



ПРОТОКОЛ

№ 39

София, 08.02.2024 година

Днес, 08.02.2024 г. от 10:07 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 Александър Йорданов, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха П. Младеновски – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, М. Трифонов – началник на отдел „Цени и лицензии: електрически мрежи, търговия и пазари“, Ю. Митев – директор на дирекция „Обща администрация“, М. Димитров - директор на дирекция „Природен газ“, Р. Тахир – началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“, Е. Маринова – директор на дирекция „Правна“ и експерти на КЕВР.

На основание чл. 33, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация председателят доц. д-р Иван Н. Иванов направи предложение за включване на допълнителна точка в дневния ред, а именно:

Доклад от 07.02.2024 г. относно: Проект на Решение на Министерския съвет за одобряване на Програма за предоставяне на компенсации за предприятия, нагнетили природен газ в подземно газово хранилище „Чирен“, в периода от 01.05.2022 г. до 11.10.2022 г. и проект на писмо.

Доц. д-р Иван Н. Иванов отбеляза, че от администрацията на Министерски съвет са предупредили, че предстои разглеждането на това решение в заседание на МС, не по-късно от следващата сряда. Комисията е била изрично помолена да изпрати съгласувателно писмо възможно най-бързо. Председателят предложи новата точка да бъде включена като т.11 в дневния ред.

Предложението за включване на нова т.11 в дневния ред беше прието с четири гласа „за“ (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов – за, Димитър Кочков – за и Пенка Трендафилова – за), от които един глас (Александър Йорданов) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

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-125 от 31.01.2024 г. относно планова проверка на „Електроразпределение Юг“ ЕАД за изпълнение на условията на издадената му Лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

Работна група: Красимир Николов, Мария Ценкова,
Даниела Митрова, Георги Паунов,
Емил Кръстев, Мартин Бончев

2. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-153 от 30.11.2023 г. на „Витол Газ енд Пауър“ Б.В., чуждестранно юридическо лице, държава: Кралство Нидерландия за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“.

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

3. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-79 от 22.06.2023 г. на „ДАНСКЕ КОМОДИТИС“ А/С, чуждестранно юридическо лице, държава: Кралство Дания, за изменение и/или допълнение на лицензия № Л-528-15 от 26.11.2020 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

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

4. Доклад с вх. № О-Дк-43 от 30.01.2024 г. относно проект на Вътрешни правила за реда и начина за публикуване и актуализация на информацията на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране.

Работна група: Росица Тоткова; Юлиан Митев;
Милен Димитров; Милен Трифонов; Силвия Маринова;
Цанко Цанев; Йовка Велчева; Никола Петров

5. Доклад № Е-Дк-144 от 05.02.2024 г. относно актуализация на справки по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. за издаване, прехвърляне и отмяна на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия.

Работна група: Пламен Младеновски; Боян Паунов;
Дориан Дянков; Владимир Петров;
Красимир Николов; Мария Аргирова

6. Доклад с вх. № Е-Дк-143 от 05.02.2024 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-13-356-1 от 06.12.2023 г., подадено от „Ценово Солар Планта“ ЕООД с искане за актуализиране на приложение № 1 към лицензия № Л-704-01 от 24.08.2023 г. за дейността „производство на електрическа енергия“.

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

7. Доклад с вх. № Е-Дк-142 от 05.02.2024 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-161 от 14.12.2023 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Таун Тп 8“ ЕООД.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Боян Паунов, Петя Георгиева, Радостина Методиева и Теодор Хиков

8. Доклад с вх. № Е-Дк-146 от 05.02.2024 г., относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-158 от 08.12.2023 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Юнайтед Груп Солар БГ“ ЕООД.

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

9. Доклад с вх. № Е-Дк-145 от 05.02.2024 г., относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-164 от 21.12.2023 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „ПАРК РАМАНУША“ ЕООД.

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

10. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-150 от 24.11.2023 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Карлово Солар БГ“ ЕООД.

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

11. Доклад с вх. № Е-ДК-165 от 07.02.2024 г. относно проект на Решение на Министерския съвет за одобряване на Програма за предоставяне на компенсация за предприятия, нагнетили природен газ в подземно газово хранилище „Чирен“, в периода от 01.05.2022 г. до 11.10.2022 г. и проект на писмо.

Работна група: Милен Димитров, Елена Маринова,
Ремзия Тахир, Любослава Джоргова, Рада Башлиева

По т.1. Комисията разгледа доклад относно планова проверка на „Електроразпределение Юг“ ЕАД за изпълнение на условията на издадената му Лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

Във връзка с Ваша Заповед № 3-Е-236/02.08.2023 г., изменена със Заповед № 3-Е-379/14.12.2023 г. и на основание на чл. 21, ал. 1, т. 44, чл. 75, ал. 2, чл. 76, ал. 1, ал. 2, ал. 4 и ал. 5, чл. 77, ал. 2 и ал. 4, чл. 78, чл. 80 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 10, ал. 1, т. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация и съгласно График за извършване на планови проверки през 2023 г. по изпълнение на лицензионните условия на енергийните дружества в сектор „Електроенергетика“ е извършена проверка на дейността на „Електроразпределение Юг“ ЕАД (електроразпределителното дружество, дружеството) за изпълнение на условията на

издадената му Лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

Проверката обхваща периода от 01.01.2022 г. до 31.12.2022 г. и е свързана с:

1. Постъпили искания за присъединяване на обекти за производство на електрическа енергия от възобновяеми енергийни източници (ВЕИ) на територията на дружеството в периода от 01.01.2022 г. до 31.12.2022 г.;

2. Постъпили в периода по т. 1 жалби, свързани с подадени искания за присъединяване на обекти за производство на електрическа енергия от ВЕИ на територията на „Електроразпределение Юг“ ЕАД, предприети мерки и постигнати резултати.

I. Изискана и предоставена информация

От „Електроразпределение Юг“ ЕАД е изискана информация както следва:

С писмо изх. № Е-13-262-107/02.08.2023 г. и на основание чл. 17, ал. 5 от Методика за осъществяване на контролните правомощия на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по ЗЕ и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги електроразпределителното дружество е уведомено, че за периода 07.08.2023 г. – 22.12.2023 г. ще бъде извършена проверка по документи и на място по изпълнение на условията на издадената на дружеството лицензия за извършване на дейността „разпределение на електрическа енергия“ съгласно утвърдена от председателя на Комисията работна програма.

С писмо изх. № Е-13-262-109/04.08.2023 г. е изискана информация относно:

1. Постъпили искания за присъединяване на обекти за производство на електрическа енергия от ВЕИ на територията на дружеството в периода от 01.01.2022 г. до 31.12.2022 г.;

2. Постъпили в периода по т. 1 жалби, свързани с подадени искания за присъединяване на обекти за производство на електрическа енергия от ВЕИ на територията на „Електроразпределение Юг“ ЕАД, предприети мерки и постигнати резултати.

С писмо изх. № Е-13-262-107/27.10.2023 г. са изискани пълните досиета на 133 бр. обекти от Таблица № 1 и подадените жалби във връзка с тяхното присъединяване.

С писмо изх. № Е-13-262-164/12.11.2023 г. са изискани допълнителни документи за 80 бр. от предоставените досиета на обекти от Таблица № 1.

От „Електроразпределение Юг“ ЕАД е предоставена информация както следва:

С електронно съобщение от 29.09.2023 г. и с писмо вх. № Е-13-262-109/29.09.2023 г. в табличен и описателен вид е предоставена информация относно постъпилите за периода 01.01.2022 г. – 31.12.2022 г. искания за присъединяване на обекти за производство на електрическа енергия от ВЕИ на територията на дружеството и жалби, свързани със същите подадени искания (Таблица № 1).

С електронно съобщение от 13.10.2023 г. и с писмо вх. № Е-13-262-130/16.10.2023 г. е актуализирана Таблица № 1 по отношение на дати на включване на част от централите.

С електронно съобщение от 08.11.2023 г. и с писма вх. № Е-13-262-109 от 08.11.2023 г. и от 10.11.2023 г. са предоставени изисканите досиета на 133 бр. обекти от Таблица № 1 и подадените във връзка с тяхното присъединяване жалби.

С писмо вх. № Е-13-262-164 от 18.12.2023 г. са предоставени изисканите допълнителни документи за 80 бр. досиета на обекти от Таблица № 1.

Изисканата информация е предоставена от дружеството в пълен обем и в указания срок.

Съгласно разпоредбата на чл. 80, ал. 1 от Закона за енергетиката за резултатите от извършената проверка е **съставен Констативен протокол № Е–2 от 18.01.2024 г.** Същият е връчен на 23.01.2024 г. на Ангелина Делчева, упълномощен представител на „Електроразпределение Юг“ ЕАД.

