служители – (...). От представените данни и документи може да се направи извод, че членовете на Съвета на директорите притежават образование и квалификация, необходими за извършване на дейността. Представени са данни и доказателства за образованието и квалификацията на служителите, пряко ангажирани с извършване на дейността, подлежаща на лицензиране, от които е видно, че притежават образование и квалификация, необходими за извършване на дейността.

Въз основа на гореизложеното, „Топлофикация Русе“ АД, притежава технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

7. Финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“

От годишните финансови отчети на „Топлофикация Русе“ АД за 2020 г., 2021 г. и 2022 г. е видно, че дружеството отчита за периода: печалба в размер на 5321 хил. лв. за 2020 г., загуба в размер на 37 150 хил. лв. за 2021 г. и печалба от 14 521 хил. лв. за 2022 г. Общите приходи на дружеството се увеличават от 86 585 хил. лв. за 2020 г. на 184 560 хил. лв. за 2022 г. Общите разходи се увеличават от 80 671 хил. лв. за 2020 г. на 168 420 хил. лв. за 2022 г.

Нетекущите активи намаляват от 113 182 хил. лв. за 2020 г. на 87 799 хил. лв. за 2022 г., а текущите активи нарастват от 124 944 хил. лв. за 2020 г. на 384 998 хил. лв. за 2022 г.

Записаният капитал за 2020 г. е 28 349 хил. лв. и запазва стойността си през трите години на отчетния период. Собственият капитал на дружеството намалява от 86 690 хил. лв. за 2020 г. на 63 538 хил. лв. за 2022 г. Нетекущите пасиви нарастват от 44 164 хил. лв. за 2020 г. на 207 183 хил. лв. за 2022 г., а текущите пасиви нарастват от 107 272 хил. лв. за 2020 г. до 202 076 хил. лв. за 2022 г.

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Топлофикация Русе“ АД за периода 2020 – 2022 г.: Коефициентът на обща ликвидност се увеличава от 1,16 за 2020 г. на 1,91 за 2022 г., което означава, че дружеството е разполагало с достатъчно свободни оборотни средства за погасяване на текущите си задължения. Коефициентът на финансова автономност е 0,57 за 2020 г. и се изменя на 0,16 за 2022 г., което означава, че дружеството може да е имало затруднения да покрива задълженията си със собствени средства.

Заявителят декларира, че за осъществяване на лицензионната дейност ще бъдат използвани собствени средства. В случай на необходимост „Топлофикация Русе“ АД може да използва и привлечени средства от финансови институции, като източник на финансиране за оборотни средства.

Прогнозните количества природен газ за търговия и средни прогнозни цени на природния газ са представени в таблица № 1:

Таблица № 1

№	Показател	Мерна	2024 г.	2025 г.	2026 г.
---	-----------	-------	---------	---------	---------

		единица			
1.	Прогнозни количества за покупка на природен газ	MWh	(...)	(...)	(...)
2.	Прогнозни количества за собствено потребление и продажба на природен газ в т.ч.:	MWh	(...)	(...)	(...)
2.1.	за собствено потребление	MWh	(...)	(...)	(...)
2.2.	за продажба на природен газ	MWh	(...)	(...)	(...)
3.	Прогнозна покупна цена на природния газ	лв./MWh	(...)	(...)	(...)
4.	Прогнозна продажна цена на природния газ	лв./MWh	(...)	(...)	(...)

„Топлофикация Русе“ АД е представило прогнозни годишни финансови отчети за цялостната дейност на дружеството, включително търговия с природен газ, за периода 2024 – 2026 г. За периода дружеството прогнозира да реализира печалби по години в размер на: (...) хил. лв. за 2024 г.; (...) хил. лв. за 2025 г. и (...) хил. лв. за 2026 г.

Общите приходи от дейността на дружеството намаляват от (...) хил. лв. за 2024 г. на (...) хил. лв. през 2026 г. Приходите от търговия с природен газ са в размер на (...) хил. лв. за 2024 г. и намаляват до (...) хил. лв. за 2026 г. Общите разходи от дейността на дружеството намаляват от (...) хил. лв. за 2024 г. на (...) хил. лв. за 2026 г., като разходите за покупка на природен газ за търговия намаляват от (...) хил. лв. на (...) хил. лв. Нетекущите активи се увеличават от (...) хил. лв. за 2024 г. на (...) хил. лв. за 2026 г. Текущите активи на дружеството намаляват от (...) хил. лв. за 2024 г. на (...) хил. лв. за 2026 г. Записания капитал е в размер на (...) хил. лв. за всяка от годините през периода. Собственият капитал е (...) хил. лв. за 2024 г. и се увеличава до (...) хил. лв. за 2026 г. Нетекущите пасиви се увеличават от (...) хил. лв. на (...) хил. лв. за 2026 г. Текущите пасиви намаляват от (...) хил. лв. на (...) хил. лв.

Прогнозните приходи и разходи, финансовите резултати, както и показателите, характеризиращи финансовото състояние на дружеството, определени на база обща балансова структура за цялостната дейност на дружеството, са посочени в таблица № 2:

Таблица № 2

Параметри	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Общо приходи (хил. лева)	(...)	(...)	(...)
Общо разходи (хил. лева)	(...)	(...)	(...)
Счетоводна печалба (хил. лева)	(...)	(...)	(...)
Финансов резултат (хил. лева)	(...)	(...)	(...)
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	(...)	(...)	(...)
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	(...)	(...)	(...)

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Топлофикация Русе“ АД за периода 2024 – 2026 г.: Коефициентът на обща ликвидност от (...) през 2024 г. се увеличава на (...) през 2026 г. Това е показател, че дружеството няма да има затруднения при покриването на текущите си задължения с оборотни средства. Коефициентът на финансова автономност, показващ степента на независимост от ползване на привлечени средства се изменя от (...) през 2024 г. на (...) през 2026 г. Това е показател, че дружеството може да има затруднения за покриване със собствени средства на задълженията си.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложи от „Топлофикация Русе“ АД за периода 2024 – 2026 г., ще осигурят на дружеството необходимите материални и финансови ресурси за изпълнение на лицензионните му задължения във връзка с осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

8. Правила за работа с потребителите на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ „Топлофикация Русе“ АД е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги. Съгласно цитираната разпоредба правилата уреждат реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения, формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях. Съгласно легалната дефиниция в ЗЕ потребител на енергийни услуги е клиент, който купува енергия или природен газ за собствено ползване (краен клиент). Тези правила уреждат отношенията на дружеството само с крайни клиенти. С оглед гарантиране на защитата на интересите на потребителите на енергийни услуги в предложения от заявителя проект на правила са направени изменения и допълнения, както следва:

Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „Топлофикация Русе“ АД

Раздел първи „Общи положения“

Чл. 1. (1) Тези Правила за работа с потребителите на енергийни услуги (ПРПЕУ) уреждат начина на работа с клиентите в процеса на търговия с природен газ, извършвана от „Топлофикация Русе“ АД, страни по сделките с природен газ, сключвани договори за покупко-продажба на природен газ, фактуриране и плащане; реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби, сигнали и предложения, решаване на спорове, информация, която се предоставя на клиентите на дружеството преди сключване на договора, както и формата на данните за потреблението и процедурата, по която потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях.

(2) Дружеството, доставчик на природен газ по договорите за продажба, е: „Топлофикация Русе“ АД („Дружеството“), юридическо лице – търговец, вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията с ЕИК 117005106, със седалище и адрес на управление: гр. Русе 7009, Източна промишлена зона, ул. „ТЕЦ ИЗТОК” № 1. Дружеството е Публично дружество по смисъла на Закона за публичното предлагане на ценни книжа. „Топлофикация Русе“ АД осъществява дейността „търговия с природен газ“, съгласно Лицензия №.....г., издадена от Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР), за територията на Република България, за.....години, наричано по-долу за краткост Търговец.

Чл. 2. „Топлофикация Русе“ АД, в качеството си на търговец на природен газ, сключва сделки по свободно договорени цени за продажба на природен газ на клиенти, въз основа на писмени договори при спазване разпоредбите на Закона за енергетиката (ЗЕ, обн. ДВ, бр. 107 от 2003 г.) и Правилата за търговия с природен газ (обн. ДВ, бр. 59 от 2015 г.).

Чл. 3. Клиент е потребител на енергийни услуги по смисъла на Закона за енергетиката, който е сключил договор за продажба на природен газ по свободно договорени цени с „Топлофикация Русе“ АД.

Раздел втори „Сделки с природен газ“

Чл. 4. Страни по сделките с природен газ са „Топлофикация Русе“ АД, като търговец на природен газ и потребители на енергийни услуги по смисъла на ЗЕ (крайни клиенти).

Чл. 5. Сделките на природен газ се сключват между Търговеца на природен газ и Клиентите по свободно договорени цени.

Чл. 6. Сделките с природен газ между Търговеца и Клиентите се извършват въз

основа на писмени договори.

Чл. 7. Преди сключването на договор за покупко-продажба на природен газ Клиентите представят на Дружеството информация, която е необходима с оглед изпълнението на сключените договори за продажба на природен газ по свободно договорени цени и тяхното съответствие с изискванията на ПТПГ.

Чл. 8. Промени в договорените условия по сключените индивидуални договори могат да се правят само по взаимно съгласие между Клиента и Търговеца.

Чл. 9. Договорите, сключвани от Дружеството с Клиенти, за покупко-продажба на природен газ, съдържат най-малко посоченото в чл. 38а от ЗЕ.

Чл. 10. (1) Преди сключването на договора, Дружеството предоставя на Клиентите най-малко следната информация – предлаганите услуги, цена и качество на природен газ, начини и срокове на плащане.

(2) При сключването и изпълнението на договорите за покупко-продажба на природен газ Клиентите предоставят на Дружеството цялата информация, необходима на Дружеството за изпълнение на неговите задължения по договора, както и задълженията му по издадената лицензия за търговия с природен газ.

Чл. 11. При встъпване в договорни отношения, Клиентите и Търговеца се съгласяват да не разкриват пред трети страни чувствителна търговска и/или друга поверителна информация, станала им известна във връзка със сключените сделки помежду им, без предварително получено писмено съгласие от насрещната страна.

Раздел трети „Взаимоотношения с клиенти. Център за работа с потребители на енергийни услуги“

Чл. 12. (1) Дружеството осигурява център за работа с Клиенти, където те могат да подават всички документи, свързани с доставките на природен газ, да им се предоставя информация относно условията на договорите, както и за предявяване на претенции по тях, за подаване на жалби и запитвания.

(2) Центърът за работа с клиенти е:..... Работно време за работа с клиенти:; електронен адрес:, тел.:

Чл. 13. Всеки клиент има право да получава от Дружеството най-малко следната информация, съгласно приложимото законодателство:

1. данни за собственото потребление на потребителя;
2. приложими цени за доставка на природен газ от Дружеството;
3. информация за смяна на доставчика.

Чл. 14. Обработването и предоставянето на лични данни на Клиентите на трети лица, необходими за изпълнение на задълженията по сключените сделки се осъществява при Политика на защита на личните данни на „Топлофикация Русе“ АД, публикувана на интернет страницата на дружеството (<https://www.toplo-ruse.com>).

Раздел четвърти „Фактуриране и плащане, гарантиране на сделките“

Чл. 15. Условията, сроковете и начините за плащане на продаваните количества природен газ се договарят и определят във всеки индивидуален договор между Търговеца и съответния Клиент. Във фактурите, издавани за съответните продажби на природен газ Търговецът включва, а Клиентът заплаща освен свободно договорената цена на съответните количества природен газ, така също и съответния размер на акциза за енергиен продукт и данък добавена стойност, съобразно с действащото данъчно законодателство.

Чл. 16. Търговецът предоставя на Клиентите си избор на методи за плащане, включително системи за авансови плащания, които са справедливи и отразяват адекватно количествата, заявени за доставка от Клиента.

Чл. 17. В случай на авансово заплащане от Клиента на съответните заявени за доставка количества природен газ, с цел защита правата и интересите на Клиента, в индивидуалния договор със съответния Клиент се договарят условия и методи за възстановяване/връщане изцяло или частично на авансово заплатената цена на природния газ, в случай на неизпълнена (изцяло или частично) доставка по вина на Търговеца.

Чл. 18. Търговецът издава на Клиентите фактури за продадения природен газ в съответствие с изискванията на ЗЕ, Закона за данък добавена стойност и Закона за акцизите и данъчните складове.

Раздел пети „Ред и срокове за получаване, разглеждане и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения“

Чл. 19. (1) Дружеството разработва правила за приемане и обработка на жалбите на Клиентите, подадени до него и/или до Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР).

(2) дружеството поддържа регистър, който съдържа:

1. жалбите, сигналите и предложенията на потребителите;
2. отговорите на подадените жалби, сигнали и предложения.

Чл. 20. Клиентите имат право да подават жалби и сигнали в писмен вид, подадени в деловодството на „Топлофикация Русе“ АД или чрез пощенски оператор на адреса на Търговеца: гр. Русе 7009, Източна промишлена зона, ул. „ТЕЦ ИЗТОК“ № 1, Управление на Топлофикация Русе, или изпратени на електронната поща на Търговеца e-mail: toplo@toplo-ruse.com.

Чл. 21. Клиентите имат право да подават предложения или да отправят запитвания на електронна поща (toplo@toplo-ruse.com).

Чл. 22. Жалби, сигнали или предложения се подават от лице, законно представляващото Клиента, или от пълномощник, упълномощен от Клиента с изрично нотариално заверено пълномощно.

Чл. 23. Подадените от Клиентите жалби, сигнали или предложения следва да са написани на български език, да са подписани от подателя - Клиента или упълномощеното лице и да съдържат следната информация:

1. Име на подателя, а ако подател е юридическо лице БУЛСТАТ/ЕИК, пощенски и e-mail адрес за кореспонденция, телефон за обратна връзка;
2. да е посочено в какво се състои искането;
3. да са изложени обстоятелствата по случая и да са представени доказателства, ако подателят разполага с такива.
4. Номер и/или дата на договора, в случай че жалбата, сигнала или предложението е свързано с конкретен договор;
5. Нотариално заверено пълномощно или копие от него, в случай че Клиентът се представлява от упълномощено лице да го представлява.

Чл. 24. В случай че част от информацията, представена от Клиента в жалбата, сигнала или предложението, има поверителен характер, подателят следва изрично да посочи това обстоятелство.

Чл. 25. Клиентът има право да поиска информация за развитието на своята жалба, сигнал или предложение.

Чл. 26. Търговецът извършва проверка по подадената жалба или сигнал от Клиента и отговаря писмено в срок до 30 (тридесет) дни от датата на постъпване на жалбата.

Чл. 27. В случай че за проверката на обстоятелствата по жалбата или сигнала е необходим по-дълъг срок, Търговецът уведомява писмено Клиента за това.

Чл. 28. Търговецът има право да изиска допълнителна информация във връзка с

отправената жалба или сигнал от Клиента, да извършва проверки, както и да поиска становище от трети лица.

Чл. 29. Търговецът изпраща отговор до Клиента на посочения от Клиента пощенски или e-mail адрес за кореспонденция.

Чл. 30. При условие че потребителят не е удовлетворен от отговора по жалба, молба, сигнал или предложение, има право да подаде жалба до КЕВР, по реда на ЗЕ. Жалбата се подава чрез дружеството, което изпраща копие от цялата преписка по случая с приложени доказателства в 7 (седем) дневен срок.