В законоустановения срок от „Електроразпределение Юг“ ЕАД **не са постъпили обяснения.**

II. Анализ на предоставените данни:

По т. 1 от работната програма: Постъпили искания за присъединяване на обекти за производство на електрическа енергия от ВЕИ на територията на дружеството в периода от 01.01.2022 г. до 31.12.2022 г.

В „Електроразпределение Юг“ ЕАД са постъпили 8 761 бр. искания за присъединяване на обекти за производство на електрическа енергия от ВЕИ на територията на дружеството.

Таблица № 1.1. Подадени искания за присъединяване по вид на централата и присъединена (инсталирана) мощност

Вид централа	Брой искания	Присъединена (инсталирана) мощност, kW
ВяЕЦ	17	45 565
ФЕЦ	8 736	2 504 558
БМЕЦ	7	899
ВЕЦ	1	120
ОБЩО	8 761	2 551 142

Таблица № 1.2. Подадени искания за присъединяване по населено място и вид на централата

Област	Брой искания	БМЕЦ	ВЕЦ	ВяЕЦ	ФЕЦ
Благоевград	2	0	0	0	2
Бургас	1 156	1	0	12	1 143
Кърджали	251	0	0	0	251
Пазарджик	793	0	0	0	793
Пловдив	1 758	0	0	0	1 758
Сливен	1 020	0	0	2	1 018
Смолян	255	0	0	0	255
София	2	0	0	0	2
Стара Загора	1 426	5	0	0	1 421
Хасково	1 283	1	0	2	1 280
Ямбол	815	0	1	1	813
ОБЩО	8 761	7	1	17	8 736

Таблица № 1.3. Подадени искания по предназначение на ползването на произведената електрическа енергия от централата

Предназначение на енергията	брой искания
за продажба	5 406
за собствени нужди	371
за собствени нужди и продажба	2 982
непосочени от клиента	2

Таблица № 1.4. Подадени искания по групи присъединена (инсталирана) мощност

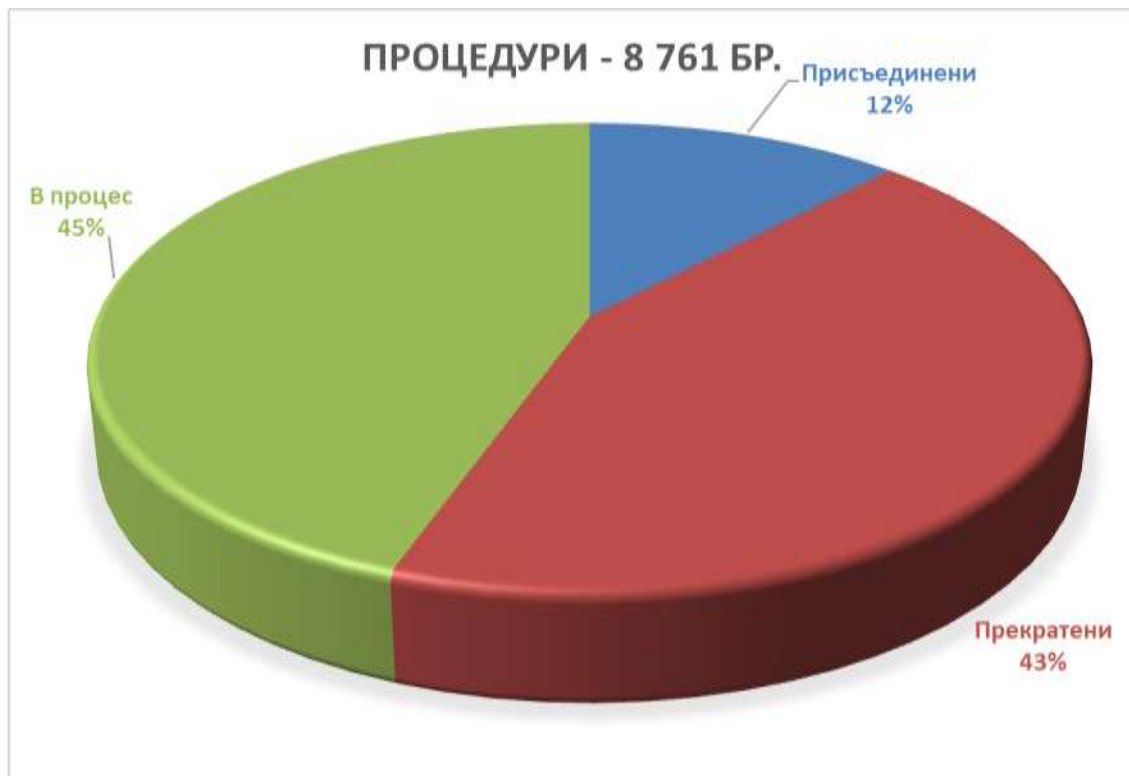
Присъединена (инсталирана) мощност, kW	Подадени искания	Мощност
	бр.	kW
От 0 до 5 kW	117	562
От 5,01 до 30 kW	3 002	80 015
От 30,01 до 1 000 kW	5 225	1 127 249
От 1 000,01 до 4 999,99 kW	361	979 317
Над 5 000 kW	56	363 999
ОБЩО	8 761	2 551 142

Таблица № 1.5. Етап на изпълнение на стартираните в периода на проверката процедури по присъединяване

Присъединена (инсталирана) мощност, kW	присъединени		прекратени		в процес	
	брой	мощност	брой	мощност	брой	мощност
От 0 до 5 kW	17	79	75	360	25	123
От 5,01 до 30 kW	579	14 750	1 531	41 325	892	23 940
От 30,01 до 1 000 kW	463	62 908	2 037	477 324	2 725	587 017
От 1 000,01 до 4 999,99 kW	1	1 630	135	368 292	225	609 396
Над 5000 kW	0	0	23	198 988	33	165 011
ОБЩО	1 060	79 368	3801	1 086 288	3 900	1 385 486

На следващите графики е визуализирано процентното отношение на стартираните процедури по етап на изпълнение по брой подадени искания (Графика № 1.1) и заявена от производителя мощност (Графика № 1.2).

Графика 1.1. Брой стартирани процедури и етап на изпълнение



Графика 1.2. Количество заявени мощности и етап на изпълнение

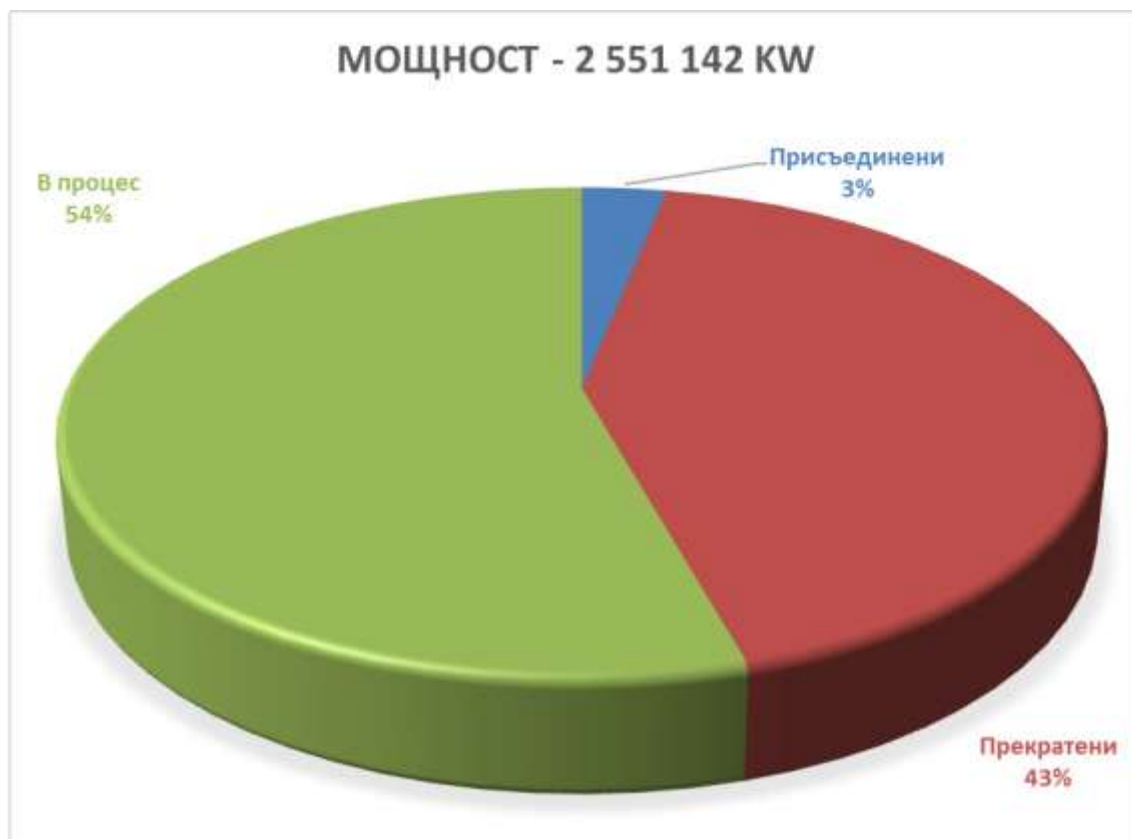
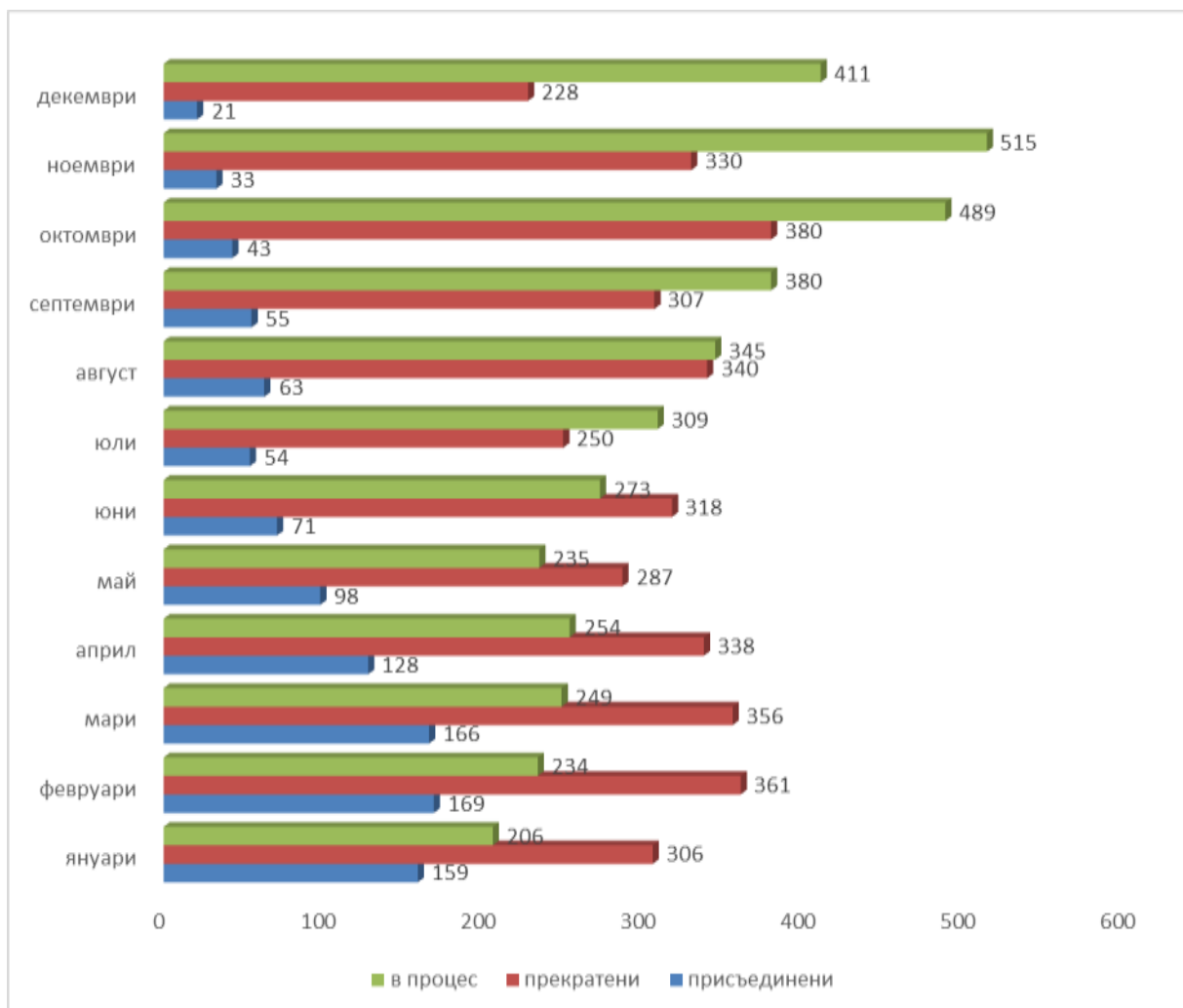


Таблица № 1.6. Необходимо средно време за присъединяване на една централа

Присъединена (инсталирана) мощност	Присъединени	Средно време за присъединяване на централа
<i>kW</i>	<i>бр.</i>	<i>бр. дни</i>
От 0 до 5 kW	17	331
От 5,01 до 30 kW	579	300
От 30,01 до 1 000 kW	463	376
От 1 000,01 до 4 999,99 kW	1	469
Над 5 000 kW	0	0
ОБЩО	1 060	334*

*Общото средно време е общото сумарно време (354 056 дни), необходимо за присъединяване на централите към общия брой процедури – 1 060.

Графика 1.3. Брой процедури по месеци на подадени искания и етап на изпълнение



От извършения анализ на предоставената от електроразпределителното дружество информация в Таблица № 1, както и от горните таблици и графики, **могат да се направят следните констатации:**

- най-голям е броят на подадени искания за присъединяване на централи на територията на област Пловдив (20%), а на следващите места са областите Стара Загора (16%) и Хасково (по 15%);

- 99,7% от подадените искания за присъединяване са относими за присъединяване на ФЕЦ;

- за 61,7% от подадените искания за присъединяване на централи заявителят е посочил, че произведената електрическа енергия е предназначена за продажба, а 34% - едновременно за продажба и за собствени нужди;

- относително малък (4,2%) е дялът на подадените искания, в които е отразено, че произведената електрическа енергия ще се използва само за собствени нужди;

- от подадените искания 12,1% са приключили с присъединяване на централата, като същите представляват 3,1% от общата заявена мощност;

- от подадените искания 43,4% са приключили с прекратяване на процедурата по присъединяване на централата, като същите представляват 42,6% от общата заявена мощност;

- 54,6% (579 бр.) от общо 1 060 бр. присъединени централи са с присъединена (инсталирана) мощност от 5,01 до 30 kW, като за тях са относими 19% (14 750 kW) от общата присъединена мощност;

- 44% (463 бр.) от общо 1 060 бр. присъединени централи са с присъединена (инсталирана) мощност от 30,01 до 1 000 kW, като за тях са относими 79% (62 908 kW) от общата присъединена мощност;

- най-голям е дялът на прекратените процедури 54% (2 037 бр.) при подадени искания за присъединяване с отразена присъединена (инсталирана) мощност от 30,01 до 1 000 kW, като за тях са относими 43,9 % от отразена присъединена (инсталирана) мощност;

- от стартираните и неприключени процедури по присъединяване 70% (2 725 бр.) са относими за централи с отразена присъединена (инсталирана) мощност от 30,01 до 1 000 kW;

- средното време за присъединяване на една централа е 334 бр. дни, като най-малко време е необходимо за присъединяване на централи с обща заявена мощност от 5 до 30 kW, а именно 300 дни, а най-много време е необходимо за централи с обща заявена мощност от 1 000 до 5 000 kW - 469 дни;

- за периода на проверката има една присъединена централа с обща заявена мощност над 1 000 kW (1 6230 kW) и няма присъединена централа с обща заявена мощност над 5 000 kW.

По т. 2 от работната програма: Постъпили в периода от 01.01.2022 г. до 31.12.2022 г. жалби, свързани с подадени искания за присъединяване на обекти за производство на електрическа енергия от ВЕИ на територията на „Електроразпределение Юг“ ЕАД, предприети мерки и постигнати резултати, както и изпълнение на дадени задължителни указания от КЕВР.

В периода на проверката в „Електроразпределение Юг“ ЕАД са подадени 157 бр. жалби, свързани с постъпилите 8 761 бр. искания за присъединяване на обекти за производство на електрическа енергия от ВЕИ на територията на дружеството.

Таблица № 2.1. Постъпили в дружеството жалби

Етап на изпълнение	Общ брой жалби	Брой основателни жалби	Брой неоснователни жалби
Присъединени обекти	15	4	11
Прекратени процедури	70	3	67
Процедури в процес	72*	5	66
ОБЩО	157**	12	144

*При процедурите по присъединяване на етап „в процес“ е налице 1 брой жалба, която към момента на предоставената от дружеството информация е със статут „отворена“, тъй като проверката по тази жалба не е приключена и не може да се конкретизира дали същата е основателна или неоснователна.

** Получената разлика между общия брой жалби (157 бр.) и сумарния сбор на основателни и неоснователни жалби (156 бр.) е поради уточнението по-горе.