Чл. 31. Търговецът съхранява документацията относно преписките по получените жалби в сроковете съгласно действащото законодателство.

Чл. 32. Търговецът не отговаря на жалби, сигнали и предложения, когато са отправени анонимно или са подадени от лице, различно от представляващото лице, съгласно сключения договор или от лице, което не е упълномощено, съгласно изискванията на чл. 22.

Раздел шести „Решаване на спорове”

Чл. 33. Всички спорове, възникнали при изпълнението или във връзка с индивидуалните договори между Търговеца и Клиентите, се разрешават чрез провеждане на преговори и/или чрез иницирани от Търговеца или от Клиента извънсъдебни способности за разрешаване на спорове, включително медиация от съгласувани между страните медиатори. В случаите когато Клиентът и Търговецът не могат да решат спора доброволно и чрез взаимни отстъпки по реда на предходното изречение, Клиентът или Търговецът отнасят спора пред съответния компетентен съд, освен ако в индивидуалния договор е уговорена друга специална арбитражна клауза.

Чл. 34. Договорите между Търговеца и Клиентите се изпълняват и тълкуват в съответствие със законите на Р България (без позоваване на каквито и да било норми за конфликт на право) и от всички български закони и подзаконовни нормативни актове в областта на газоснабдяването.

Раздел седми „Заклучителни разпоредби”

§1. (1) Тези Правила са одобрени от КЕВР с Решение №..... и са приложение и неразделна част от лицензия №..... г. за дейността „търговия с природен газ“.

(2) Дружеството публикува Правилата в един централен и в един местен всекидневник, капо и на интернет страницата си и влизат в сила след публикуването им.

(3) Изменения на Правилата се извършват по реда за тяхното одобряване.

§2. В случай на изменения на законодателството, разпоредбите на тези Правила, които противоречат на измененията, се заместват от императивните норми на закона.

9. Защитена по закон информация, съдържаща се в подаденото от „Топлофикация Русе“ АД заявление и която следва да бъде неразгласявана:

„Топлофикация Русе“ АД е посочило, че защитена по закон информация се съдържа в следните документи: данни за източниците на финансиране на дейността и доказателства за наличието на тези източници; обяснителна записка, която съдържа доказателства, че лицето отговаря на условията в чл. 173, ал. 1 от ЗЕ за финансово гарантиране на сключваните от него сделки с природен газ; данни за управленската и организационна структура на заявителя, за образованието и квалификацията на ръководния персонал на заявителя и данни за числеността и квалификацията на персонала, зает в упражняване на дейността, подлежаща на лицензиране, заедно с копия от техните дипломи и трудови/граждански договори, автобиографии, производствената структура и щатното разписание на „Топлофикация Русе“ АД; данни и доказателства за притежаваните материални ресурси, включително данни и доказателства за изградената

информационна мрежа и софтуер за извършване на дейността, в това число техническа спецификация и доказателства за наличие на техническа осигуреност за сключване на сделки с природен газ; прогнозни счетоводни баланси, отчети за приходи и разходи и отчети за парични потоци за период от три години по години, както и прогнозни цени и количества за покупка и продажба на природен газ за период от три години по години.

Заявителят счита, че посочената информация представлява производствена и търговска тайна по смисъла на пар. 1, т. 5 от Допълнителните разпоредби на Закона за достъп до обществена информация, както и по смисъла на чл. 20, ал. 1, т. 2 и т. 3 от Закона за опазване на околната среда. Информацията съдържа факти, решения и данни, свързани със стопанската и икономическа дейност на дружеството, и представлява „производствена или търговска тайна“ по смисъла на пар. 1, т. 9 от допълнителните разпоредби на Закона за защита на конкуренцията. Дружеството посочва, че запазването ѝ в тайна е в интерес на правоимащите. Според дружеството има наличие на търговска тайна и на основание Директива (ЕС) 2016/943 на Европейския парламент и на Съвета от 08.06.2016 г. относно защитата на неразкрити ноу-хау и търговска информация (търговски тайни) срещу тяхното незаконно придобиване, използване и разкриване, въз основа на което е приет Закона за защита на търговската тайна, съгласно който търговската тайна обхваща ноу-хау, търговска информация и технологична информация, в случаите, когато са налице законен интерес те да бъдат запазени поверителни и основано на закона очакване за запазването на тази поверителност. Освен това представените към заявлението приложения съдържат информация, притежаваща реална търговска стойност, чието нерегламентирано придобиване, използване или разкриване би могло евентуално да навреди на интересите на топлофикационното дружество, като урони неговия научно-технически потенциал, стопански и финансови интереси, стратегически позиции и конкурентоспособност.

Посочените от „Топлофикация Русе“ АД данни представляват факти и информация, свързани със стопанска дейност, чието запазване в тайна е в интерес на дружеството, за което то е взело необходимите мерки. Съгласно чл. 18 от ЗЕ председателят на Комисията, нейните членове и служителите на нейната администрация, са длъжни да не разгласяват информация, обявена за търговска тайна от заявителите и лицензиантите, ако нейното разгласяване би довело до нелоялна конкуренция между търговци, или до застрашаване на търговския интерес на трети лица.

С оглед гореизложеното, искането за заличаване на търговска тайна е основателно в частта относно съдържащата се в решението информация, представляваща защитена по закон информация, като при публикуването на решението на КЕВР следва да бъде заличена.

Изказвания по т. 9.:

Докладва Л. Ненова. Административното производство е образувано по заявление на „Топлофикация Русе“ АД за издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“. Резултатите от извършения анализ на подаденото заявление са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-576 от 29.04.2024 г., приет с решение по Протокол № 128 от 08.05.2024 г., т. 6. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 15.05.2024 г. е проведено открито заседание. На откритото заседание е присъствал упълномощен представител на дружеството, който е заявил, че е съгласен с изготвения доклад и няма забележки по него. В доклада подробно са коментирани изискванията, на които дружеството следва да отговаря за издаване на лицензията. Установено е, че отговаря на всички изисквания по отношение на технически, материални и човешки ресурси и финансови възможности за

осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Представени са прогнозни цени и количества за покупка и продажба на природен газ, прогнозни счетоводни отчети, както и Правила за работа с потребители на енергийни услуги. В доклада е коментирано искането на дружеството за заличаване на защитена по закон информация, която следва да бъде неразгласявана.

Работната група предлага на Комисията да вземе решение за издаване на лицензия на дружеството, в приложения: Текст на лицензия за дейността „търговия с природен газ“ и Правила за работа с потребители на енергийни услуги на „Топлофикация Русе“ АД.

Л. Ненова прочете диспозитива на проекта на решение:

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

1. Издава на „Топлофикация Русе“ АД с ЕИК 117005106, лицензия № Л-749-15 от 23.05.2024 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 години, приложение и неразделна част от това решение.

2. Одобрява на „Топлофикация Русе“ АД Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

Ив. Н. Иванов подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

1. Издава на „Топлофикация Русе“ АД с ЕИК 117005106, лицензия № Л-749-15 от 23.05.2024 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение.

2. Одобрява на „Топлофикация Русе“ АД Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

В заседанието по **точка девета** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **четири гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов – за, Благой Голубарев – за, Димитър Кочков – за и Пенка Трендафилова – за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

По т. 10. Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-580 от 30.04.2024 г. относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-24 от 11.03.2024 г. от „Зерен Груп Енерджи“ Б.В. с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“**, както и събраните данни и доказателства при проведеното на 15.05.2024 г. открито заседание, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-24 от 11.03.2024 г. от „Зерен Груп Енерджи“ Б.В. за издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“, на основание чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-66 от 13.03.2024 г. на председателя на КЕВР. В резултат на извършената проверка на подаденото заявление по реда на чл. 4 от НЛДЕ са установени непълноти. В тази връзка, с писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-24 от 21.03.2024 г. от дружеството е изискано да представи допълнителна информация. С писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-24 от 09.04.2024 г., вх. № Е-ЗЛР-Л-24 от 10.04.2024 г., вх. № Е-ЗЛР-Л-24 от 18.04.2024 г., и вх. № Е-ЗЛР-Л-24 от 19.04.2024 г. заявителят е представил изисканата информация.

Резултатите от извършения анализ на подаденото заявление са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-580 от 30.04.2024 г., приет с решение по Протокол № 128 от 08.05.2024 г., т. 7. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 15.05.2024 г. е проведено открито заседание. На откритото заседание е присъствал упълномощен представител на дружеството, който е заявил, че е съгласен с изготвения доклад и няма забележки по него.

След проучване на обстоятелствата по образуваната преписка, Комисията приема за установено следното:

1. На основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10а от НЛДЕ „Зерен Груп Енерджи“ Б.В. е поискало издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“.

Съгласно чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10а от НЛДЕ, дейността „търговия с природен газ“ подлежи на лицензиране по този закон. Съгласно чл. 40, ал. 1, т. 1 и ал. 7 от ЗЕ лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон или с еквивалентна регистрация по законодателството на друга държава – членка на Европейския съюз, което: притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията. Изискването по чл. 40, ал. 1, т. 2 от ЗЕ, а именно: да има вещни права върху енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността, ако те са изградени, не се прилага по отношение на лицензията за дейността „търговия с природен газ“. Следователно, тази лицензионна дейност не предполага наличие на енергиен обект, поради което за нея не е приложимо и изискването по чл. 40, ал. 1, т. 3 от ЗЕ – представяне на доказателства, че енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността по лицензията, отговарят на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

2. „Зерен Груп Енерджи“ Б.В. е дружество с ограничена отговорност, учредено и съществуващо съгласно законите на Кралство Нидерландия, вписано в Търговския регистър на Кралство Нидерландия с регистрационен номер 86098438, със седалище и адрес на управление: Кралство Нидерландия, град Амстердам, п. к. 1077 XX, ул. „Стравинскилаан“ 867, офис В0805, което се установява от представеното извлечение от Търговския регистър на Нидерландската търговска палата от 15.02.2024 г.

Предметът на дейност на дружеството е търговия с електричество и газ чрез тръбопроводи, търговия на едро с течни и газообразни горива.

Капиталът на „Зерен Груп Енерджи“ Б.В. е в размер на 1000 (хиляда) евро, разделен на 1000 дяла, всеки с номинална стойност 1 (едно) евро. Едноличен собственик на капитала на дружеството е „Зерен Груп Холдинг“ Б.В., Кралство Нидерландия.

„Зерен Груп Енерджи“ Б.В. се управлява и представлява от членовете на Управителния съвет в състав: Бахруз Бабак Садигов и Мустафа Ийт Зерен, които представляват дружеството заедно.

Видно от горното, „Зерен Груп Енерджи“ Б.В. е лице с регистрация в друга държава – членка на Европейския съюз, еквивалентна на тази по Търговския закон, следователно отговаря на условията на чл. 40, ал. 7 от ЗЕ и чл. 10, ал. 1 от НЛДЕ.

3. Съгласно чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици (ЗИФОДРЮПДРКЛТДС), в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица. По смисъла на §1, т. 2 от Допълнителната разпоредба на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „юрисдикции с преференциален данъчен режим“ са юрисдикциите по смисъла на §1, т. 64 от Допълнителните разпоредби на Закона за корпоративното подоходно облагане (ЗКПО), с изключение на Гибралтар (брит.) и държавите – страни по Споразумението за Европейското икономическо пространство. Според посочената разпоредба на ЗКПО министърът на финансите по предложение на изпълнителния директор на Националната агенция за приходите утвърждава списък на държавите/териториите – юрисдикции с преференциален данъчен режим, който се обнародва в „Държавен вестник“. В тази връзка, със Заповед № ЗМФ-33 от 13.01.2023 г., обн. ДВ, бр. 7 от 2023 г., в сила от 01.02.2023 г., министърът на финансите е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкърн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неказващи съдействие за данъчни цели – арг. от §1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 26.02.2024 г., обнародван е в Официален вестник на Европейския съюз, С 1804 от 2024 г. и включва юрисдикции – неказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Антигуа и Барбуда, Фиджи, Гуам, Палау, Панама, Руска федерация, Самоа, Тринидад и Тобаго, Американски Вирджински острови, както и Вануату.

Съгласно §1, т. 5 от Допълнителните разпоредби на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „контрол“ е понятие по смисъла на §2, ал. 3 от Допълнителните разпоредби на Закона за мерките срещу изпирането на пари (ЗМИП), според който „контрол“ е контролът по смисъла на §1в от Допълнителните разпоредби на Търговския закон, а именно – когато едно физическо или юридическо лице (контролиращ) притежава повече от половината от гласовете в общото събрание на друго юридическо лице, или има право да определя повече от половината от членовете на управителния или надзорния орган на друго юридическо лице и същевременно е акционер или съдружник в това юридическо лице, или има право да упражнява решаващо влияние върху друго юридическо лице по силата на сключен с него договор или по силата на неговия дружествен договор или устав, или е акционер или съдружник в друго юридическо лице и по силата на договор с други акционери или съдружници контролира самостоятелно повече от половината от гласовете

в общото събрание на това юридическо лице. Контрол по смисъла на §2, ал. 3 от Допълнителните разпоредби на ЗМИП е и всяка възможност, която, без да представлява индикация за пряко или косвено притежаване, дава възможност за упражняване на решаващо влияние върху юридическо лице или друго правно образувание при вземане на решения за определяне състава на управителните и контролните органи, преобразуване на юридическото лице, прекратяване на дейността му и други въпроси от съществено значение за дейността му.

С оглед горното, по отношение на „Зерен Груп Енерджи“ Б.В. следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. В тази връзка, от представената от дружеството информация се установява следното:

Едноличен собственик на капитала на „Зерен Груп Енерджи“ Б.В. е „Зерен Груп Холдинг“ Б.В. – дружество, регистрирано в Кралство Нидерландия. Едноличен собственик на капитала на „Зерен Груп Холдинг“ Б.В. е Мустафа Ийт Зерен, гражданин на Република Турция.

Предвид горното, по отношение на „Зерен Груп Енерджи“ Б.В. не е приложима забраната на чл. 3, т. 14 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС.

4. Въз основа на представените на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от членовете на Управителния съвет на дружеството се установява, че същите не са лишени от правото да упражняват търговска дейност и не са осъждани с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Представени са и декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“ - б. „д“ от НЛДЕ, че дружеството не е в производство по несъстоятелност, не е обявено в несъстоятелност и не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за дейността „търговия с природен газ“, нито му е отказвано издаване на лицензия за същата дейност. Представена е декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, съгласно изискванията на чл. 3, ал. 3 от НЛДЕ.

Предвид изложеното, издаването на исканата лицензия не е в противоречие с чл. 40, ал. 4, т. 1 – 3 от ЗЕ.

5. Срок на исканата лицензия

Срокът на лицензията, за която кандидатства „Зерен Груп Енерджи“ Б.В., е 10 (десет) години. Заявителят посочва, че този период му е необходим с оглед реализиране на краткосрочните и дългосрочните планове за бизнес развитие на дружеството в България и установяването му като пазарен участник на газовия пазар у нас. Прогнозата на заявителя се характеризира с устойчив растеж на дейността и съответно на неговите обороти, което ще осигури ликвидността на пазара. Дружеството счита, че пазарната и регулаторна среда в Република България са благоприятни за осъществяване на търговските му цели, което от своя страна ще рефлектира и върху цялостното развитие на пазара на търговия с природен газ в България. Посочва също, че исканият десетгодишен срок е в съответствие с практиката на КЕВР при издаване на лицензии за търговия.

6. Технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“:

„Зерен Груп Енерджи“ Б.В. предвижда да извършва дейността „търговия с природен газ“ от офис, находящ се в гр. Амстердам, ул. „Стравинскилаан“ 867, офис B0805, Кралство Нидерландия. В тази връзка е представен сключен между заявителя и

(...) Договор от (...) за наем на офис помещения и други работни помещения по смисъла на раздел 7:230а от Нидерландския граждански кодекс.

„Зерен Груп Енерджи“ Б.В. разполага с информационна мрежа и софтуер за извършване на дейността „търговия с природен газ“, във връзка с което са представени копия на фактури от различни доставчици и договор за предоставяне на обзавеждане/услуги по монтаж и управление на проекти с (...), съгласно който (...) предоставя на „Зерен Груп Енерджи“ Б.В. офис обзавеждане, техника и оборудване.

„Зерен Груп Енерджи“ Б.В. е представило копие на споразумение за услуги и за доставка на интернет и телефония с доставчик на телекомуникационни услуги (...).

С оглед изпълнение на изискванията за доказване на наличие на права върху техническата осигуреност за сключване на сделки с природен газ, заявителят е представил писмо от „Газов Хъб Балкан“ ЕАД с изх. № ГХБ-1277 от 30.01.2024 г., в което се посочва, че средствата за осъществяване на лицензионната дейност отговарят на софтуерните и хардуерни изисквания на системата за борсова търговия Trauport Joule, в т.ч. по отношение на операционна система, минимален размер на оперативна памет и софтуерни програми. В писмото се посочва също, че средствата за осъществяване на лицензионна дейност отговарят на изискванията на информационната система на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, в това число по отношение на обмен на данни между „Зерен Груп Енерджи“ Б.В. и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД.

От представено писмо с изх. № 27 от 26.02.2024 г. от „Българска енергийна търговска платформа“ АД (БЕТП АД) се установява, че „Зерен Груп Енерджи“ Б.В. е осигурило всички технически изисквания, необходими за осъществяване на комуникация и обмен на информация с електронната платформа на организирания борсов пазар на природен газ на БЕТП АД.

Заявителят е посочил, че към настоящия момент няма сключени договори с „Булгартрансгаз“ ЕАД.

„Зерен Груп Енерджи“ Б.В. е представило, схема и описание на управленската и организационна структура на дружеството, която включва: Ръководство и управление; отдел „Търговия“; отдел „Финанси“; отдел „Оперативни дейности“ и отдел „Управление на риска“. Представено е рамково споразумение между (...) – предприятие, осигуряващо временна заетост, и „Зерен Груп Енерджи“ Б.В., по силата на което (...) може да предоставя служители на „Зерен Груп Енерджи“ Б.В. в контекста на упражняване на неговата дейност, както и договор за наемане на персонал, сключен между двете дружества, въз основа на който (...) предоставя на „Зерен Груп Енерджи“ Б.В. (...). В тази връзка е представена декларация за сключен срочен трудов договор между (...) и (...) Представени са също (...) броя трудови договори, от (...) и от (...), сключени между „Зерен Груп Енерджи“ Б.В. и служители, които ще бъдат ангажирани с дейността, подлежаща на лицензиране. Представен е договор за предоставяне на услуги и ресурси между (...), и „Зерен Груп Енерджи“ Б.В., по силата на който (...) предоставя на „Зерен Груп Енерджи“ Б.В. (...). Представени са автобиографии и копия на дипломи за завършено образование на членовете на Управителния съвет на дружеството, както и копия на дипломи за завършено образование и автобиографии на служителите, които ще бъдат пряко ангажирани с търговията с природен газ. От представените документи може да се направи извод, че членовете на Управителния съвет на заявителя притежават

образование и квалификация, необходими за извършване на дейността „търговия с природен газ“. Заявителят е представил данни и доказателства за образованието и квалификацията на служителите, от които е видно, че същите притежават образование и квалификация, необходими за извършване на дейността.

Въз основа на гореизложеното, „Зерен Груп Енерджи“ Б.В. притежава технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

7. Финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“

„Зерен Груп Енерджи“ Б.В. е новоучредено юридическо лице (учредено през април 2022 г.) и от представеният годишен финансов отчет за 2023 г., съставен в евро е видно, че отчита печалба в размер на 42 750 евро. Отчетените приходи през 2023 г. са в размер на 288 631 евро, а отчетените разходи са в размер на 235 853 евро. Общата сума на активите на дружеството е в размер на 103 665 евро за 2023 г. като нетекущите активи са 34 233 евро, а текущите активи на дружеството са 69 432 евро за 2023 г.

Собственият капитал на дружеството е в размер на 45 000 евро за 2023 г. Нетекущи пасиви не са отчетени за 2023 г., а текущите пасиви на дружеството са в размер на 58 665 евро. От представените парични потоци за 2023 г. е видно, че паричните средства и еквиваленти в края на годината са с положителни стойности.

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Зерен Груп Енерджи“ Б.В. за 2023 г.: Коефициентът на обща ликвидност е 1,18 за 2023 г., което означава, че дружеството не е изпитвало затруднения в погасяването на текущите си задължения със свободни оборотни средства. Коефициентът на финансова автономност за периода е 0,77 за 2023 г., което означава, че дружеството може да е имало затруднения да покрива задълженията си със собствени средства.

Данни за източниците за финансиране на дейността и доказателства за наличието на тези източници: Видно от разпоредбата на чл. 11, ал. 2, т. 4 от НЛДЕ, ако юридическото лице е новоучредено, се прилагат доказателства за паричен ресурс. В тази връзка „Зерен Груп Енерджи“ Б.В. е представило като доказателство за финансов ресурс, справка за салда по сметки в банка (...) на дружеството към 09.02.2024 г. в размер на (...) щатски долара и (...) евро.

Прогнозните количества природен газ за търговия и средни прогнозни цени на природния газ са представени в таблица № 1:

Таблица № 1

Прогнозни обеми търгуван природен газ и средни прогнозни цени на природния газ			
Параметри	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Прогнозни продажби на природен газ, MWh	(...)	(...)	(...)
Прогнозна средна покупна цена на природния газ, лв./MWh	(...)	(...)	(...)
Прогнозна средна продажна цена на природния газ, лв./MWh	(...)	(...)	(...)

„Зерен Груп Енерджи“ Б.В. е представило за дейността „търговия с природен газ“ в България прогнозни счетоводни баланси и отчет за приходи и разходи за периода 2024 – 2026 г. Дружеството прогнозира да реализира печалби както следва: в размер на (...) хил. лв. за 2024 г., в размер на (...) хил. лв. за 2025 г. и (...) хил. лв. за 2026 г. Планираните приходи са в размер на (...) хил. лв. за 2024 г. и се увеличават до (...) хил. лв. през 2026 г. Разходите се увеличават от (...) хил. лв. за 2024 г. до (...) хил. лв. за 2026 г. Нетекущите активи се увеличават от (...) хил. лв. за 2024 г. до (...) хил. лв. за 2026 г. Текущите активи на дружеството се увеличават от (...) хил. лв. за 2024 г. на (...) хил. лв. за 2026 г.

Собственият капитал е в размер на (...) хил. лв. за 2024 г. и нараства на (...) хил. лв. за 2026 г. Заявителят не предвижда нетекущи пасиви за периода. Текущите пасиви нарастват от (...) хил. лв. за 2024 г. на (...) хил. лв. за 2026 г.

Прогнозните приходи и разходи, финансовите резултати, както и показателите, характеризиращи финансовото състояние на дружеството, определени на база обща балансова структура, са посочени в таблица № 2:

Таблица № 2

Параметри	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Общо приходи от дейността (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)
Общо разходи от дейността (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)
Счетоводна печалба (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)
Финансов резултат (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	(...)	(...)	(...)
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	(...)	(...)	(...)

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Зерен Груп Енерджи“ Б.В. за периода 2024 – 2026 г.: Коефициентът на обща ликвидност от (...) през 2024 г. се увеличава до (...) през 2026 г. Това е показател, че дружеството ще разполага със свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения. Коефициентът на финансова автономност, показващ степента на независимост от ползване на привлечени средства се изменя от (...) през 2024 г. на (...) през 2026 г. Това е показател, че дружеството ще може да покрива задълженията си със собствени средства.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложи от „Зерен Груп Енерджи“ Б.В. за периода 2024 – 2026 г., ще осигурят на дружеството необходимите материални и финансови ресурси за изпълнение на лицензионните му задължения във връзка с осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

III. Правила за работа с потребителите на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ, „Зерен Груп Енерджи“ Б.В. е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги (Правила). Съгласно цитираната разпоредба правилата уреждат реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения, формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях. Съгласно легалната дефиниция в ЗЕ потребител на енергийни услуги е клиент, който купува енергия или природен газ за собствено ползване (краен клиент). Тези правила уреждат отношенията на дружеството само с крайни клиенти. С оглед гарантиране на защитата на интересите на потребителите на енергийни услуги в предложения от заявителя проект на правила са направени изменения и допълнения, както следва:

Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „Зерен Груп Енерджи“ Б.В.

I. ОБЩИ ПОЛОЖЕНИЯ

Чл. 1. (1) Тези Правила за работа с потребителите уреждат отношенията между „Зерен Груп Енерджи“ Б.В. като търговец на природен газ („Дружеството“) и купувачите по договори за покупко-продажбата на природен газ по свободно договорени цени („Клиенти“), като определят:

1. информацията, която се предоставя от клиентите преди сключване на договорите

и минималното съдържание на договорите;

2. реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби, сигнали и предложения;

3. информация, която се предоставя от Дружеството на Клиентите преди сключването на договора;

4. формата на данните за потреблението и процедурата, по която потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях.

(2) Дружеството, доставчик на природен газ по договорите за продажба, е:

Наименование: „Зерен Груп Енерджи“ Б.В. Номер в Търговския регистър: 86098438 Седалище и адрес на управление: Нидерландия, Амстердам, п. к. 1077 XX, ул. „Стравинскилаан“ № 867, юнит B0805, притежаващо Лицензия №.....от..... за дейността „търговия с природен газ“, издадена от Комисия за енергийно и водно регулиране за територията на Република България за..... години.

(3) Клиент е потребител на енергийни услуги по смисъла на Закона за енергетиката, който е сключил договор за продажба на природен газ по свободно договорени цени със „Зерен Груп Енерджи“ Б.В.

Чл. 2. При сключване и изпълнение на договорите за покупко-продажба на природен газ, Дружеството се придържа към следните основни принципи:

1. равен достъп до предоставяните услуги;
2. прозрачност и открита комуникация;
3. предоставяне на пълна и актуална информация на Клиента;
4. поддържане на високи стандарти на обслужване;
5. конфиденциалност.

II. ТЪРГОВИЯ С ПРИРОДЕН ГАЗ, СКЛЮЧВАНЕ И ИЗПЪЛНЕНИЕ НА ДОГОВОРИТЕ

Чл. 3. (1) Дружеството, в качеството си на търговец с природен газ, сключва сделки по свободно договорени цени за продажба на природен газ на Клиенти въз основа на писмени договори при спазване на разпоредбите на Закона за енергетиката, ЗЕ, обн. ДВ, бр. 107 от 2003 г. и на Правилата за търговия с природен газ, обн. ДВ, бр. 59 от 2015 г.

(2) Дружеството сключва писмени договори с Клиенти по стандартизирани условия, освен когато страните постигат индивидуални уговорки.

(3) Тези правила се представят на Клиента при първоначално подписване на договора за покупко-продажба на природен газ в последната си актуална версия.

Чл. 4. Договорите, сключвани от Дружеството с потребители на енергийни услуги, за покупко-продажба на природен газ, съдържат най-малко посоченото в чл. 38а от ЗЕ.

Чл. 5. (1) Преди сключването на договора Дружеството предоставя на Клиентите най-малко следната информация – предлаганите услуги, цена и качество на природен газ, начини и срокове на плащане.

(2) При сключването и изпълнението на договорите за покупко-продажба на природен газ Клиентите предоставят на дружеството цялата информация, необходима на дружеството за изпълнение на неговите задължения по договора, както и задълженията му по издадената лицензия за търговия с природен газ. Клиентите уведомяват своевременно Дружеството за всякакви настъпили промени в подадената информация, но не по-късно от 14 дни от настъпването ѝ.

Чл. 6. (1) Дружеството създава и поддържа база данни, която съдържа всички сключени договори с отделни клиенти, в която събира и съхранява информация в сроковете съгласно действащото българско законодателство относно най-малко следното: договорени количества природен газ; местоположение на обектите, на които се доставя

природен газ; цени.

(2) В случай на писмено поискване от Клиент на информация по ал. 1 за негов обект, за който има сключен договор с Дружеството, Дружеството му предоставя поисканата информация в 10-дневен срок.

Чл. 7. (1) Дружеството осигурява на Клиентите широк избор на методи на плащане, включително системи за авансови плащания, които са справедливи и отразяват адекватно вероятното потребление.

(2) Дружеството издава фактури на Клиентите за продадения природен газ/предоставените услуги в съответствие с изискванията на ЗЕ, Закона за счетоводството и Закона за данъка върху добавената стойност, Закона за акцизите и данъчните складове и договора между страните.

III. ВЗАИМООТНОШЕНИЯ С КЛИЕНТИ. ЦЕНТЪР ЗА РАБОТА С ПОТРЕБИТЕЛИ НА ЕНЕРГИЙНИ УСЛУГИ

Чл. 8. (1) Дружеството осигурява център за работа с клиенти, където те могат да подават всички документи, свързани с доставките на природен газ, да им се предоставя информация относно условията на договорите, както и за предявяване на претенции по тях, за подаване на жалби и запитвания.

(2) Центърът за работа с клиенти се намира на адрес:.....; Работно време за работа с клиенти: 9 – 17 часа (Централноевропейско време); имейл адрес: yamac.guneyli@zerengroup.com.

(3) Актуална информация за каналите на комуникация и данните за контакт със „Зерен Груп Енерджи“ Б.В. е достъпна и се поддържа на интернет страницата на дружеството, включително и телефон и електронен адрес.

Чл. 9. Всеки клиент има право да получава от Дружеството най-малко следната информация, съгласно приложимото законодателство:

1. данни за собственото потребление на потребителя;
2. приложими цени за доставка на природен газ от Дружеството;
3. информация за смяна на доставчика.

IV. РЕД И СРОКОВЕ ЗА ПОЛУЧАВАНЕ, РАЗГЛЕЖДАНЕ, ПРОВЕРКА И ОТГОВОР НА ПОДАДЕНИ ЖАЛБИ, СИГНАЛИ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ

Чл. 10. Дружеството разработва правила за приемане и обработка на жалбите, сигналите и предложенията на Клиентите, подадени до него и/или до Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР).

Чл. 11. (1) Клиентите могат да правят предложения за усъвършенстване на договорите или за решаване на други въпроси, свързани със съвместната им дейност с Дружеството.

(2) Клиентите имат право да подават сигнали и жалби против незаконни или неправилни действия, против бавност или срещу други действия/бездействия на служители на Дружеството, с които се засягат техни права и законни интереси.