Таблица № 2.2. Причини, довели до подаване на жалби

Причина за подаване на жалбата	Брой процедури, по които има подадени жалби	Брой процедури, по които има подадени жалби, счетени от дружеството за основателни	Брой процедури, по които има подадени жалби, счетени от дружеството за неоснователни
1. Срок за издаване на становище (чл. 56, ал. 1 от Наредба № 6 от 24 февруари 2014 г. за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи (Наредба № 6)	73	8	64
2. Място на присъединяване - Ср. Н (чл. 56, ал. 5 от Наредба № 6)	14	0	14
3. Вменяване на реконструкция и модернизация на съоръжения на ЕРД (чл. 56, ал. 1 от Наредба № 6)	18	1	17
4. Отказ за присъединяване в заявения срок (чл. 55, ал. 3 от Наредба № 6)	46	2	44
Изискване на допълнителни документи	2	0	2
Съгласуване на проекти	3	0	3
Техническа грешка при изготвяне на Становище	1	1	0
ОБЩО	157*	12	144

* При процедурите по присъединяване на етап „в процес“ е налице 1 брой жалба с отразена причина 1, която към момента на предоставената от дружеството информация е със статут „отворена“, тъй като проверката по тази жалба не е приключена и не може да се конкретизира дали същата е основателна или неоснователна. Поради това се получава и разлика между общия брой жалби (157 бр.) и сумарния сбор на основателни и неоснователни жалби (156 бр.).

Таблица № 2.3. Предприети мерки по 12 бр. жалби, счетени от дружеството за основателни

Предприети мерки	Брой основателни жалби
Изготвен договор за присъединяване	1
Централата е включена	2
Издадено становище	3
Коригирано становище	2
Съгласуване на проекти	1
Изпратено е писмо за технически варианти за присъединяване	1
Изпратено е писмо за технико-икономическа нецелесъобразност	2
ОБЩО	12

От извършения анализ на предоставената от електроразпределителното дружество информация в Таблица № 1, както и от горните таблици, **могат да се направят следните констатации:**

- най-голям е дялът на подадените жалби (45,2% или 71 бр.) във връзка със стартирани процедури по присъединяване на централи, които са на етап „в процес“, като 43 бр. от тях са относно срок за извършва проучване, изготвяне и предоставяне на писмено становище от оператора на разпределителната мрежа за условията за присъединяване на обект (чл. 56, ал. 1 от Наредба № 6);

- 44,6% (70 бр.) от подадените жалби са относими към прекратени от дружеството процедури по присъединяване на централи;

- най-голям е броят на подадени жалби (46,5% или 73 бр.) относно срок за извършва проучване, изготвяне и предоставяне на писмено становище за условията за присъединяване (чл. 56, ал. 1 от Наредба № 6);

- за проверявания период в дружеството са постъпили 46 бр. жалба (29,3%) във връзка с отказ на мрежовия оператор да присъедини електрическа централа към съответната електрическа мрежа при техническа невъзможност присъединяването да се осъществи в заявения срок за въвеждане на централата в експлоатация (чл. 55 от Наредба № 6);

- за 3,8% от подадените жалби за периода на проверката „Електроразпределение Юг“ ЕАД е посочило една от следните причини за подадената жалба: „съгласуване на проекти“; „изискване на допълнителни документи“; „техническа грешка при изготвяне на становище“;

- „Електроразпределение Юг“ ЕАД е счело за основателни 7,6% (12 бр.) от подадените за периода жалби.

От извършения преглед на изисканите досиета по 133 бр. обекти от Таблица № 1 и подадените във връзка с тяхното присъединяване жалби, се констатира следното:

При 77 бр. от случаите дружеството е спазило изискванията на приложимата нормативна уредба.

За 36 бр. от стартираните процедури по присъединяване от страна на заявителя е депозирана жалба в Комисията и е образувано административно производство.

За 20 бр. от стартираните процедури по присъединяване са констатирани следните нарушения на разпоредби на Наредба № 6 или ЗЕВИ:

1. **по процедура по присъединяване (ПРН) № 4496618** от Таблица № 1, на 11.04.2023 г. от „ЛОЯЛТИ ЛОГИСТИКС СЪРВИСИС“ ЕООД е подадено искане за сключване на договор за присъединяване на фотоволтаична централа (ФЕЦ) с мощност 193,375 kW. На 26.05.2023 г., **след изтичане на срока по чл. 59, ал. 5 от Наредба № 6, „Електроразпределение Юг“ ЕАД е изпратило писмена покана за сключване на договор за присъединяване** с писмо изх. № 33639;

2. **по ПРН № 4497371** от Таблица № 1, на 16.03.2023 г. от „АС 27“ ООД е подадено искане за сключване на договор за присъединяване на ФЕЦ с мощност 199 kW. На 02.05.2023 г., **след изтичане на срока по чл. 59, ал. 5 от Наредба № 6, „Електроразпределение Юг“ ЕАД е изпратило писмена покана за сключване на договор за присъединяване** с писмо изх. № 28156;

3. **по ПРН № 4502501** от Таблица № 1, на 10.10.2022 г. от „СВИКОМ“ ЕООД е подадено искане за изготвяне на предварителен договор за присъединяване на ФЕЦ с мощност 270 kW. На 21.11.2022 г., **след изтичане на срока по чл. 82, ал. 2 от Наредба № 6, „Електроразпределение Юг“ ЕАД е изготвило и предложило проект на предварителен договор за присъединяване** с Писмо изх. № 69376. На 24.01.2023 г. от „СВИКОМ“ ЕООД е подадено искане за сключване на договор за присъединяване на същата ФЕЦ. На 08.03.2023 г., **след изтичане на срока по чл. 59, ал. 5 от Наредба № 6, „Електроразпределение Юг“ ЕАД е изпратило писмена покана за сключване на договор за присъединяване** с писмо изх. № 16240;

4. **по ПРН № 4503090** от Таблица № 1, на 16.02.2022 г. от „БЪДЕЩНОСТ“ АД е подадено заявление за присъединяване на ФЕЦ с мощност 3000 kW. Проведена е процедура за съгласуване на условията за присъединяване на ФЕЦ към разпределителната мрежа средно напрежение с „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД), като на 29.07.2022 г. писмото за съгласуване от ЕСО ЕАД с вх. № 19435-2 е постъпило в „Електроразпределение Юг“ ЕАД. На 13.10.2022 г., **след изтичане на срока по чл. 80, ал. 13 във връзка с чл. 80, ал. 14 от Наредба № 6, „Електроразпределение Юг“ ЕАД е издало становище за присъединяване;**

5. **по ПРН № 4505602** от Таблица № 1, на 02.03.2022 г. от „СИНХРО“ ООД е подадено заявление за присъединяване на ФЕЦ с мощност 200 kW. Проведена е процедура за съгласуване на условията за присъединяване на ФЕЦ към разпределителната мрежа средно напрежение с ЕСО ЕАД, като на 08.08.2022 г. писмото за съгласуване от ЕСО ЕАД с вх. № 18688-2 е постъпило в „Електроразпределение Юг“ ЕАД. На 28.10.2022 г., **след изтичане на срока по чл. 80, ал. 13 във връзка с чл. 80, ал. 14 от Наредба № 6, „Електроразпределение Юг“ ЕАД е издало становище за присъединяване;**

6. **по ПРН № 4509477** от Таблица № 1, от „МАГИНЕТИ“ ООД е подадено заявление за присъединяване на ФЕЦ с мощност 2000 kW. Проведена е процедура за съгласуване на условията за присъединяване на ФЕЦ към разпределителната мрежа средно напрежение с ЕСО ЕАД, като на 10.01.2023 г. писмото за съгласуване от ЕСО ЕАД с вх. № 60798-2 е постъпило в „Електроразпределение Юг“ ЕАД. На 14.02.2023 г., **след изтичане на срока по чл. 80, ал. 13 във връзка с чл. 80, ал. 14 от Наредба № 6, „Електроразпределение Юг“ ЕАД е издало становище за присъединяване;**

7. **по ПРН № 4510063** от Таблица № 1, на 25.11.2022 г. от „КРОН - 96“ АД е подадено искане за сключване на договор за присъединяване на ФЕЦ с мощност 200 kW. На 05.01.2023 г., след **изтичане на срока по чл. 59, ал. 5 от Наредба № 6**, „Електроразпределение Юг“ ЕАД е **изпратило писмена покана за сключване на договор за присъединяване** с писмо изх. № 704;