Чл. 12. Дружеството поддържа регистър с информация, който съдържа:

1. жалбите, сигналите и предложенията на потребителите;
2. отговорите на подадените жалби, сигнали и предложения.

Чл. 13. (1) Сигнали, жалби и предложения се подават от клиента в писмен вид, написани на български език и следва да съдържат:

1. име и адрес на подателя, а ако подател е юридическо лице БУЛСТАТ/ЕИК, адрес за кореспонденция, телефон, факс, електронен адрес, лице за контакт;

2. да е посочено в какво се състои искането;

3. да са изложени обстоятелствата по случая и да са представени доказателства, ако

подателят разполага с такива;

4. да са подписани от подателя или от упълномощен представител.

(2) Жалбите, молбите, сигналите и предложенията се завеждат в регистъра по чл. 12. При поискване, подаващият жалба, сигнал, молба или предложение получава входящ номер на подадения от него документ.

(3) Дружеството проверява дали подадените от клиента жалба, сигнал или предложение отговарят на изискванията по ал. 1.

(4) Когато жалбата, сигналът или предложението не отговарят на посочените изисквания, дружеството

(5) Не се разглеждат анонимни жалби, сигнали и предложения.

Чл. 14. (1) Решението по жалба, предложение или сигнал се взема, след като се изясни случаят и се обсъдят обясненията и възраженията на заинтересуваните страни.

(2) За установяване на фактите и обстоятелствата могат да се използват всички средства, които не са забранени от закона.

(3) Когато исканията са незаконосъобразни или неоснователни, или не могат да бъдат удовлетворени по обективни причини, на подателя се посочват мотивите за това.

Чл. 15. (1) Дружеството дава отговор на жалбата, сигнала или предложението в писмен вид след изясняване на обстоятелствата и фактите от значение за разглеждания случай.

(2) Срокът за отговор на жалби, молби или предложения е един месец след постъпването им.

Чл. 16. (1) Когато жалбата, сигналът или предложението са основателни, дружеството взема мерки за отстраняване на допуснатото нарушение или неточност, в срок не по-дълъг от срока по чл. 15, ал. 2.

(2) В случай че жалбата не бъде уважена, дружеството посочва мотиви за това в писмения отговор до подателя.

(3) Когато решението по дадена жалба касае и други клиенти, дружеството ги уведомява писмено за това.

Чл. 17. При условие че потребителят не е удовлетворен от отговора по жалба, има право да подаде жалба до КЕВР, по реда на ЗЕ. Жалбата се подава чрез Дружеството, което изпраща копие от цялата преписка по случая с приложени доказателства в седемдневен срок.

Чл. 18. Дружеството е длъжно да съхранява преписките по жалби, сигнали и предложения в сроковете, предвидени в действащото законодателство. Дружеството е длъжно да предоставя информация за етапа на разглеждане на документа, при поискване от клиента.

Чл. 19. Сигнали и жалби, подадени повторно по въпрос, по който има решение, не се разглеждат, освен ако са във връзка с изпълнението на решението или се основават на нови факти и обстоятелства. Сигналите и жалбите, които не се разглеждат, се връщат на подателя, като му се съобщават и основанията за това.

V. ДРУГИ РАЗПОРЕДБИ

Чл. 20. В случаите, когато Дружеството се явява администратор на лични данни на физически лица във връзка със сключването и изпълнението на договори за покупко-продажба на природен газ, Дружеството събира, съхранява и обработва личните данни единствено на основанията по Регламент (ЕС) 2016/679 относно защитата на физическите лица във връзка с обработването на лични данни и относно свободното движение на такива данни и при спазване на изискванията за защита на личните данни по европейското и национално законодателство.

VI. ЗАКЛЮЧИТЕЛНИ РАЗПОРЕДБИ

§1. (1) Тези Правила са одобрени от КЕВР в Решение №.....от.....и са приложение и неразделна част от Лицензия №...../.....за дейността „търговия с природен газ“.

(2) Дружеството публикува Правилата в един централен и в един местен всекидневник, както и на интернет страницата си и влизат в сила от публикуването им.

(3) Изменения на Правилата се извършват по реда за тяхното одобряване.

§2. В случай на изменения в законодателството, разпоредбите на тези Правила, които противоречат на измененията, се заместват от императивните норми на закона.

9. Защитена по закон информация, съдържаща се в подаденото от „Зерен Груп Енерджи“ Б.В. заявление и която не следва да бъде разгласявана:

„Зерен Груп Енерджи“ Б.В. е посочило информацията и документите, предоставени в хода на процедурата по издаване на лицензия, които счита, че съдържат защитена по закон информация, както и мотивите за това. Според заявителя конфиденциална информация представляват: информация, свързана с техническата обезпеченост на дружеството; техническо оборудване; операционна система и програми; прогнозни цени и количества за покупка и продажба на природен газ за период от три години по години; прогнозни финансови отчети за периода 2024 – 2026 г.; данни относно финансови ресурси; информация относно партньорите на „Зерен Груп Енерджи“ Б.В.; информация относно физическите лица (данни за служители; данни за лица, наети на граждански договор, счетоводители и др.), тъй като съдържат лични данни на тези лица.

Заявителят счита, че посочената информация представлява търговска тайна, тъй като съдържа: прогнози за пазарите на природен газ и параметрите, при които дружеството възнамерява да сключва сделки и да реализира печалба; банкова тайна и финансова информация, която е чувствителна за дружеството: Дружеството посочва, че част от информацията касае информационната сигурност на заявителя и публичното ѝ обявяване би изложило на потенциален риск системите за търговия.

Следва да се отбележи, че информацията относно физическите лица, съдържаща лични данни по смисъла на Регламент (ЕС) 2016/679 относно защитата на физическите лица във връзка с обработване на лични данни, не е посочена в изготвения доклад, с оглед спазване на принципа на свеждане на данните до минимум, регламентиран в чл. 5, пар. 1, б. „в“ от Регламента.

Съгласно чл. 18 от ЗЕ председателят на Комисията, нейните членове и служителите на нейната администрация, са длъжни да не разгласяват информацията, обявена за търговска тайна от заявителите и лицензиантите, ако нейното разгласяване би довело до нелоялна конкуренция между търговци, или до застрашаване на търговския интерес на трети лица.

С оглед гореизложеното, искането за заличаване на защитена по закон информация е основателно в частта относно съдържащата се в решението информация, представляваща търговска тайна, като при публикуването на решението на КЕВР следва да бъде заличена.

Изказвания по т. 10.:

Докладва Л. Ненова. Административното производство е образувано по заявление от „Зерен Груп Енерджи“ Б.В. за издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“. Резултатите от извършения анализ на подаденото заявление са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-580 от 30.04.2024 г., приет с решение по Протокол № 128 от 08.05.2024 г., т. 7. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 15.05.2024 г. е проведено

открито заседание. На откритото заседание е присъствал упълномощен представител на дружеството, който е заявил, че е съгласен с изготвения доклад и няма забележки по него.

В доклада подробно са коментирани изискванията, на които дружеството следва да отговаря за издаване на лицензия. Установено е, че съгласно Закона за енергетиката то отговаря на всички тях по отношение на технически възможности, материални ресурси, човешки ресурси и финансови възможности. Представени са прогнозни цени и количества за покупко-продажба на природен газ и прогнозни счетоводни отчети, както и Правила за работа с потребителите на енергийни услуги. В проекта на решение работната група предлага на Комисията да вземе решение за издаване на лицензия на дружеството. Приложение на проекта на решение е текстът на лицензията и Правила за работа с потребители.

Л. Ненова прочете диспозитива на проекта на решение:

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на „Зерен Груп Енерджи“ Б.В., учредено и съществуващо съгласно законите на Кралство Нидерландия, вписано в Търговския регистър на Кралство Нидерландия с регистрационен номер 86098438, лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение.

2. Одобрява на „Зерен Груп Енерджи“ Б.В. Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

Ив. Н. Иванов подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на „Зерен Груп Енерджи“ Б.В., учредено и съществуващо съгласно законите на Кралство Нидерландия, вписано в Търговския регистър на Кралство Нидерландия с регистрационен номер 86098438, лицензия № Л-750-15 от 23.05.2024 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение.

2. Одобрява на „Зерен Груп Енерджи“ Б.В. Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

В заседанието по **точка десета** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **четири гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов – за, Благой

Голубарев – за, Димитър Кочков – за и Пенка Трендафилова – за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.11. Комисията разгледа доклад относно комплексна планова проверка на „Газтрейд Сливен“ ЕООД за територията на община Сливен.

Със Заповед № 3-Е-94 от 03.04.2024 г. на Председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията), на основание чл. 75, ал. 2 във връзка с чл. 80, ал. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и График за извършване на планови проверки през 2024 г. на енергийни дружества в сектор „Природен газ“, е възложено на работна група да извърши комплексна планова проверка на „Газтрейд Сливен“ ЕООД за изпълнение условията на лицензия № Л-432-08 от 16.02.2015 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-432-12 от 16.02.2015 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Сливен. Проверката е извършена съгласно утвърдена от Председателя на КЕВР работна програма, изготвена в съответствие с чл. 17 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране по ЗЕ, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги, която е приложение към заповедта.

„Газтрейд Сливен“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност с ЕИК 202829770 със седалище и адрес на управление: област Сливен, община Сливен, гр. Сливен 8800, ул. „Драган Цанков“ № 2А, офис 1.

Предметът на дейност на дружеството е доставка, продажба и пренос на природен газ на крайни клиенти, инвестиционна дейност; потребление на природен газ, организация на експлоатацията, поддръжката и ремонта на отклонения от републиканския газопровод за природен газ, изграждане, поддръжка и експлоатация на газопреосни мрежи за промишлени и битови нужди, изграждане, поддръжка и експлоатация на газостанции и метанстанции /след получаване на необходимите разрешителни, лицензии и регистрации от компетентните органи и организации/; консултантска дейност, търговско представителство и посредничество, комисионни сделки; организиране на панаири, изложби, изложения, базари, симпозиуми, тематични семинари в страната и чужбина; изграждане и експлоатация на пречиствателни станции, изграждане на заводи и площадки за съхранение и преработка на битови, строителни и промишлени отпадъци, проектиране, строителство, както и всяка друга дейност, незабранена от закона.

Дружеството се представлява от Кънчо Михайлов – управител.

Едноличен собственик на капитала на „Газтрейд Сливен“ ЕООД е „Газтрейд Сливен 2016“ АД с ЕИК 204353590. Капиталът на „Газтрейд Сливен“ ЕООД е 50 000 лв.

Проверката беше извършена в офиса на дружеството в гр. Сливен, ул. „Драган Цанков“ № 2А, офис 1, в присъствието на г-н Кънчо Михайлов - управител на „Газтрейд Сливен“ ЕООД.

Проверката обхваща периода м. януари 2020 – м. март 2024 г. Последната планова проверка на дружеството е извършена през 2019 г.

В изпълнение на заповедта бяха проверени документите на дружеството, свързани с изпълнението на лицензионните задължения и показателите на бизнес плана за периода 2019 г. – 2023 г., одобрен с решение № БП-4 от 11.02.2019 г.

Проверката обхваща условията на лицензиите, както следва:

I. Срок на лицензиите

„Газтрейд Сливен“ ЕООД притежава следните лицензии: № Л-432-08 от 16.02.2015 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-432-12 от 16.02.2015 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Сливен. Лицензиите са издадени за срок от 27 години.

II. Непрехвърляемост на лицензията

„Газтрейд Сливен“ ЕООД няма сключени договори с трети лица за изпълнение на отделни части от лицензионната дейност или на други, свързани с нея дейности.

III. Специални условия

1. Изграждане на газоразпределителна мрежа за територията на община Сливен.

В изпълнение на лицензионните си задължения за изграждане на ГРМ в съответствие с условията и сроковете, посочени в одобрения с решение № БП-4 от 11.02.2019 г. на Комисията бизнес план за периода 2019 – 2023 г., дружеството е представило данни за изградена ГРМ, както следва:

Изградена мрежа /л. м./				
година	бизнес план	отчет	разлика	изпълнение
2020	23 987	804	-23 183	3%
2021	11 923	1051	-10 872	9%
2022	11 989	1502	-10 487	13%
2023	6120	114	-6006	2%

През 2024 г. до м. март няма изградена мрежа.

2. Експлоатация, поддръжка и развитие на мрежата

Дружеството води регистър на възникнали аварийни прекъсвания по ГРМ, по години, който съдържа: адрес, потребители (на този участък); дата; констатация на място; време на прекъсване; доклад по отстраняване на аварията.

За периода на проверката има отбелязани аварийни прекъсвания, както следва: 2020 г. – 2 бр.; 2021 г. – 2 бр.; 2022 г. – 3 бр.; 2023 г. – 3 бр.; до м. март 2024 г. – 1 бр. Основните причини за аварийните прекъсвания, посочени от дружеството, са: изключен регулатор; ВиК са спрели газов кран; дефектирал кран; блокирал регулатор; скъсано отклонение по водния цикъл на града. Съгласно представената справка от дружеството, най-продължителното аварийно прекъсване е 5 часа.

Дружеството води и регистър на плановите прекъсвания по ГРМ, по години, който съдържа: адрес; потребители (на този участък); дата; основание; време на прекъсване; резултати от дейностите.

За периода на проверката има отбелязани планови прекъсвания, както следва: 2020 г. – 2 бр.; 2021 г. – 3 бр.; 2022 г. – 1 бр.; 2023 г. – 1 бр.; до м. март 2024 г. – няма планови прекъсвания. Плановите прекъсвания са свързани с: присъединяване на нов абонат; присъединяване на участък; по искане на клиента за проверка на вътрешната инсталация. Съгласно представената справка от дружеството, най-продължителното планово прекъсване е било за 6 часа.

3. Отношения с клиентите на природен газ

Дружеството разполага с център за работа с клиенти на адрес: гр. Сливен, ул. „Драган Цанков“ № 2А.

4. Качество на услугите

Лицензиантът е длъжен да осигурява непрекъснато, сигурно и качествено снабдяване с природен газ на обслужваните клиенти. Съгласно условията на издадените на дружеството лицензи, лицензиантът е длъжен да въведе и поддържа система за приемане и обработка на жалби на клиентите. Постъпилите жалби от клиенти се завеждат в деловодството на дружеството. Представена е справка за получени жалби от клиенти на дружеството за периода м. януари 2020 г. – м. март 2024 г., съгласно която в дружеството за периода има подадени 2 жалби, по една от стопански и битов потребител. И двете жалби се отнасят за несъгласие с измерените количества природен газ. Разходомерите на клиентите са проверени в лицензирана метрологична лаборатория и резултатите са показали, че са изправни. Жалбите са неоснователни.

Дружеството е въвело и поддържа Системата за управление на качеството ISO 9001:2015. Предоставен е актуален сертификат валиден до 01.11.2024 г.