8. **по ПРН № 4512851** от Таблица № 1, на 14.04.2022 г. от „ДРУЖЕСТВО ЗА АВТОМОБИЛНИ ПРЕВОЗИ“ АД е подадено заявление за присъединяване на ФЕЦ с мощност 999 kW. Проведена е процедура за съгласуване на условията за присъединяване на ФЕЦ към разпределителната мрежа средно напрежение с ЕСО ЕАД, като на 08.09.2022 г. писмото за съгласуване от ЕСО ЕАД с вх. № 30952-2 е постъпило в „Електроразпределение Юг“ ЕАД. На 31.10.2022 г., след **изтичане на срока по чл. 80, ал. 13 във връзка с чл. 80, ал. 14 от Наредба № 6**, „Електроразпределение Юг“ ЕАД е **издало становище за присъединяване**;

9. **по ПРН № 4526141** от Таблица № 1, на 13.07.2022 г. от „АЛФА-ФАРМ“ ЕООД е подадено заявление за присъединяване на ФЕЦ с мощност 990 kW. Проведена е процедура за съгласуване на условията за присъединяване на ФЕЦ към разпределителната мрежа средно напрежение с ЕСО ЕАД, като на 31.01.2023 г. писмото за съгласуване от ЕСО ЕАД с вх. № 65852-2 е постъпило в „Електроразпределение Юг“ ЕАД. На 16.03.2023 г., след **изтичане на срока по чл. 80, ал. 13 във връзка с чл. 80, ал. 14 от Наредба № 6**, „Електроразпределение Юг“ ЕАД е **издало становище за присъединяване**;

10. **-по ПРН № 4526508** от Таблица № 1, на 22.05.2023 г. от „УЗУНОВ 2005“ ЕООД е подадено искане за сключване на договор за присъединяване на ФЕЦ с мощност 199 kW. На 02.08.2023 г., след **изтичане на срока по чл. 59, ал. 5 от Наредба № 6**, „Електроразпределение Юг“ ЕАД е **изпратило писмена покана за сключване на договор за присъединяване** с писмо изх. № 48199;

11. **по ПРН № 4528502** от Таблица № 1, на 28.07.2022 г. от г-жа Пенка Иванова Пеева е подадено искане за проучване на условията и начина на присъединяване на ФЕЦ с мощност 6,3 kW, отговаряща на чл. 27, ал. 5 от Закона за енергията от възобновяеми източници (ЗЕВИ). На 23.11.2022 г., след **изтичане на срока по чл. 26, ал. 3 от ЗЕВИ** (Доп. ДВ, бр. 29 от 2012 г., в сила от 10.04.2012 г. до 12.10.2023 г.), „Електроразпределение Юг“ ЕАД е **издало Становище за присъединяване**. На 21.03.2023 г. е подадено искане за изготвяне на договор за присъединяване на същата ФЕЦ. На 13.04.2023 г., след **изтичане на срока по чл. 92, ал. 2 от Наредба № 6** „Електроразпределение Юг“ ЕАД е **изпратило проект на договор за присъединяване** с писмо изх. № 24626;

12. **по ПРН № 4528672** от Таблица № 1, на 01.12.2022 г. от г-жа Виолета Петкова Гьонева е подадено искане за изготвяне на предварителен договор за присъединяване на ФЕЦ с мощност 50 kW. На 30.12.2022 г., след **изтичане на срока по чл. 82, ал. 2 от Наредба № 6**, „Електроразпределение Юг“ ЕАД е **изготвило и предложило проект на предварителен договор за присъединяване** с писмо изх. № 77838;

13. **по ПРН № 4537965** от Таблица № 1, на 04.04.2023 г. от „ЙОНИ-93“ ЕООД е подадено искане за изготвяне на договор за присъединяване на ФЕЦ с мощност 29,7 kW. На 26.05.2023 г., след **изтичане на срока по чл. 26, ал. 3 от ЗЕВИ** (Доп. ДВ, бр. 29 от 2012 г., в сила от 10.04.2012 г. до 12.10.2023 г.), „Електроразпределение Юг“ ЕАД е **изпратило проект на договор за присъединяване** с писмо изх. № 33759;

14. **по ПРН № 4538570** от Таблица № 1, на 13.10.2022 г. от г-жа Вержиния Бисерова Фотенлиева е подадено искане за проучване на условията и начина на присъединяване на ФЕЦ с мощност 10,9 kW. На 18.11.2022 г., **след изтичане на срока по чл. 26, ал. 3 от ЗЕВИ** (Доп. ДВ, бр. 29 от 2012 г., в сила от 10.04.2012 г. до 12.10.2023 г.), **„Електроразпределение Юг“ ЕАД е издало Становище за присъединяване;**

15. **по ПРН № 4539805** от Таблица № 1, на 07.10.2022 г. от г-н Веселин Йорданов Вълканов е подадено искане за проучване на условията и начина на присъединяване на ФЕЦ с мощност 10,5 kW. На 19.10.2022 г., **след изтичане на срока по чл. 88, ал. 5 от Наредба № 6**, „Електроразпределение Юг“ ЕАД **е издало писмо** с изх. № 61110 за наличие на непълнота в предоставените с искането документи;

16. **по ПРН № 4541631** от Таблица № 1, на 14.07.2023 г. от „ДАНИ-БГ СТИЛ“ ЕООД е подадено искане за сключване на договор за присъединяване на ФЕЦ с мощност 50 kW. На 09.08.2023 г., **след изтичане на срока по чл. 59, ал. 5 от Наредба № 6**, „Електроразпределение Юг“ ЕАД **е изпратило писмена покана за сключване на договор за присъединяване** с писмо изх. № 49649;

17. **по ПРН № 4542878** от Таблица № 1, на 07.06.2023 г. от г-жа Денемира Бориславова Недева е подадено искане за изготвяне на предварителен договор за присъединяване на ФЕЦ с мощност 50 kW. На 05.07.2023 г., **след изтичане на срока по чл. 82, ал. 2 от Наредба № 6**, „Електроразпределение Юг“ ЕАД **е изготвило и предложило проект на предварителен договор** за присъединяване с писмо изх. № 42603;

18. **по ПРН № 4545589** от Таблица № 1, на 03.02.2023 г. от „ЕЛИТ - МОНТАЖ“ ЕООД е подадено искане за изготвяне на предварителен договор за присъединяване на ФЕЦ с мощност 90 kW. На 21.04.2023 г. „Електроразпределение Юг“ ЕАД, **след изтичане на срока по чл. 82, ал. 2 от Наредба № 6**, **е изготвило и предложило проект на предварителен договор за присъединяване** с писмо изх. № 26119. На 03.07.2023 г. от „ЕЛИТ - МОНТАЖ“ ЕООД е подадено искане за сключване на договор за присъединяване на същата ФЕЦ. На 24.08.2023 г., **след изтичане на срока по чл. 59, ал. 5 от Наредба № 6**, „Електроразпределение Юг“ ЕАД **е изпратило писмена покана за сключване на договор за присъединяване** с писмо изх. № 52821;

19. **по ПРН № 4547569** от Таблица № 1, на 11.05.2023 г. от „ЕНЕРГО БР“ ЕООД е подадено искане за изготвяне на договор за присъединяване на ФЕЦ с мощност 29,97 kW. На 28.06.2023 г., **след изтичане на срока по чл. 26, ал. 3 от ЗЕВИ** (Доп. ДВ, бр. 29 от 2012 г., в сила от 10.04.2012 г. до 12.10.2023 г.), „Електроразпределение Юг“ ЕАД **е изпратило проект на договор за присъединяване** с писмо изх. № 41094;

20. **по ПРН № 4551774** от Таблица № 1, на 21.12.2022 г. от „ФРЕНЧ СОЛАР“ ЕООД е подадено искане за проучване на условията и начина на присъединяване на ФЕЦ с мощност 30 kW. На 10.03.2023 г., **след изтичане на срока по чл. 26, ал. 3 от ЗЕВИ** (Доп. ДВ, бр. 29 от 2012 г., в сила от 10.04.2012 г. до 12.10.2023 г.), „Електроразпределение Юг“ ЕАД **е издало Становище за присъединяване.**

III. Изводи и заключения:

„Електроразпределение Юг“ ЕАД **разполага с утвърдени и валидни процеси и документи, регламентиращи реда и начина за приемане на исканията за присъединяване и**

извършване на процедурите за присъединяване на обекти за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници към електроразпределителната мрежа на дружеството.

Към момента на извършване на проверката от започнати 8 761 бр. процедури по присъединяване на обекти за производство на електрическа енергия от ВЕИ към електроразпределителната мрежа са приключили 1 060 бр. (12%). Прекратени са 3 801 бр. процедури (43%), в процес на присъединяване са 3 900 бр. (45%) обекти за производство на електрическа енергия.

Дружеството е отговорило и предприело мерки по всички постъпили жалби, свързани с предмета на проверката.

За констатираните в хода на проверката нарушения на чл. 59, ал. 5, чл. 82, ал. 2, чл. 88, ал. 5, чл. 92, ал. 2 и чл. 80, ал. 13 във връзка с чл. 80, ал. 14 от Наредба № 6, както и на чл. 26, ал. 3 от ЗЕВИ и в изпълнение на чл. 77, ал. 2, т. 4 от ЗЕ на 31.01.2024 г. на „Електроразпределение Юг“ ЕАД са съставени и връчени 23 бр. Акта за установяване на административно нарушение.