5. Присъединяване на клиенти на природен газ към мрежата

Относно изпълнението на задълженията за присъединяване на клиенти към ГРМ на „Газтрейд Сливен“ ЕООД, е представена справка за подадени заявления за присъединяване, направени откази от присъединяване, сключени договори за присъединяване и реално направени присъединявания от небитови и битови клиенти по години за проверяваната територия, както следва:

година	Подадени заявления за присъединяване		Откази		Сключени договори за присъединяване		Реално направени присъединявания	
	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови
2020	9	74	0	0	4	69	2	40
2021	3	90	0	0	3	87	4	46
2022	3	12	0	0	3	15	1	28
2023	6	13	0	0	0	13	1	16
до 03.2024	0	0	0	0	1	0	0	3

Причината за наличие на разлика между броя на сключените договори за присъединяване и реално направените присъединявания, както и между подадените заявления за присъединяване и издадените съгласия за присъединяване са отказ от газификация от страна на заявителя, както и забавено присъединяване от страна на заявителя.

„Газтрейд Сливен“ ЕООД не е издавало откази на заявления за присъединяване на основание чл. 30, ал. 1, т. 2 от Наредба № 4 от 05.11.2013 г. за присъединяване към газопреносните и газоразпределителните мрежи.

Документите по присъединяване на клиентите са налични и се съхраняват в офиса на дружеството в досиета на присъединените обекти, съгласно изискванията на чл. 35 от Наредба № 4. На случаен принцип на място в офиса на дружеството бяха проверени седем досиета - три на стопански клиенти и четири на битови клиенти.

От проверката на досиетата се установи, че дружеството приема повторно заявление за присъединяване, при възстановяване на газоподаването на вече присъединен имот, при смяна на собственост или продължително прекъсване на снабдяването по желание на клиента. Мотивите на дружеството са, че по този начин получава информация за бъдещото потребление, спецификации, както и документи за изрядна вътрешна инсталация. Процедурата за присъединяване, съгласно Наредба № 4 от 5 ноември 2013 г. за присъединяване към газопреносните и газоразпределителните мрежи не предвижда подаване на повторно заявление за присъединяване. В тази връзка е дадено и задължително предписание на дружеството да изисква подаване на заявления за присъединяване само в следните случаи: при изграждане на нов обект, нуждаещ се от доставка на природен газ; при изграждане на промишлена или сградна газова инсталация в съществуващ обект; или при съществуващ, присъединен към ГРМ обект - в случаи на необходимост от увеличение на доставката на природен газ над договорената, когато това води до промяна на параметрите за присъединяване на вече присъединен обект и изисква реконструкция или рехабилитация на отклонението и/или съоръжението за присъединяване, съгласно чл. 31 от Наредба № 4 от 5 ноември 2013 г. за присъединяване към газопреносните и газоразпределителните мрежи..

За периода на проверката в дружеството има 2 подадени заявления за предоставяне на достъп до ГРМ на дружеството по чл. 7 от Правилата за предоставяне на достъп до газопреносните и/или газоразпределителните мрежи и за достъп до съоръженията за съхранение на природен газ - от „Тибиел“ ЕООД и от „Нова Пауър“ ЕООД. „Газтрейд Сливен“ ЕООД е предоставило достъп до ГРМ и е сключило 2 договора за пренос.

6. Непрекъснато, сигурно и качествено снабдяване с природен газ на клиентите

Съгласно издадената на „Газтрейд Сливен“ ЕООД лицензия за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“, лицензиантът е длъжен да осигурява непрекъснато, сигурно и качествено снабдяване с природен газ на обслужваните клиенти. „Газтрейд Сливен“ ЕООД договорно е обезпечило дейността по снабдяване с природен газ от краен снабдител, гарантиращо непрекъснатост и качество на снабдяването, като за периода на проверката има сключени договори с „Булгаргаз“ ЕАД за доставка на природен газ на изходен пункт на газопреносната мрежа, както следва:

- договор № 410-191 от 30.08.2018 г. и допълнително споразумение към него № 1 от 25.06.2019 г. със срок от 01.01.2019 г. до 01.01.2021 г.;

- договор № 410-214 от 02.07.2020 г. със срок от 01.01.2021 г. до 01.01.2022 г.;

- договор № 410-224 от 24.06.2021 г. със срок от 01.01.2022 г. до 01.01.2023 г.;

- договор № 410-234 от 18.11.2022 г. със срок от 01.01.2023 г. до 01.01.2024 г. и допълнително споразумение към договор него, удължаващо срока му до 01.01.2025 г.

Предоставена е справка за закупените количества природен газ от дружеството по години. За периода на проверката от „Булгаргаз“ ЕАД са закупени следните количества природен газ: за 2020 г. – 67 649 MWh; за 2021 г. – 80 233 MWh; за 2022 г. – 71 699 MWh; за 2023 г. – 58 360 MWh и до м. март 2024 г. – 13 618 MWh.

7. Финансова обезпеченост

„Газтрейд Сливен“ ЕООД е представило справка за събираемостта на вземанията от клиенти за периода на проверката, съгласно която средният процент на събираемост по години е, както следва:

- за 2020 г. – 93,96%;

- за 2021 г. – 96,93%;

- за 2022 г. – 93,60%;

- за 2023 г. – 91,18%;

Дължимите вземания от стопански клиенти възлизат на 972 866,60 лв., в това число:

- вземания от „Керам инвест“ АД и „Вини Сливен“ ООД, давностният срок, на които изтича 2024 г. и предстои да бъдат отписани;

- вземания от „Алекс енерджи 2017“ ЕООД, с което има сключено споразумение за разсрочено плащане;

- вземания от „Айгруп“ ООД, срещу което дружество през 2023 г. „Газтрейд Сливен“ ЕООД е завело съдебно дело.

Задълженията на „Газтрейд Сливен“ ЕООД са основно към „Инвест банк“ АД като се погасяват в срок. Плащането на задълженията към „Булгаргаз“ ЕАД са забавени, но всеки месец се заплащат съгласно оздравителния план.

8. Изпълнение на показателите на одобрените бизнес планове

За годините, обхванати от проверката „Газтрейд Сливен“ ЕООД работи по бизнес план за периода 2019 г. – 2023 г., одобрен от КЕВР с решение № № БП-4 от 11.02.2019 г. Дружеството е представило следните данни за изпълнение на горепосочения бизнес план:

Направени инвестиции /хил. лв./				
година	бизнес план	отчет	разлика	изпълнение
2020	2159	191	-1968	9%
2021	1102	310	-792	28%
2022	1086	180	-906	17%
2023	576	159	-417	28%

Направените инвестиции през 2024 г. до м. март, са в размер на 28 хил. лв.

Разпределени и снабдени количества природен газ /MWh/								
година	бизнес план		отчет		разлика		изпълнение	
	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови
2020	70 701	3241	67 147	1958	-3554	-1283	95%	60%
2021	80 393	3747	79 086	2717	-1307	-1030	98%	73%
2022	90 362	4254	70 760	2282	-19 602	-1972	78%	54%
2023	105 319	4861	64 639*	1945	-40 680	-2916	61%	40%

*Снабдените количества природен газ през 2023 г. за стопански клиенти са 56 595,937 MWh, тъй като дружеството има сключени договори само за пренос.

Разпределените количества природен газ до м. март 2024 г. са съответно: стопански – 12 240,996 MWh и битови – 1156,93 MWh.

Общ брой клиенти (с натрупване)								
година	бизнес план		отчет		разлика		изпълнение	
	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови
2020	60	160	68	194	8	34	113%	121%
2021	67	185	70	240	3	55	104%	130%

2022	77	210	65	268	-12	58	84%	128%
2023	84	240	65	284	-19	44	77%	118%

Към м. март 2024 г. присъединените клиенти към ГРМ на „Газтрейд Сливен“ ЕООД с натрупване са: 65 бр. стопански и 287 бр. битови.

Дружеството е предоставило обосновка и аргументи относно причините за неизпълнението на одобрения бизнес план за периода на проверката. „Газтрейд Сливен“ ЕООД, като правоприменник от „Промислено Газоснабдяване“ ООД посочва, че основните причини за неизпълнението на одобрения от КЕВР бизнес план на дружеството са големите дългове към „Инвест банк“ АД и „Булгаргаз“ ЕАД. Други посочени причини са: увеличението на цената на природния газ, поради войната в Украйна и газовата криза в България, довело до ниска консумация, отказ на промишлени и битови клиенти и нежелание за присъединяване на нови абонати към газоразпределителната мрежа на „Газтрейд Сливен“ ЕООД; високата инфлация; последствията от Ковид кризата; високите неустойки при неспазване на заявените количества и капацитетни продукти наложени от общественения доставчик, рефлектиращи в крайна сметка върху абонатите на дружеството; разколебаване на желаещи за присъединяване поради информацията от масовите медии отнасящи се до несигурност и оскъпяване на доставките от чужбина включващи корупционни сделки и политически интереси.

„Газтрейд Сливен“ ЕООД е предоставило справка за изпълнението на утвърдените от КЕВР необходими годишни приходи, за периода на проверката, както следва:

хил. лева

	2020 г.		2021 г.		2022 г.		2023 г.	
	утвърдени	реализирани	утвърдени	реализирани	утвърдени	реализирани	утвърдени	реализирани
Приходи от регулирана дейност	4 363	2 501	4 958	6 107	5 592	13 435	6 517	6 264

9. Застраховки

„Газтрейд Сливен“ ЕООД изпълнява задължението за сключване и поддържане на задължителни застраховки, съгласно условията на издадените на дружеството лицензии. За периода на проверката са представени полици за „имуществена застраховка“ и „обща гражданска отговорност към трети лица“, сключени със ЗК „България Иншурънс“ АД, и „Уника“ АД.

10. Разделно счетоводство и цени

От годишните финансови отчети, представяни в КЕВР ежегодно, е видно, че дружеството води разделно счетоводство за всяка дейност, подлежаща на лицензиране.

От проверените фактури за присъединяване към ГРМ се установи, че прилаганите от дружеството цени съответстват на утвърдените цени с Решение № Ц-8 от 14.03.2019 г. (за регулаторен период от 2019 г. до 2023 г.) и с № Ц-36 от 29.12.2023 г. (за регулаторен период от 2024 г. до 2028 г.)

От проверените фактури за доставени количества природен газ за периода на проверката се установи, че прилаганите от дружеството цени съответстват на утвърдените с Решение № Ц-8 от 14.03.2019 г. и с № Ц-36 от 29.12.2023 г. цени за разпределение и снабдяване с природен газ.

Във фактурите са посочени отделните компоненти, формиращи крайната цена.

Дружеството изпълнява изискванията за предоставяне на своите клиенти на

необходимата информация във фактурите и на интернет страницата си, съгласно чл. 38б от ЗЕ.

„Газтрейд Сливен“ ЕООД изпълнява задължението си по чл. 40 от Наредба № 2 от 19 март 2013 г. за регулиране на цените на природния газ да публикува на интернет страницата си утвърдените му цени.

IV. Заключение

В резултат на извършената планова проверка се установи, че „Газтрейд Сливен“ ЕООД изпълнява задълженията по издадените му лицензии за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Сливен, в съответствие с техните условия.

По отношение на направените констатации от проверката, с оглед подобряване работата на дружеството и привеждане на дейността му в максимална степен в съответствие с лицензионните задължения, в констативния протокол от проверката е дадено следното задължително предписание:

„Газтрейд Сливен“ ЕООД да изисква подаване на заявления за присъединяване само в следните случаи: при изграждане на нов обект, нуждаещ се от доставка на природен газ; при изграждане на промишлена или сградна газова инсталация в съществуващ обект; или при съществуващ, присъединен към ГРМ обект - в случаи на необходимост от увеличение на доставката на природен газ над договорената, когато това води до промяна на параметрите за присъединяване на вече присъединен обект и изисква реконструкция или рехабилитация на отклонението и/или съоръжението за присъединяване, съгласно чл. 31 от Наредба № 4 от 5 ноември 2013 г. за присъединяване към газопреносните и газоразпределителните мрежи.

Констативният протокол от извършената проверка е връчен на дружеството на 02.05.2024 г. Дружеството е подписало протокола без възражения.

Изказвания по т.11.:

Докладва М. Сиркова. Със заповед на председателя е възложено на работна група да извърши комплексна планова проверка на „Газтрейд Сливен“ ЕООД за изпълнение условията на лицензиите за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Сливен. В изпълнение на заповедта са проверени документите на дружеството, свързани с изпълнение на лицензионните задължения и показателите на одобрения бизнес плана за периода 2019 г. – 2023 г. Към месец март 2024 г. присъединените клиенти към ГРМ на „Газтрейд Сливен“ ЕООД са: 65 бр. стопански и 287 бр. битови. За периода на проверката в дружеството има подадени две жалби, като една е от стопански и една от битов потребител. И двете жалби се отнасят за несъгласие с измерените количества природен газ. В тази връзка разходомерите на клиентите са проверени в лицензирана метрологична лаборатория и резултатите са показали, че са изправни. Жалбите са неоснователни.

От проверката на досиетата на присъединяване на клиентите към ГРМ на „Газтрейд Сливен“ ЕООД е установено, че дружеството приема повторно заявление за присъединяване при възстановяване на газоподаването на вече присъединен имот, при смяна на собствеността или продължително прекъсване на снабдяването по желание на клиента. Мотивите на дружеството са, че по този начин получава информация за бъдещото потребление, спецификации, както и документи за изрядна вътрешна газова инсталация.

Процедурата за присъединяване съгласно Наредба № 4 за присъединяване към газопреносните и газоразпределителните мрежи не предвижда подаване на повторно заявление за присъединяване. В тази връзка е дадено и задължително предписание на дружеството.

В резултат на извършената планова проверка е установено, че „Газтрейд Сливен“ ЕООД изпълнява задълженията по издадените му лицензии за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Сливен в съответствие с техните условия.

По отношение на направените констатации от проверката, с оглед подобряване работата на дружеството и привеждане на дейността му в максимална степен в съответствие с лицензионните задължения, в констативния протокол от проверката е дадено следното задължително предписание:

„Газтрейд Сливен“ ЕООД да изисква подаване на заявления за присъединяване само в следните случаи: при изграждане на нов обект, нуждаещ се от доставка на природен газ; при изграждане на промишлена или сградна газова инсталация в съществуващ обект; или при съществуващ, присъединен към ГРМ обект - в случаи на необходимост от увеличение на доставката на природен газ над договорената, когато това води до промяна на параметрите за присъединяване на вече присъединен обект и изисква реконструкция или рехабилитация на отклонението и/или съоръжението за присъединяване, съгласно чл. 31 от Наредба № 4 за присъединяване към газопреносните и газоразпределителните мрежи.

Констативният протокол от извършената проверка е връчен на дружеството на 02.05.2024 г. Дружеството е подписало протокола без възражения.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги, работната група предлага Комисията да вземе решение, с което да приеме доклада на работната група относно проверка на „Газтрейд Сливен“ ЕООД.

Ив. Н. Иванов добави, че се дава задължително предписание в заключенията, което е напълно обосновано, но прави впечатление, че „Газтрейд Сливен“ ЕООД е отстъпило много от заложените в бизнес плана инвестиции за изграждане на мрежата, както и за присъединяване на потребители, но важното е Комисията да отчете какво е качеството на предоставената услуга. Това е отбелязано по отношение на основните дейности на дружеството.

Ив. Н. Иванов каза, че в този случай се излиза с протоколно решение и предложи да бъдат приети резултатите от проверката, която работната група на Комисията е направила на „Газтрейд Сливен“ ЕООД за територията на община Сливен. Председателят подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги, Комисията

РЕШИ:

Приема доклад на работната група относно комплексна планова проверка на „Газтрейд Сливен“ ЕООД за територията на община Сливен.

В заседанието по **точка единадесета** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **четири гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.12. Комисията, след като разгледа **административната преписка образувана по писмо с вх. № Е-15-60-27 от 22.07.2020 г. от „Аресгаз“ ЕАД, в което дружеството е отправило искане на основание чл. 197, ал. 9, изр. последно от Закона за енергетиката към Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) да приеме решение, с което да разпорежи предоставяне на ползването на газопровод, собственост на „Солвей соди“ АД, на „Аресгаз“ ЕАД за целите на разпределението на природен газ до други клиенти на територията на Община Девня и установи следното:**

Във връзка с отправеното искане от „Аресгаз“ ЕАД със заповед на председателя на КЕВР е възложено на работна група да извърши проучване относно обстоятелствата, съдържащи се в писмо с вх. № Е-15-60-27 от 22.07.2020 г. от „Аресгаз“ ЕАД и наличието на техническа възможност и свободен капацитет в газопровод, собственост на „Солвей соди“ АД, с оглед предоставянето на ползването му на „Аресгаз“ ЕАД по чл. 197, ал. 9, изр. последно от ЗЕ и да изготви доклад.

Съгласно чл. 197, ал. 9 от ЗЕ присъединените към газопреносната мрежа клиенти при техническа възможност и свободен капацитет предоставят ползването на собствените си съоръжения на съответния оператор на газоразпределителна мрежа, получил лицензия, за целите на разпределението на природен газ до други клиенти на територията, определена в лицензията. Ползването се предоставя след сключване на договор по цена, определена по методика, одобрена от Комисията. В договора с лицензианта се договарят условията на ползването, включително условията за оперативно управление и измерване на газа, доставян до всеки от клиентите, включително до лицето, предоставящо ползването, за гарантиране на единно оперативно управление и измерване на доставяните до клиентите количества природен газ. При непостигане на съгласие Комисията разпорежда предоставянето на ползването и заплащането на цена, определена от Комисията по Методиката за определяне на цените за предоставен достъп на преносно или разпределително предприятие от потребители през собствените им уредби и/или съоръжения до други потребители за целите на преобразуването и преноса на електрическа енергия, на преноса на топлинна енергия и на преноса на природен газ (Методиката).

За да се разпорежи КЕВР относно предоставянето на ползването на газопровода на „Солвей соди“ АД на „Аресгаз“ ЕАД и заплащането на цена, определена от Комисията по Методиката, на основание чл. 197, ал. 9 от ЗЕ, е необходимо да са налице кумулативно следните предпоставки: техническа възможност и свободен капацитет.

В изготвения доклад с вх. № Е-Дк-511 от 28.05.2021 г. приет с Решение по т. 1 от Протокол № 108 от 04.06.2021 г. на КЕВР е обосновано наличието на техническа възможност и свободен капацитет в цитирания газопровод. „Солвей соди” АД и „Аресгаз“ ЕАД са запознати с това решение, като никоя от страните не го е обжалвала в законоустановения срок. Между двете дружества не е постигнато съгласие за предоставяне ползването на газопровода, собственост на „Солвей соди“ АД. Във връзка с отправеното от „Аресгаз“ ЕАД искане в този конкретен случай КЕВР следва да приложи правомощието си по чл. 197, ал. 9, изр. последно от ЗЕ и да разпорежи предоставянето на ползването на газопровода на „Солвей соди” АД на „Аресгаз“ ЕАД при заплащането на цена, определена от Комисията по Методиката.

Съгласно т. 17 от Методиката цената за предоставен достъп се определя по следната формула:

$$Ц_{д} = \frac{К_{д} * Р_{год}}{К_{общ} * 12},$$

където:

$Ц_{д}$ – цена за предоставен достъп, лв./месец;

$Р_{год}$ – годишни разходи за експлоатация и поддръжка;

$К_{д}$ – заявен максимален капацитет на разпределителното предприятие, получило достъп до съоръженията на пряко присъединен потребител, за следващата година, $m^3/час$;

$К_{общ}$ – проектен капацитет на газоразпределителното предприятие и на пряко присъединения потребител за следващата година $m^3/час$.

Съгласно т. 3.1. от Методиката $Р = ДМА * К_{обсл}$,

където:

$Р$ – разходи на лицето, предоставящо достъп, за обслужване на уредби и/или съоръжения, лв.;

$ДМА$ – стойност на дълготрайните материални активи в уредби и/или съоръжения, до които се предоставя достъп, лв.;

$К_{обсл}$ – коефициент на обслужване.

Съгласно т. 3.2. от Методиката стойността на дълготрайните материални активи (ДМА) в уредби и/или съоръжения е балансовата им стойност от инвентарните книги на юридическите лица, предоставящи достъп, към края на годината, предхождаща прилагането на цената за предоставен достъп. Съгласно т. 3.3. от Методиката, в случай, че лицензиантът изрази несъгласие с определената по предходната точка стойност на ДМА или лицата, предоставящи достъп не разполагат с информация за балансовата стойност на ДМА, то за стойност на тези активи се приема тяхната пазарна стойност. Според т. 3.4. от Методиката, пазарната стойност на уредбите и/или съоръжения се определя от независим лицензиран оценител, избран по взаимно съгласие между страните. Съгласно т. 3.4.3 от Методиката изчислената пазарна стойност на ДМА е пределна и се прилага и при определянето на цената за предоставен достъп. Разходите по оценяването се поделят поравно между страните.

С оглед цитираните разпоредби от „Солвей соди“ АД е изискана информация, необходима за определянето на цена за ползване на собствения му газопровод по Методиката. В представената от „Солвей соди“ АД извадка от инвентарната книга за цитирания газопровод не е посочена стойност за него. В тази връзка, „Солвей соди“ АД е

предложило конкретен независим лицензиран оценител, като „Аресгаз“ ЕАД е изразило несъгласие с него и е отправил искане до Комисията да определи такъв. Съгласно т. 3.4.1. от Методиката при непостигане на съгласие за оценител всяка от страните има право да поиска определянето на оценител от Комисията, като в случая се прилагат съответно разпоредбите на § 4, ал. 3 от Преходните и заключителни разпоредби на ЗЕ.

С Решение по т. 1 от Протокол № 108 от 04.06.2021 г. на КЕВР, Комисията е определила „Инженерингсервиз София“ ООД за независим оценител на газопровод, собственост на „Солвей соди“ АД, с който „Аресгаз“ ЕАД и „Солвей соди“ АД следва да сключат договор за извършване на оценка на газопровода във връзка с административно производство за предоставяне ползването на свободния капацитет на газопровода.

В КЕВР е получено писмо с вх. № Е-15-60-27 от 22.03.2023 г. от „Аресгаз“ ЕАД, във връзка с изпълнение на Решение по т. 1 от Протокол № 108 от 04.06.2021 г. на Комисията. В писмото е посочено, че „Солвей соди“ АД отказва да подпише договор с избрания от Комисията оценител, с което възпрепятства процедурата по предоставяне ползването на свободния капацитет на газопровода, собственост на „Солвей соди“ АД и съответно възпрепятства „Аресгаз“ ЕАД да изпълнява лицензионните си намерения в гр. Девня. С писмото „Аресгаз“ ЕАД се обръща към КЕВР с молба да използва всички законови инструменти, за да въздейства на „Солвей соди“ АД и да бъде приключена стартиралата процедура за право на достъп.

Със Заповед № 3-Е-130 от 05.04.2023 г. на председателя на КЕВР е възложено на работна група да извърши проверка по документи на „Солвей соди“ АД във връзка с писмо с вх. № Е-15-60-27 от 22.03.2023 г. от „Аресгаз“ ЕАД по отношение изпълнение на Решение по т. 1 от Протокол № 108 от 04.06.2021 г. Извършена е проверка, като за резултатите от нея, на основание чл. 80 от ЗЕ на „Солвей соди“ АД е съставен и връчен констативен протокол № Г-5 от 28.06.2023 г., в който е констатирано, че дружеството не е сключило договор с „Инженерингсервиз София“ ООД и следователно не е изпълнило решението по т. 1 от Протокол № 108 от 04.06.2021 г. на КЕВР. С писмо с вх. № Е-14-78-2 от 30.08.2023 г. на КЕВР „Солвей соди“ АД информира Комисията, че на 22.08.2023 г. е сключило договор с „Инженерингсервиз София“ ООД и е приложено копие от него, с което „Солвей соди“ АД е изпълнило Решение по т. 1 от Протокол № 108 от 04.06.2021 г.

В изготвената от „Инженерингсервиз София“ ООД пазарна оценка е посочено, че пазарната стойност на оценявания обект „Разпределителен газопровод от ГРС „Повеляново“ до ГРП ТЕЦ „Девня“, собственост на „Солвей соди“ АД към м. септември 2023 г. е, както следва: газопровод – 305 820 лв. и сервитутни права – 252 830 лв.

С писмо с изх. № Е-15-60-27 от 12.03.2024 г. на КЕВР от „Аресгаз“ ЕАД и „Солвей соди“ АД е изискано да представят в Комисията информация за K_d и $K_{общ}$ за 2024 г., за да може да бъде изчислена цена за предоставен достъп по формулата съгласно т. 17 от Методиката.

С писмо с вх. № Е-15-60-27 от 20.03.2024 г. на КЕВР „Аресгаз“ ЕАД заявява, че през 2024 г. максималният часови капацитет, който ще му е необходим е $K_d = 1000 \text{ m}^3/\text{час}$.

В писмото си „Аресгаз“ ЕАД счита, че при изчисляване на цената за достъп до газопровода следва да бъде използвана изготвената от лицензирания оценител „Инженерингсервиз София“ ООД пазарна оценка, която не включва сервитутни права, които по своята същност не представляват дълготраен материален актив, а вещни права. Според „Аресгаз“ ЕАД сервитутните права, които са възникнали за собственика при прокарването на газопровода биха били от значение при продажбата на газопровода, но те не касаят ползването му за целите на разпределението на природен газ до крайни клиенти.

С писмо с вх. № Е-15-60-27 от 12.04.2024 г. на КЕВР „Солвей соди“ АД информира Комисията, че през 2024 г. дружеството няма да ползва газопровода. В писмото си дружеството заявява, че определянето на цена по чл. 197, ал. 9, изр. последно от ЗЕ предполага, че са изпълнени съществените условия за предоставяне на ползването на газопровода на „Солвей соди“ АД на „Аресгаз“ ЕАД, а именно, че са налице техническа възможност и свободен капацитет. За липсата на техническа възможност „Солвей соди“ АД посочва свое писмо до КЕВР от 03.12.2020 г. като заявява, че обстоятелството от тогава не са се променили. „Солвей соди“ АД посочва, че не съществува място, на което е възможно свързването на друг газопровод към газопровода, собственост на „Солвей соди“ АД.

По отношение становището на „Аресгаз“ ЕАД, че при изчисляване на цената за достъп до газопровода следва да бъде използвана изготвената от лицензиращия оценител „Инженерингсервиз София“ ООД пазарна оценка, която не включва сервитутни права е необходимо да се има предвид, че съгласно т. 3.3. от Методиката, в случай че лицата, предоставящи достъп не разполагат с информация за балансовата стойност на ДМА, то за стойност на тези активи се приема тяхната пазарна стойност. Пазарната стойност на газопровода, собственост на „Солвей соди“ АД, според пазарната оценка на независимия оценител, е сума от стойността на газопровода и сервитутните права.

Относно становището на „Солвей соди“ АД, че не е налице техническа възможност и свободен капацитет, т. е. че не съществува място, на което е възможно свързването на друг газопровод към газопровода на „Солвей соди“ АД следва да се има предвид, че, „Аресгаз“ ЕАД е представило инвестиционен проект от 2005 г. за обект: „Газоразпределителна мрежа гр. Девня – Клон „Варна-Запад““, който е изготвен в изпълнение на договор между „Черноморска технологична компания“ АД (ново наименование „Аресгаз“ ЕАД) и „Девен“ АД (прекратен търговец, преобразувано чрез вливане в „Солвей Соди“ АД) за предоставяне право на достъп до газопровода, собственост на „Солвей соди“ АД. Инвестиционният проект е съгласуван с органите на МВР – РЗПАБ (противопожарна безопасност) и ДАМТН РО „ИДТН“ – Варна (държавен технически надзор), като към него е приложен и комплексен доклад от строителен надзор, с което се установява наличието на техническа възможност. Наличието на техническа възможност и на свободен капацитет са обосновани в доклад с вх. № Е-Дк-511 от 28.05.2021 г. приет с Решение по т. 1 от Протокол № 108 от 04.06.2021 г. на КЕВР.

Към настоящия момент газопроводът не се ползва от „Солвей соди“ АД, като дружеството е заявило, че през 2024 г. няма да го ползва. Следователно целият капацитет на газопровода е свободен. В тази връзка, „Булгартрансгаз“ ЕАД е информирало Комисията, че капацитетът на съоръженията на оператора, в които е присъединен газопроводът, собственост на „Солвей соди“ АД са с технически капацитет, както следва: 20 000 м³/ч при (референтни условия: температура 20°C и налягане 1.01325 bar (a)). Следователно „Солвей соди“ АД може да предостави ползване на капацитет в размер на 1000 м³/час за 2024 г. на „Аресгаз“ ЕАД в газопровода.

С оглед предоставените от дружествата данни и предвид формулата от Методиката могат да се направят следните изчисления:

$$Ц_d = \frac{К_d * Р_{год}}{К_{общ} * 12},$$

$Р_{год}$ – годишни разходи за експлоатация и поддръжка: $Р_{год} = ДМА * К_{обсл}$.

За 2024 г. КЕВР е определила $К_{обсл} = 0,15$; ДМА. Съгласно пазарната оценка ДМА = 558 650 лв. Следователно $Р_{год} = 558 650 * 0,15 = 83 797,50$ лв.

$$К_d = 1000 \text{ м}^3/\text{час};$$

$K_{\text{общ}} = 1000 + 0 = 1000 \text{ m}^3/\text{час}$, следователно:

Цената за предоставянето на ползването за 2024 г. е: $C_d = (1000/1000) * (83\ 797,50/12) = 6\ 983,50 \text{ лв./месец}$.

„Аресгаз“ ЕАД е титуляр на лицензия № Л-132-08 от 26.02.2004 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и на лицензия № Л-132-12 от 27.04.2009 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг със срок до 26.02.2039 г. Община Девня е част от обособена територия „Добруджа“.

„Солвей соди“ АД е собственик на „Разпределителен газопровод от ГРС „Повеляново“ до ГРП ТЕЦ „Девня“, намиращ се в община Девня. Газопроводът е присъединен към газопреносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД. Съгласно Ревизионен акт № 55 от 20.06.2023 г. газопроводът е в експлоатация. Следващ периодичен технически преглед следва да се извърши до 20.06.2024 г.

Съгласно чл. 197, ал. 9, изр. последно от ЗЕ при непостигане на съгласие Комисията разпорежда предоставянето на ползването и заплащането на цена, определена от Комисията по Методиката.

Цената за предоставянето на ползването на „Разпределителен газопровод от ГРС „Повеляново“ до ГРП ТЕЦ „Девня“ за 2024 г. е: $C_d = (1000/1000) * (83\ 797,50/12) = 6\ 983,50 \text{ лв./месец}$, която „Аресгаз“ ЕАД следва да заплаща на „Солвей соди“ АД за предоставеното право на ползване.