Изказвания по т.1.:

Докладва Кр. Николов. Проверката обхваща периода от 01.01.2022 г. до 31.12.2022 г. и е свързана с:

1. Постъпили искания за присъединяване на обекти за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници на територията на дружеството в периода от 01.01.2022 г. до 31.12.2022 г.;

2. Постъпили в периода по т. 1 жалби, свързани с подадени искания за присъединяване на обекти за производство на електрическа енергия от ВЕИ.

Изискана е информация от страна на дружеството, която е предоставена в указания срок. Във връзка с констатациите, установени при проверката, е съставен Констативен протокол, връчен на 23 януари на упълномощен представител на дружеството. В законоустановения срок от „Електроразпределение Юг“ ЕАД не са постъпили обяснения.

От предоставената информация са направят следните анализи:

В периода на проверката в „Електроразпределение Юг“ ЕАД са постъпили 8 761 бр. искания за присъединяване на обекти за производство на електрическа енергия от ВЕИ, от които по отношение на ФЕЦ те съставляват 99,7% от подадените искания. 20% от подадените искания касаят територията на област Пловдив, а на следващо място е област Стара Загора (16%). При 62% от подадените искания заявителят е посочил, че произведената електрическа енергия е предназначена само за продажба.

По отношение на мощността на централите най-голям брой искания са относими за централи с мощност от 30 kW до 1000 kW

По отношение на процедурите, от 8 761 бр. процедури са присъединени 12%, в процес на присъединяване са 45%, прекратени 43%.

По отношение на заявената мощност от стартиралите процедури едва 3% са присъединени. Прекратени са 43%, а в процес на присъединяване са 54%.

Най-много време е необходимо за присъединяване на централи с мощност от 1 000 до 4 999,99 kW – 469 дни.

По отношение на жалбите, подадени са 157 бр. жалби в периода на проверката, от които дружеството е счело за основателни 12 бр. Най-голяма част от жалбите са свързани със срок за издаване на становище. На следващо място е отказ за присъединяване в заявения срок. Най-честите действия, които дружеството е извършило във връзка с основателността на жалбите, е да издаде становище или да го коригира.

От 133 бр. досиета, които са изискани във връзка с процедури за присъединяване, е установено, че при 77 бр. дружеството е спазило изискванията на приложимата нормативна уредба. За 36 бр. е имало депозирани жалби в Комисията и е образувано

административно производство. За 20 бр. от стартираните процедури за присъединяване са констатирани нарушения на разпоредби на Наредба № 6 или ЗЕВИ. Във връзка с това са съставени и връчени 23 бр. АУАН.

От извършения анализ се налага изводът, че „Електроразпределение Юг“ ЕАД разполага с утвърдени и валидни процеси и документи, регламентиращи реда и начина за приемане на исканията за присъединяване и извършване на процедурите за присъединяване на обекти за производство на електрическа енергия от ВЕИ.

Към момента на извършване на проверката от започнати 8 761 бр. процедури по присъединяване на обекти 12% са приключили с присъединяване на централи.

Предвид гореизложеното и на основание § 4 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 от ноември 2023 г. и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на КЕВР по Закона за енергетиката и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги (отм.), работната група предлага на Комисията да вземе решение, с което да приеме доклада на работната група относно извършената планова проверка.

Ал. Йорданов отбеляза, че подкрепя проекта на решение за приемане на доклада.

Ал. Йорданов коментира, че спрямо обема на подадени заявления, броят на жалбите е относително малък, пренебрежим. Установените нарушения на Наредбата като относителен дял въобще не са много. Големият брой процедури, които не са завършени, Ал. Йорданов предполага, че е заради срока за присъединяване, а не поради отказ за присъединяване. Броят на заявленията в „Електроразпределение Юг“ ЕАД, спрямо другите две дружества, е най-голям. Следва да се отчете, че обработват малко над 8 хил. заявления за присъединяване, което е бум на присъединяване на производители от ВЕИ. Ал. Йорданов счита, че развитието на мрежата трудно догонва инвеститорския интерес, специално в ЕР Юг, но като цяло констатираните нарушения и несъответствия наистина са пренебрежими на фона на подадените заявления.

Ив. Н. Иванов счита, че изготвеният доклад от проверката е много сериозен. Ако се разгледат данните, може да се види какви са тенденциите. Те са в две насоки. Първо, вижда се какъв е общият брой подадени заявления за присъединяване – 8 761 бр., което наистина е бум за заявления за присъединяване. Макар че по 3 801 бр. от заявленията процедурите са прекратени, остават присъединени малко над 1000 бр.и още 3 900 бр., които са в процес на присъединяване. Това е първото и важно заключение, че в България навлиза много силно възобновяемата електрическа енергия, което се доказва с данните, които са изнесени от проверката. Второ, броят на жалбите общо са 157 бр. Спрямо броя на заявленията 8 761 бр. тези 157 бр., както е казал Ал. Йорданов, е твърде малка стойност. Председателят добави, че като се има предвид, че от тези жалби само 12 бр. са основателни, това показва, че дружествата действително, в случая „Електроразпределение Юг“ ЕАД, спазват закона и нормативните изисквания и затова има толкова малък брой основателни жалби по осъществяване на тази дейност. Прави впечатление, че средният период за присъединяване е практически една година (336 дни). Председателят се надява след влизане в сила на новата Наредба №6, където част от сроковете са значително намалени и имат дисциплиниращ ефект, този период на присъединяване да бъде намален.

Ив. Н. Иванов заключи, че подкрепя изцяло изготвения доклад.

Ал. Йорданов отбеляза, че по-голямата част от срока за присъединяване се дължи на технически мероприятия – изграждане на мрежата, не толкова на административните срокове. Така че влизането в сила на новата Наредба ще ускори, но няма да премахне техническите фактори.

Ив. Н. Иванов потвърди, че срокът за присъединяване няма да се съкрати на един-два месеца, но все пак Комисията ще даде своя принос чрез новата Наредба №6, която е в

процес на очакване на становищата след обществено обсъждане.

Ив. Н. Иванов установи, че няма други изказвания и подложи на гласуване проекта на решение по приемане на доклада.

Предвид гореизложеното и на основание § 4 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 от ноември 2023 г. и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на КЕВР по Закона за енергетиката и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги (отм.),

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Приема доклад относно планова проверка на „Електроразпределение Юг“ ЕАД за изпълнение на условията на издадената му Лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

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

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

По т.2. Комисията, като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-96 от 22.01.2024 г. относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-153 от 30.11.2023 г. на „Витол Газ енд Пауър“ Б.В., чуждестранно юридическо лице, държава: Кралство Нидерландия за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, както и събраните данни от проведеното на 01.02.2024 г. открито заседание по преписката, установи следното:**

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-153 от 30.11.2023 г. на „Витол Газ енд Пауър“ Б.В. 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 и чл. 40, ал. 7 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10 и чл. 10, 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 № З-Е-372 от 11.12.2023 г. на председателя на КЕВР. Представена е и допълнителна информация от дружеството с писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-153 от 08.01.2024 г. и вх. № Е-ЗЛР-Л-153 от 17.01.2024 г.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-96 от 22.01.2024 г., който е приет с решение на КЕВР по Протокол № 21 от 25.01.2024 г., т. 6. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 01.02.2024 г. е проведено открито заседание, в което е взел участие упълномощен

представител на заявителя. Не са направени възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад.

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

На основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и чл. 40, ал. 7 от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10 и ал. 2 от НЛДЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10 и чл. 10, ал. 1 от НЛДЕ, „Витол Газ енд Пауър“ Б.В. е поискало издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“. Дружеството притежава лицензия № Л-421-15 от 27.03.2014 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 (десет) години. Лицензия № Л-421-15 от 27.03.2014 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, издадена на „Витол Газ енд Пауър“ Б.В., изтича на 28.03.2024 г.

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.

„Витол Газ енд Пауър“ Б.В. е дружество съпоставимо с дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на Кралство Нидерландия, вписано в Търговската камара в гр. Ротердам, Кралство Нидерландия под регистрационен номер 55951716, със седалище и адрес на управление: ул. „Веена“ (Уийна) 690, ет.18, 3012CN гр. Ротердам, Кралство Нидерландия, което се установява от представена от дружеството извадка от регистъра на Търговската камара на Кралство Нидерландия.

„Витол Газ енд Пауър“ Б.В. има следния предмет на дейност: търговия и логистика на природен газ и електричество, търговия с права върху въглеродни емисии, както и търговия с деривати и търговия на виртуални пазари, както и всичко, което е във връзка с предходното или, което би го подпомагало; участие, извършване на управление, финансиране, ръководене, консултиране и предоставяне на услуги на други дружества и компании, както и в Кралство Нидерландия, така и извън него; даване на заем и вземане на заем на парични средства, издаване на облигации, дългови удостоверения и други ценни книжа, както и сключване на споразумения, свързани с тях; даване на гаранции за дългове и други обвързвания на дружеството или на трети лица; придобиване, управление, експлоатация, ипотекиране и отчуждаване на имущества, подлежащи на вписване в регистри; експлоатиране и търгуване с авторски права, патенти, мостри, тайни процедури, търговски марки и други търговски права на интелектуална и индустриална собственост; търгуване с валута, ценни книжа и имуществени активи в общия смисъл; извършване на всички видове промишлени, финансови и търговски дейности и всичко останало, което е във връзка с изброеното по-горе или, което би го подпомагало, всичко в най-широкия смисъл на понятието.

Капиталът на дружеството е в размер на 90 000 (деветдесет хиляди) евро разпределен на 90 000 (деветдесет хиляди) поименни дяла, всеки с номинална стойност от 1 (едно) евро. Едноличен собственик на капитала на „Витол Газ енд Пауър“ Б.В. е дружеството „Витол“ Б.В. (100%), регистрирано в Кралство Нидерландия.

„Витол Газ енд Пауър“ Б.В. се управлява и представлява от Управителен съвет в състав: Андриес Питер Еелтник – председател на Управителния съвет, гражданин на Кралство Нидерландия, Вальнтайн Джъстин Дъглас – член на Управителния съвет, гражданин Обединеното Кралство и Моника Ирене Постхюмъс – член на Управителния съвет, гражданин на Австралия.

Видно от горното, „Витол Газ енд Пауър“ 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.

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. 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 17.10.2023 г., обнародван е в Официален вестник на Европейския съюз, С 437 от 2023 г. и включва юрисдикции, неосказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Антигуа и Барбуда, Бахамски съюз, Белиз, Фиджи, Гуам, Палау, Панама, Русия, Самоа, Сейшелски острови, Тринидад и Тобаго, Търкс и Кайкос, 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 „Витол Газ енд Пауър“ Б.В. следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството.

Едноличен собственик на капитала на „Витол Газ енд Пауър“ Б.В. е „Витол“ Б.В. (100%), регистрирано в Кралство Нидерландия. Едноличен собственик на капитала на „Витол“ Б.В. е „Витол Холдинг“ Б.В. (100%), регистрирано в Кралство Нидерландия. Едноличен собственик на капитала на „Витол Холдинг“ Б.В. е „Витол Недерландс Кооператив“ У.А. (100%), регистрирано в Кралство Нидерландия. Капиталът на Витол Недерландс Кооператив“ У.А. се притежава от дружествата: „Витол Холдинг II“ С.А. (96%), регистрирано във Великото херцогство Люксембург и „Витол Партисипейшънс“ с.а.р.л (4%), регистрирано във Великото херцогство Люксембург. Едноличен собственик на капитала на „Витол Партисипейшънс“ с.а.р.л е „Витол Холдинг II“ СА (100%).

В допълнение, заявителят е декларирал, че всички крайни акционери във „Витол Холдинг II“ С.А. са физически лица - служители на дружества от групата на „Витол“ с дял по-малък от 5% от собствения капитал на „Витол Холдинг II“ С.А.

Във връзка с гореизложеното за „Витол газ енд Пауър“ Б.В. 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 представил изискуемите по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от Андриес Питер Еелтник – председател на Управителния съвет, Валънтайн Джъстин Дъглас и Моника Ирене Постхюмъс - членове на Управителния съвет на „Витол Газ енд Пауър“ Б.В., с които същите декларират, че не са лишени от правото да упражнява търговска дейност и не са осъдени 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.

Срок на исканата лицензия

Срокът на лицензията, за която кандидатства „Витол Газ енд Пауър“ Б.В. е 35 (тридесет и пет) години. Дружеството счита искания срок за разумен с оглед на вече натрупан опит на заявителя на българския пазар на електрическа енергия, както и, че „Витол Газ енд Пауър“ Б.В. е осъществявало дейността си в съответствие с разпоредбите на приложимото законодателство, както и при изпълняване на всички законови изисквания във връзка със сключваните сделки с електрическа енергия на територията на Република България.

Предвид обстоятелството, че развитието на пазара на търговия с електрическа енергия е изключително динамичен, както в Република България, така и в региона, не може да бъде направена реалистична прогноза за възможностите на „Витол Газ енд Пауър“ Б.В. 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.

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

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

„Витол Газ енд Пауър“ Б.В. ще изпълнява дейността „търговия с електрическа енергия“ в офис с адрес: ул. „Веена“ (Уийна) № 690, ет. 18, 3012CN Ротердам, Кралство Нидерландия. Дружеството „Витол Недерландс Кооператиф“ У.А., собственик на „Витол Газ енд Пауър“ Б.В., е представило декларация, с която потвърждава, че е сключен договор за наем на офис пространство с дружеството „Милениум Тауър“ Б.В. и офисите се предоставят за ползване от свързаните му дружествата, включително на заявителя, за осъществяване на дейността търговия с електрическа енергия.

За осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ дружеството уверява, че разполага с работни станции DELL Optiplex 7010 Intel Core i7-1370 2.1GHz, 16GB RAM, 512Gb SSD с операционна система Windows 10 Enterprise, софтуер за обработване на документи Microsoft Office 2021 Standard (Outlook, Excel, Word, PowerPoint); висока степен на достъпност, в случай на аварийно прекъсване е осигурена система за аварийно възстановяване на цялата ИТ система и приложения; антивирусна защита CrowdStrike и Windows Defender; сървър за електронна поща с операционна система Windows Server 2016; софтуер Trauport Joule. Като доказателство са представени копия на фактури за закупени софтуер и хардуер от дружеството „Витол“ С.А., което ги предоставя за ползване на „Витол Газ енд Пауър“ Б.В. Представена е декларация от директорите на „Витол“ С.А. и „Витол“ Б.В., с която потвърждават, че предоставят информационни мрежи, мрежова и телекомуникационна инфраструктура, софтуерни и хардуерни услуги на заявителя.

Съгласно чл. 11, ал. 6, т. 2 от НЛДЕ 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 независимия преносен оператор „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД). С писмо с изх. № ЦУ-ЕСО-9348#1 от 05.09.2023 г. ЕСО ЕАД констатира, че „Витол Газ енд Пауър“ Б.В. 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 ПТЕЕ.

Въз основа на гореизложеното и представените доказателства може да се приеме, че „Витол Газ енд Пауър“ Б.В. притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

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

Предоставени са данни за управленската и организационна структура на „Витол Газ енд Пауър“ Б.В.

„Витол Газ енд Пауър“ Б.В. уверява, че има достъп до човешките ресурси на дружествата от групата „Витол“, необходим им за успешното и добросъвестно провеждане на търговия с електрическа енергия на територията на Република България. Заявителят уверява, че разполага с висококвалифицирани специализирани служители.

От представената организационната структура на дружеството е видно, че тя е разделена на звена, в които се изпълняват съответните функции както следва:

- Оперативен отдел – управление на всички оперативни дейности като диспечирание, управление на капацитета, достъп до борси и др.;
- Звено „Снабдяване“ – създаване на търговски възможности и предоставяне на активи на разположение на търговците;
- Звено „Проучвания“ – извършване на фундаментален пазарен анализ;
- Звено „Търговски анализ“ – наблюдение на генерирането на приходи и разходи;
- Звено „Регулации, съответствие и правни въпроси“ – осигуряване на съответствие със съществуващите закони, защита на лицензията за осъществяване на дейността, управление на договорните рискове;
- Звено „Финанси и данъци“ – осигуряване на финансовата платежоспособност на дружеството и съответствие с данъчното законодателство.

Представени са автобиографии и копия на дипломи за завършено висше образование на управителите на дружеството както и на част от служителите от дружествата от групата „Витол“.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства може да се приеме, че „Витол Газ енд Пауър“ Б.В. разполага с човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

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)

„Витол Газ енд Пауър“ Б.В. е представил прогнозен бизнес план с прогнозни цени и количества електрическа енергия за покупко-продажба за периода 2024 г. – 2026 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“.

За целите на настоящото производство, представеният прогнозен бизнес план се разглежда с оглед установяване на финансовите възможности на дружеството за изпълнение на лицензионната дейност за посочения срок.

В бизнес плана е заложено увеличаване на количествата електрическа енергия за покупко-продажба за прогнозния период от 60 000 MWh през 2024 г. до 90 000 MWh през 2026 г.