Изказвания по т.12.:

Докладва М. Димитров. В Комисията е започнато административно производство във връзка с писмо от „Аресгаз“ ЕАД, в което дружеството е отправило искане на основание чл. 197, ал. 9 от Закона за енергетиката КЕВР да приеме решение, с което да разпорежи предоставяне на ползването на газопровод, собственост на „Солвей соди“ АД, на „Аресгаз“ ЕАД за целите на разпределението на природен газ до други клиенти на територията на община Девня. Това е газопровод, който свързва „Солвей соди“ АД с газопреносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД в община Девня. Правното основание е чл. 197, ал. 9 от Закона за енергетиката, който дава право на газоразпределителни дружества да ползват достъп до вече изградени газопроводи на небитови клиенти за целите на разпределението на природен газ до клиенти на тази територия, като същата разпоредба предвижда, че в случай, че не бъде предоставен достъп или не се постигне съгласие по предоставянето на достъп до такъв газопровод, в случай че дружеството сезира Комисията, тя се разпорежда по предоставянето на достъп до газопровод, като определя и цена за ползването на достъпа до газопровода по методика, която е утвърдена от Комисията. За да се разпорежи Комисията относно предоставянето на ползване на газопровода на „Солвей соди“ АД на „Аресгаз“ ЕАД и заплащането на цена, определена по методика, е необходимо да са налице кумулативно следните предпоставки: техническа възможност и свободен капацитет. Това го налага чл. 197, ал. 9 от Закона за енергетиката.

В доклад с вх. № Е-Дк-511 от 28.05.2021 г., който е представен на Комисията и приет с протоколно решение, е обосновано наличието на техническа възможност и свободен капацитет в цитирания газопровод. С този доклад е определен независим оценител, тъй като процедурата, за да се определи цена, е необходимо да се ползва балансовата стойност на газопровода. Работната група е изисквала такава информация, но „Солвей соди“ АД са заявили, че не разполагат с тази информация. В такива случаи методиката предвижда да се назначи независим оценител, който да определи стойността на газопровода. Към днешна дата между двете дружества не е постигнато съгласие за

предоставянето на ползването на газопровода на „Солвей соди“ АД. Цената се определя по т. 17 от Методиката и тя е равна на капацитета, който ще се ползва от газоразпределителното предприятие върху сумата от капацитета, който се ползва от газоразпределителното предприятие и от газопровода, и тази стойност е умножена по годишните разходи за експлоатация върху 12. Така се получава месечната цена, която се заплаща от лицензианта да ползва газопровода. Годишните разходи за експлоатация се определят като произведение на стойността на дълготрайния материален актив, в случая газопровода, по коефициент $K_{\text{обсл}}$. Този коефициент е приет от Комисията за 2024 г. за сектор Природен газ. С този доклад, който е приет от Комисията от 2021 г., е определен независим оценител, тъй като „Солвей соди“ АД не разполага с балансовата стойност и за случая методиката налага да се използва пазарната стойност на газопровода. Тази пазарна стойност се определя от независим оценител. В Методиката се казва, че в случай че не се постигне съгласие за независим оценител или ако собственикът не разполага с тази стойност, независимият оценител се определя от Комисията по искане на някоя от страните по производството.

С оглед на цитираната разпоредба от „Солвей соди“ АД е изискана информация, необходима за определянето на цената за ползване на собствения му газопровод по Методиката.

В приетия доклад с протоколно решение от 2021 г. на Комисията за независим оценител е определен „Инженерингсервиз София“ ООД, който да извърши оценката. В Комисията е получено писмо от 2023 г. от „Аресгаз“ ЕАД във връзка с изпълнение на решение по т. 1 от протоколно решение на Комисията. В писмото е посочено, че „Солвей соди“ АД отказва да подпише договор с избрания от Комисията оценител, с което възпрепятства процедурата по предоставяне ползването на свободния капацитет на газопровода, собственост на „Солвей соди“ АД, и съответно възпрепятства „Аресгаз“ ЕАД да изпълнява лицензионните си намерения в гр. Девня. „Аресгаз“ ЕАД се обръща към КЕВР с молба да използва всички законови инструменти, за да въздейства на „Солвей соди“ АД и да бъде приключена стартиралата процедура за право на достъп. В тази връзка със заповед на председателя на Комисията е възложено на работна група да извърши проверка по документи на „Солвей соди“ АД във връзка с изпълнение на задълженията по протоколно решение на Комисията. С писмо от м. август 2023 г. „Солвей соди“ АД информира Комисията, че е извършена такава проверка от Комисията, подписан е констативен протокол, в който е установено, че „Солвей соди“ АД все още не е сключило договор с независим оценител, като впоследствие след констативния протокол от 30.08.2023 г. „Солвей соди“ АД е информирало Комисията, че на 22.08.2023 г. е сключило договор с „Инженерингсервиз София“ ООД и е приложено копие от него. След проверката „Солвей соди“ АД са изпълнили задължението си по протоколното решение на Комисията да сключат договор с „Инженерингсервиз София“ ООД.

В изготвената от „Инженерингсервиз София“ ООД пазарна оценка е посочено, че пазарната стойност на оценявания обект „Разпределителен газопровод от ГРС „Повеляново“ до ГРП ТЕЦ „Девня“ към м. септември 2023 г. е, както следва: газопровод – 305 820 лв. и сервитутни права – 252 830 лв.

С писмо от 12.03.2024 г. от „Аресгаз“ ЕАД и „Солвей соди“ АД е изискано да представят в Комисията данни за необходимите параметри във формулата за цена за определяне на правото на достъп. Това са стойности за коефициентите K_d и $K_{\text{общ}}$. Това е капацитетът, който предвиждат да използват за 2024 г. С писмо „Аресгаз“ ЕАД уведомява Комисията, че през 2024 г. максималният часови капацитет, който ще ползва, е в размер на $1000 \text{ m}^3/\text{час}$.

В писмото си „Аресгаз“ ЕАД счита, че при изчисляване на цената за достъп до газопровода не следва да бъде използвана изготвената от лицензиария оценител пазарна оценка, която включва сервитутни права, а всъщност само стойността на дълготрайния материален актив. Това искане е неоснователно, тъй като Методиката регламентира да се използва пазарната стойност, когато няма балансова стойност, а пазарната стойност е функция на стойността на дълготрайния материален актив плюс сервитутните права. Така е представен от независимия лицензиран оценител.

С писмо от 12.04.2024 г. „Солвей соди“ АД информира Комисията, че през 2024 г. дружеството няма да ползва газопровода. „Солвей соди“ АД е заявило, че не са изпълнени съществени условия за предоставяне ползване достъп до газопровода, а именно, че не е налице техническа възможност и свободен капацитет.

По отношение на становището на „Аресгаз“ ЕАД е посочено, че е неоснователно, тъй като пазарната стойност се налага в Методиката за определяне на цена за достъп.

По отношение на становището на „Солвей соди“ АД, че не е налице техническа възможност и свободен капацитет, следва да се отбележи, че в хода на административната преписка е представен инвестиционен проект с възложител „Черноморска технологична компания“ АД, което е предишното наименование на сегашния лицензиант „Аресгаз“ ЕАД. Този инвестиционен проект предвижда присъединяване на газопровод на „Аресгаз“ ЕАД точно към въпросния газопровод на „Солвей Соди“ АД. Този инвестиционен проект е съгласуван с Държавна агенция за метрологичен и технически надзор – Варна, както и с органите на МВР – РЗПАБ (противопожарна безопасност). Този проект доказва наличието на техническа възможност, тъй като е съгласувано от съответните компетентни органи. По отношение на свободния капацитет – това се доказва и към днешна дата, че е налице свободен капацитет, тъй като собственикът „Солвей соди“ АД няма да ползва капацитет, заявено е с писмо до Комисията през 2024 г., а по отношение на техническия капацитет в хода на процедурата са предоставени различни данни, какъв е техническият капацитет, като в тази връзка е изискана информация от „Булгартрансгаз“ ЕАД. „Булгартрансгаз“ ЕАД е информирало Комисията, че съоръженията на „Булгартрансгаз“ ЕАД, в които е присъединен газопроводът на „Солвей соди“ АД, са с капацитет в размер на 20 000 м³/ч. Следователно исканият капацитет може да бъде изпълнен и ползван от „Аресгаз“ ЕАД, който иска капацитет във въпросния газопровод в размер на 1000 м³/час за 2024 г.

В доклада са представени изчисленията по цитираната формула.

Получава се цена в размер на 6 983,50 лв./месец. Тази цена „Аресгаз“ ЕАД следва да я заплаща на собственика на газопровода „Солвей соди“ АД за ползвания капацитет.

„Аресгаз“ ЕАД е титуляр на лицензии за „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг. Община Девня е част от обособена територия „Добруджа“.

„Солвей соди“ АД е собственик на въпросния разпределителен газопровод, който се намира в община Девня и е присъединен към мрежата на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

По отношение на техническата изправност на газопровода той е в експлоатация. Това е установено от работната група с представен ревизионен акт, издаден от Инспекция за държавен и технически надзор, който доказва, че газопроводът към днешна дата е в експлоатация. Съгласно чл. 197, ал. 9 предвижда, че при непостигане на съгласие Комисията разпорежда предоставянето на ползването и заплащането на цена, определена от Комисията по Методика.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 197, ал. 9, изр. последно от Закона за енергетиката във връзка с т. 17 от Методиката за определяне на цените за предоставен

достъп на преносно или разпределително предприятие от потребители през собствените им уредби и/или съоръжения до други потребители за целите на преобразуването и преноса на електрическа енергия, на преноса на топлинна енергия и на преноса на природен газ и чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага на Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да разпреди на „Солвей соди” АД да предостави ползването на „Разпределителен газопровод от ГРС „Повеляново“ до ГРП ТЕЦ „Девня“ находящ се в Промислена зона-юг на гр. Девня по цена за 2024 г. в размер на 6983,50 лв./месец на „Аресгаз“ ЕАД за целите на разпределението на природен газ до други клиенти на територията, определена в лицензията.

М. Димитров прочете проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 197, ал. 9, изр. последно от Закона за енергетиката във връзка с т. 17 от Методиката за определяне на цените за предоставен достъп на преносно или разпределително предприятие от потребители през собствените им уредби и/или съоръжения до други потребители за целите на преобразуването и преноса на електрическа енергия, на преноса на топлинна енергия и на преноса на природен газ

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Разпорежда на „Солвей соди” АД да предостави ползването на „Разпределителен газопровод от ГРС „Повеляново“ до ГРП ТЕЦ „Девня“, находящ се в Промислена зона-юг на гр. Девня, по цена за 2024 г. в размер на 6983,50 лв./месец, на „Аресгаз“ ЕАД за целите на разпределението на природен газ до други клиенти на територията, определена в лицензията.

Бл. Голубарев каза, че от изложението се вижда, че има дългогодишна сага, която може да бъде обобщена по следния начин: „Аресгаз“ ЕАД иска да ползва свободен капацитет от тръба, собственост на „Солвей соди” АД. Има възможност за това, тъй като капацитетът приблизително е 20 000 м³/ч, а „Аресгаз“ ЕАД иска да ползва 1000 м³/ч, така че това е напълно възможно. Другото, което се вижда, че „Солвей соди” АД (незайно по какви причини) не ползва този газопровод, но си го поддържа и той е в изправност. Съвсем логично е да предостави на „Аресгаз“ ЕАД възможността да ползва. Бл. Голубарев добави, че необяснимо е защо не го прави, а създава пречки. Това е извън компетентността на Комисията. Бл. Голубарев каза, че понеже явно има някакво необяснимо за него нежелание от страна на „Солвей соди” АД да не дава достъп, а доколкото се вижда става въпрос за 5% от капацитета, Комисията разпорежда съгласно нормативните актове да се предостави този капацитет, но трябва да се уточни, че става въпрос за 2024 г.

Ив. Н. Иванов добави, че е записано.

Бл. Голубарев каза, че не е записано и уточни, че е записано *по цена за 2024 г.*, но не е записано, че става въпрос за 2024 г. само.

Ив. Н. Иванов се съгласи с казаното от Бл. Голубарев.

Бл. Голубарев допълни, че поради тази причина предлага да се внесе уточнение в диспозитива на решението. След *находящ се в Промислена зона-юг на гр. Девня*, след запетаята да бъде добавено *за 2024 г.* Така ще се получи тафтология *за 2024 г., по цена за 2024 г.*, но уточнението трябва да бъде ясно, защото Бл. Голубарев очаква този необясним за него спор да продължи. След като „Солвей соди” АД декларира, че за 2024 г. има

свободен капацитет, трябва да се уточни, че Комисията да даде разрешение за 2024 г., за да не се създават предпоставки за бъдещи ситуации, които могат да възникнат. Ако има начин да се повлияе на „Солвей соди” АД да отстъпи искания капацитет от 1000 м³/ч, да се направи, защото това е решение, което отразява интересите на всички.

М. Димитров попит Бл. Голубарев в диспозитива на проекта на решение ли да се добави: Разпорежда ...

Бл. Голубарев потвърди това, въпреки че ще стане повторение с 2024 г. - веднъж, че предоставят капацитет, а втори път - по цени за 2024 г.

М. Димитров повтори *гр. Девня, за 2024 г., по цена за 2024 г.*

Р. Тоткова направи предложение за редакция, което беше прието от Бл. Голубарев, тъй като тогава се избягва тафтологията.

Ив. Н. Иванов заяви, че е съгласен да се направи това уточнение, но в същото време това означава, че след първи януари „Солвей соди” АД отново може да откаже достъп и ще трябва това производство отново да започне при условията, при които е проведено досега. На следващо място, понеже Бл. Голубарев е казал, че трябва да се направят опити за решаване на проблема, опити са правени, разговаряно е, включително с кмета на Девня е водена кореспонденция, но това е една дълга сага, в която има някаква първопричина за тази позиция на „Солвей соди” АД, която за Комисията е необяснима, тъй като се касае само за 5% от капацитета на тръбата. Второ, ползването на тези 5%, при положение че през цялата 2024 г. „Солвей соди” АД няма да ползва капацитета на тази тръба, нейна собственост, а ще получи 7000 на месец, което, ако беше от 01 януари, щяха да бъдат платени 84000 лв. Значи има нещо, което уви в българския бизнес се случва често. Откази, които са абсолютно извън нормалната логика. Така или иначе, това, което прави Комисията, е даване на разрешение за 2024 г. За съжаление Комисията не може да определи към момента, какъв ще бъде размерът на това ползване за 2025 г., защото иначе можеше в експозето, в отделна точка да се запишат годишните такси в месеци, по различни години и тогава да се обвърже за един по-дълъг период, но в тази ситуация Комисията може единствено до края на годината да даде разрешение. Ив. Н. Иванов уточни, че има и друго нещо, което е свързано с наемната цена. Тя може да бъде определена само до края на годината.

Бл. Голубарев каза, че това звучи добре на теория, обаче на практика не е точно така. Като се каже, че е свободен капацитетът, това не значи, че автоматично се ползва. Описано е, че има проект от 2005 г., вече за присъединяване към тази тръба. С други думи „Аресгаз“ ЕАД трябва да направи още едни инвестиции, за да се присъедини към тази тръба. Правейки тези инвестиции, ако те са само за половин година, тогава нещата не са толкова лесни, защото тези инвестиции са сериозни и няма как да се вземе след това тръбата, която е изградена. Бл. Голубарев предполага, че идеята на „Солвей соди” АД е следната: „Солвей соди” АД в момента ползват въглища за ТЕЦ-а си за производство на електрическа енергия и топлина и най-вероятно имат идея в бъдеще да преминат на газ и тогава да си ползват въпросната тръба. Не случайно я държат в готовност. Друг е въпросът, че 5% според Бл. Голубарев винаги могат да бъдат осигурени, но Комисията не може да ги задължи, а и не може „Аресгаз“ ЕАД да направи тези инвестиции и в бъдеще да се окажат неизползваеми.

М. Димитров каза, че иска да направи уточнение във връзка с направената корекция в диспозитива. Разпоредбата на чл. 197, ал. 9 предвижда да се предостави ползване до такъв газопровод при наличие на свободен капацитет и техническа възможност. Тази разпоредба не определя за какъв период да се предостави достъп, не е обвързан с времеви график. С направената корекция Комисията предоставя достъп за 2024

г., а в закона не се казва, че достъп трябва да се предостави за определена година. М. Димитров предложи да бъде върната редакцията на диспозитива, Комисията да се произнесе, че предоставя достъп по цена конкретно за 2024 г., тъй като тя е обвързана с параметри за конкретна година, а достъпът да не се обвързва с някакъв времеви период. М. Димитров каза, че в закона само се казва, че предоставя достъп, но не се казва за какъв период. В тази разпоредба лицензиантът си поема риск, тъй като, за да се предостави такъв достъп, следва лицензиантът да изгради съответната инфраструктура, така че той си е направил сметка.

Ив. Н. Иванов се съгласи с казаното от М. Димитров и предложи на Бл. Голубарев да приеме диспозитива в първоначалния му вид, защото е записано ... *по цена за 2024 г.*, което означава, че само за 2024 г. може да се приложи.

М. Димитров потвърди, че само за цената става въпрос, тъй като се ползва капацитетът за годината.

Ив. Н. Иванов поясни, че в противен случай това ще означава, че разрешението на Комисията е само за шест месеца.

М. Димитров допълни, че в закона не е определено да е само за година.

Бл. Голубарев каза, че свободен капацитет е обявен, че има само за 2024 г.

М. Димитров каза, че това е така, но работната група няма как да го изследва за следваща година.

Ив. Н. Иванов заяви, че е по-добре текстът да се запази в първоначалния му вид.

Бл. Голубарев допълни, че според него Комисията ще направи така, че ще се създадат условия за бъдещи...

Ив. Н. Иванов каза, че ако се добави за годината се създават условия, че от 01 януари ще ги спрат. Докато така не се спира, а по-скоро трябва да се въведе новата цена, която е за 2025 г.

Бл. Голубарев каза, че се опасява, че „Солвей соди” АД ще реши да си ползва целия капацитет и само ще бъдат подведени да направят инвестиции.

М. Димитров допълни, че Бл. Голубарев има право, но това трябва да се докаже и ако не го докажат, те трябва да предоставят достъп.

Бл. Голубарев заяви, че позицията му е, че е редно да се предостави свободен капацитет, защото е безсмислено да не се ползва.

Ив. Н. Иванов призова да се запази диспозитива на решението и добави, че в крайна сметка позицията на „Солвей соди” АД наистина е необяснима, защото дори в тази хипотеза, която е изразил Бл. Голубарев, нищо не коства при едно добро взаимодействие „Солвей соди” АД да каже, че има проект за преминаване към природен газ, този проект ще започне да се реализира и има очаквана дата за влизане в експлоатация, поради което в договора, който сключваме с „Аресгаз“ ЕАД, можем да приемем и да фиксираме този срок, но „Солвей соди” АД казват не, свободен е капацитетът, но не даваме разрешение.

М. Димитров уточни, че става дума за бъдещи намерения, но без никаква конкретика и Комисията не може да приеме това за основателно.

Ив. Н. Иванов каза, че поради този причина е получено и протестно писмо от кмета на Девня.

Бл. Голубарев обобщи, че по този начин се улеснява процеса, дава се някаква насока на процеса за ползване, но за сметка на това се поема риска в бъдеще да се прекъсне и с никакви инвестиции.

Ив. Н. Иванов каза, че ако се направи редакция Комисията задължително ще го прекъсне, а сега се поема само риск, тъй като законът не фиксира датата.

М. Димитров допълни, че законът не фиксира дата, а се казва *при свободен*

капацитет. Ако собственикът действително ползва целия капацитет, „Аресгаз“ ЕАД трябва да не ползва, но това е рискът за „Аресгаз“ ЕАД.

Ив. Н. Иванов предложи да се премине към гласуване на решението така, както е предложено, тъй като Бл. Голубарев е приел обяснението, което е дадено, тъй като то е подкрепено с нормативния акт, който е цитиран от М. Димитров.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 197, ал. 9, изр. последно от Закона за енергетиката във връзка с т. 17 от Методиката за определяне на цените за предоставен достъп на преносно или разпределително предприятие от потребители през собствените им уредби и/или съоръжения до други потребители за целите на преобразуването и преноса на електрическа енергия, на преноса на топлинна енергия и на преноса на природен газ

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Разпорежда на „Солвей соди“ АД да предостави ползването на „Разпределителен газопровод от ГРС „Повеляново“ до ГРП ТЕЦ „Девня“, находящ се в Промислена зона-юг на гр. Девня, по цена за 2024 г. в размер на 6983,50 лв./месец, на „Аресгаз“ ЕАД за целите на разпределението на природен газ до други клиенти на територията, определена в лицензията.

В заседанието по **точка дванадесета** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **четири гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-13-49-1011 от 30.03.2022 г. за одобряване на Общи условия за продажба на електрическа енергия при условията на доставка от последна инстанция на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД, подадено от „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД;

2. Дава задължително указание на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД проектът на Общи условия за продажба на електрическа енергия при условията на доставка от последна инстанция на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД да се допълни с разпоредби, с оглед привеждане на проекта в съответствие с чл. 38а, ал. 1, т. 9 и т. 10 и ал. 3, чл. 38б, ал. 1, т. 11 и ал. 8, чл. 38д от Закона за енергетиката и § 1, т. 13в, т. 13г и т. 6бв от Допълнителните разпоредби на Закона за енергетиката;

3. Дава задължително указание на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД проекта на Правила за работа с потребители на енергийни услуги на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД, в качеството му на доставчик от последна инстанция да се допълни

с разпоредби и да се измени чл. 7, ал. 6 от този проект, с оглед привеждането му в съответствие с чл. 38д от Закона за енергетиката и § 1, т. 13в, т. 13г и т. 6бв от Допълнителните разпоредби на Закона за енергетиката;

4. Да се изпрати на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД писмото на Комисията за защита на потребителите с вх. № Е-13-49-23 от 25.04.2024 г. с оглед неговото отразяване в Общи условия за продажба на електрическа енергия при условията на доставка от последна инстанция на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД;

5. Определя на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД 14-дневен срок от получаване на настоящото решение, в който дружеството да отрази писмото на Комисията за защита на потребителите с вх. № Е-13-49-23 от 25.04.2024 г. в Общи условия за продажба на електрическа енергия при условията на доставка от последна инстанция на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД, да изпълни задължителните указания по т. 1 и т. 2, да преномерираща и да съобрази препратките в проектите на Общи условия за продажба на електрическа енергия при условията на доставка от последна инстанция на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД и на Правила за работа с потребители на енергийни услуги на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД, в качеството му на доставчик от последна инстанция, и да представи в Комисията за енергийно и водно регулиране коригирани проекти на Общи условия за продажба на електрическа енергия при условията на доставка от последна инстанция на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД и на Правила за работа с потребители на енергийни услуги на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД, в качеството му на доставчик от последна инстанция.

По т.2. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-61 от 29.04.2024 г. от „Смарт Енерджи Трейд“ ЕАД за продължаване на срока на лицензия № Л-443-15 от 25.05.2015 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 29.05.2024 г. от 10:10 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи „Смарт Енерджи Трейд“ ЕАД или други упълномощени от тях представители на дружеството, като се осигури и възможност за дистанционно участие.

3. Докладът, датата и часът на провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР.

4. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

По т.3. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-52 от 17.04.2024 г. на „Леяро Ковашки Машиностроителен Комплекс“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 29.05.2024 г. от 10:15 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи „Леяро Ковашки Машиностроителен Комплекс“ ЕООД или други упълномощени от тях представители на дружеството, като се осигури и възможност за дистанционно участие.

3. Докладът, датата и часът на провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР.

По т.4. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-56 от 23.04.2024 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотeka върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадено от „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 2“ ООД;

2. Разрешава на „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 2“ ООД да сключи с „XXX“ АД, „XXX“ АД, „XXX“ АД и „XXX“ АГ анекс към Договор за особен залог върху търговско предприятие от 29.02.2024 г. съгласно представения със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-56 от 23.04.2024 г. проект на анекс;

3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

По т.5. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-54 от 19.04.2024 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотeka върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадено от „ТЕЦ ВАРНА“ ЕАД ;

2. Разрешава на „ТЕЦ ВАРНА“ ЕАД да учреди в полза на „XXX“ АД договорна ипотeka върху недвижим имот съгласно представения със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-54 от 19.04.2024 г. проект на нотариален акт, като указва в същия да бъде включена клауза, която предвижда в случай на принудително изпълнение от страна на „XXX“ АД имуществото да бъде продавано само в неговата цялост като енергиен обект след предварително разрешение на Комисията за енергийно и водно регулиране.

3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

По т.6. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-57 от 23.04.2024 г. за изменение/допълване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 2“ ООД;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 29.05.2024 г. от 10:15 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 2“ ООД или други упълномощени от тях представители на дружеството, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

3. Докладът, датата и часът на провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР;

4. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

По т.7. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-66 от 13.05.2024 г., подадено от „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД, за даване на разрешение за започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“;

2. Разрешава на „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД, с ЕИК 206714096, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив, п.к. 4003, район „Северен“, бул. „Дунав“ № 5, започване осъществяването на лицензионната дейност по лицензия № Л-734-01 от 08.02.2024 г. за „производство на електрическа енергия“ чрез изградения енергиен обект фотоволтаична електрическа централа „Карлово“ с инсталирана мощност 99,00 MW (AC), находяща се в землищата на село Васил Левски и село Дъбене, община Карлово, област Пловдив, след получаване на документи за въвеждане на строежа в експлоатация, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията.

3. Одобрява Приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензията, представляващо приложение и към решението.

4. Задължава „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД да представи в Комисията за енергийно и водно регулиране документите за въвеждане на строежа в експлоатация, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията, в 7 дневен срок от получаването им.

5. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

По т.8. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-53 от 17.04.2024 г. от „ОПТИМУС ЕНЕРДЖИ БГ“ ЕООД за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 29.05.2024 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи „ОПТИМУС ЕНЕРДЖИ БГ“ ЕООД или други упълномощени от тях представители на дружеството, като се осигури и възможност за дистанционно участие.

3. Докладът, датата и часът на провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР.

4. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

По т.9. както следва:

1. Издава на „Топлофикация Русе“ АД с ЕИК 117005106, лицензия № Л-748-15 от 23.05.2024 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение.

2. Одобрява на „Топлофикация Русе“ АД Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

По т.10. както следва:

1. Издава на „Зерен Груп Енерджи“ Б.В., учредено и съществуващо съгласно законите на Кралство Нидерландия, вписано в Търговския регистър на Кралство Нидерландия с регистрационен номер 86098438, лицензия № Л-749-15 от 23.05.2024 г. за осъществяване на

дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение.

2. Одобрява на „Зерен Груп Енерджи“ Б.В. Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

По т.11. както следва:

Приема доклад на работната група относно комплексна планова проверка на „Газтрейд Сливен“ ЕООД за територията на община Сливен.

По т.12. както следва:

Разпорежда на „Солвей соди“ АД да предостави ползването на „Разпределителен газопровод от ГРС „Повеляново“ до ГРП ТЕЦ „Девня“, находящ се в Промислена зона-юг на гр. Девня, по цена за 2024 г. в размер на 6983,50 лв./месец, на „Аресгаз“ ЕАД за целите на разпределението на природен газ до други клиенти на територията, определена в лицензията.

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-643 от 20.05.2024 г. и Решение на КЕВР № ОУ-4 от 23.05.2024 г. – заявление с вх. № Е-13-49-1011 от 30.03.2022 г. за одобряване на Общи условия за продажба на електрическа енергия при условията на доставка от последна инстанция на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД, подадено от „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД;

2. Доклад с вх. № Е-Дк-640 от 17.05.2024 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-61 от 29.04.2024 г. от „Смарт Енерджи Трейд“ ЕАД за продължаване на срока на лицензия № Л-443-15 от 25.05.2015 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“;

3. Доклад с вх. № Е-Дк-639 от 17.05.2024 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-52 от 17.04.2024 г. на „Леяро Ковашки Машиностроителен Комплекс“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“;

4. Доклад с вх. № Е-Дк-622 от 17.05.2024 г. и Решение на КЕВР № Р-510 от 23.05.2024 г. – заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-56 от 23.04.2024 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадено от „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 2“ ООД;

5. Доклад с вх. № Е-Дк-638 от 17.05.2024 г. и Решение на КЕВР № Р-511 от 23.05.2024 г. – заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-54 от 19.04.2024 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадено от „ТЕЦ ВАРНА“ ЕАД;

6. Доклад с вх. № Е-Дк-641 от 20.05.2024 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-57 от 23.04.2024 г. за изменение/допълване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 2“ ООД;

7. Доклад с вх. № Е-Дк-645 от 20.05.2024 г. и Решение на КЕВР № Р-512 от 23.05.2024 г. – заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-66 от 13.05.2024 г., подадено от „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД, за даване на разрешение за започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“;

8. Доклад с вх. № Е-Дк-616 от 16.05.2024 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-53 от 17.04.2024 г. от „ОПТИМУС ЕНЕРДЖИ БГ“ ЕООД за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;

9. Решение на КЕВР № Л-749 от 23.05.2024 г. – заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-19 от 27.02.2024 г. от „Топлофикация Русе“ АД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ и одобряване на Правила за работа с потребители на енергийни услуги;

10. Решение на КЕВР № Л-750 от 23.05.2024 г. – заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-24 от 11.03.2024 г. от „Зерен Груп Енерджи“ Б.В. с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ и одобряване на Правила за работа с потребители на енергийни услуги;

11. Доклад с вх. № Е-Дк-619 от 16.05.2024 г. - комплексна планова проверка на „Газтрейд Сливен“ ЕООД за територията на община Сливен;

12. Доклад с вх. № Е-Дк-644 от 20.05.2024 г. и Решение на КЕВР № К-1 от 23.05.2024 г. – предоставяне на ползването на газопровод, собственост на „Солвей соди“ АД, и заплащането на цена, определена от Комисията, на „Аресгаз“ ЕАД на основание чл. 197, ал. 9, изречение последно от Закона за енергетиката.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

.....
Б. Голубарев

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

.....
Д. Кочков

.....
П. Трендафилова

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

РОСИЦА ТОТКОВА

Протоколирали:

А. Фикова - главен експерт

И. Зашева - главен експерт