Прогнозните 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.
Покупна цена	лева/MWh	190	165	150
Продажна цена	лева/MWh	195	170	160
Количество търгувана ел. енергия общо	MWh	60 000	75 000	90 000

За разглеждания период дружеството очаква печалба, като за първата година е в размер на 30 хил. лева, като достига до 585 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. лв.	Прогноза		
	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Приходи	11 700	12 750	14 400
Разходи	11 670	12 687	13 810
Оперативна печалба	30	63	585

Дружеството е представило удостоверение с изх. № 0737-64-012275/22.11.2023 г. от банка „УниКредит Булбанк“ АД, според което „Витол Газ енд Пауър“ Б.В. 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 22.11.2023 г. е 487 500 лева (четиристотин осемдесет и седем хиляди и петстотин) 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 прогнозен 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 бизнес плана параметри и представените в пазарния анализ данни, „Витол Газ енд Пауър“ Б.В. ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

Правила за работа с потребители на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ „Витол Газ енд Пауър“ Б.В. 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.

Изказвания по т.2.:

Докладва М. Трифонов. Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад от 22.01.2024 г., който е приет с решение на КЕВР по Протокол № 21 от 25.01.2024 г., т. 6. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 01.02.2024 г. е проведено открито заседание, в което е взел участие упълномощен представител на заявителя. Не са направени възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 9, ал. 1, т. 10 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

- 1. Издава на „Витол Газ енд Пауър“ Б.В., вписано в Търговската камара в гр.*

Ротердам, Кралство Нидерландия, Лицензия за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, за срок от 10 (десет) години, считано от датата на деня, следващ датата на изтичане на срока на Лицензия № Л-421-15 от 27.03.2014 г. – 28.03.2024 г. (М. Трифонов посочи повторението Лицензия № Л- от 08.02.2024 г., което да бъде премахнато) е приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „Витол Газ енд Пауър“ Б.В. правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

Ив. Н. Иванов установи, че няма изказвания. Заявителят е приел изцяло доклада. По т. 1 от проекта на решение да се заличи: Лицензия № Л- от 08.02.2024 г. Председателят подложи на гласуване проекта на решение с нанесената корекция.

т. 5 и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 9, ал. 1, т. 10 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на „Витол Газ енд Пауър“ Б.В., вписано в Търговската камара в гр. Ротердам, Кралство Нидерландия под регистрационен номер 55951716, със седалище и адрес на управление: ул. „Веена“ (Уийна) 690, ет.18, 3012CN гр. Ротердам, Кралство Нидерландия, Лицензия № Л-733-15 от 08.02.2024 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, за срок от 10 (десет) години, считано от датата на деня, следващ датата на изтичане на срока на Лицензия № Л-421-15 от 27.03.2014 г. – 28.03.2024 г., приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „Витол Газ енд Пауър“ 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 втора** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

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

По т.3. Комисията, като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-97 от 22.01.2024 г. относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-79 от 22.06.2023 г. на „ДАНСКЕ КОМОДИТИС“ А/С, чуждестранно юридическо лице, държава: Кралство Дания, за изменение и/или допълнение на лицензия № Л-528-15 от 26.11.2020 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, както и събраните данни от проведеното на 01.02.2024 г. открито заседание по преписката, установи следното:**

Административното производство е образувано по постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-79 от 22.06.2023 г. на „ДАНСКЕ КОМОДИТИС“ А/С за изменение и/или допълнение на лицензия № Л-528-15 от 26.11.2020 г., издадена за дейността „търговия с

електрическа енергия“ с включване на права и задължения на „координатор на комбинирана балансираща група“, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 51, ал. 1, т. 1 и чл. 39, ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 61, ал. 1 и 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-206 от 28.06.2023 г. на председателя на КЕВР. Представена е и допълнителна информация от дружеството с писма с вх. № Е-ЗЛР-И-79 от 26.07.2023 г., вх. № Е-ЗЛР-И-79 от 04.08.2023 г., вх. № Е-ЗЛР-И-79 от 11.08.2023 г., вх. № Е-ЗЛР-И-79 от 19.09.2023 г., вх. № Е-ЗЛР-И-79 от 23.10.2023 г., вх. № Е-ЗЛР-И-79 от 31.10.2023 г. и вх. № Е-ЗЛР-И-79 от 14.12.2023 г.

След проведено открито заседание на КЕВР на 11.01.2024 г. за разглеждане на доклад с вх. № Е-Дк-1561 от 28.12.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-79 от 22.06.2023 г., с писмо с вх. № Е-ЗЛР-И-79 от 12.01.2024 г., „ДАНСКЕ КОМОДИТИС“ А/С е поискало, заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-79 от 22.06.2023 г. да бъде допълнено и с включване на „права и задължения на координатор на стандартна балансираща група“. Във връзка с направеното искане, дружеството е представило допълнителна информация с писмо с вх. № Е-ЗЛР-И-79 от 15.01.2024 г.

По аргумент от чл. 39, ал. 5 от ЗЕ, в случай че лицензиант притежава лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ и отговаря на изискванията за „координатор на балансираща група“, същият може да поиска изменение/допълнение на издадената му лицензия. В тази връзка, ако лицето отговаря на изискванията за координатор на балансираща група съгласно чл. 96а от ЗЕ, в лицензията му се записват правата и задълженията, свързани с дейността на координатор на балансираща група (арг. чл. 9, ал. 2 от НЛДЕ). Съгласно чл. 58 от Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ), търговски участници имат право да се регистрират като „координатори на стандартни балансиращи групи“ и/или като „координатори на комбинирани балансиращи групи“, ако притежават лицензия за търговия с електрическа енергия по чл. 39, ал. 1, т. 5 от ЗЕ и има прието решение от КЕВР за допълване на съществуващата лицензия с правата и задълженията, свързани с дейността на координатор на съответната балансираща група (чл. 58, ал. 1, т. 3 от ПТЕЕ).

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-97 от 22.01.2024 г., който е приет с решение на КЕВР по Протокол № 21 от 25.01.2024 г., т. 6. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 01.02.2024 г. е проведено открито заседание, в което е взел участие управителят на заявителя. Не са направени възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад.

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

„ДАНСКЕ КОМОДИТИС“ А/С е титуляр на лицензия № Л-528-15 от 26.11.2020 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, за срок от 10 години. „ДАНСКЕ КОМОДИТИС“ А/С е подало на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 51, ал. 1, т. 1 и чл. 39, ал. 5 от ЗЕ и чл. 61, ал. 1 и ал. 2, т. 2 от НЛДЕ заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-79 от 22.06.2023 г. за допълване на издадената лицензия с включване на права и задължения на „координатор на комбинирана балансираща група“ и на „координатор на стандартна балансираща група“. Предвид горното, по аргумент от чл. 66 от НЛДЕ, Комисията следва да прецени, въз основа на събраните по производството данни и документи, дали заявителят ще може да изпълнява изискванията и условията за допълването на издадената лицензия с включване на права и задължения на „координатор на комбинирана балансираща група“ и на „координатор на стандартна балансираща група“.

„ДАНСКЕ КОМОДИТИС“ А/С е публично акционерно дружество, учредено съгласно законите на Кралство Дания с идентификационен номер (CVR) № 28113951, със седалище и адрес на управление: Кралство Дания, ул. „Веркместергаде“ № 3,3., 8000 гр. Архус С, което се установява от представеното от дружеството Удостоверение за актуално състояние.

„ДАНСКЕ КОМОДИТИС“ А/С има следния предмет на дейност: търговия с енергия и стоки, както и свързаните с това търговски дейности, попадащи в правомощията на дружеството и консолидираните дружества.

Капиталът на дружеството е в размер на 3 679 761 954,00 евро. От представено извлечение от Датския търговски орган се установява, че едноличен законен собственик на „ДАНСКЕ КОМОДИТИС“ А/С е „Екуинор Рефайнинг Норвегия“ А/С (100%), което е публично акционерно дружество, регистрирано съгласно законите на Кралство Норвегия.

„ДАНСКЕ КОМОДИТИС“ А/С е с едностепенна система на управление - Съвет на директорите в състав: Хеле Остегаард Кристиансен, гражданин на Кралство Дания и Якоб Мьолер Съоренсен, гражданин на Кралство Дания - в качеството им на главни изпълнителни директори. Хелге Хаугане, гражданин на Кралство Норвегия - в качеството и на председател на Съвета на директорите. Йенс-Петер Саул, гражданин на Великобритания, Моли Смит Морис, гражданин на Съединени американски щати, Тобьорн Френдем Фолгерьо, гражданин на Кралство Норвегия, Олав Колбелнсвелт, гражданин на кралство Норвегия и Руне Карлсен, гражданин на Кралство Норвегия - в качеството им на членове на Съвета на директорите.

Видно от горното, „ДАНСКЕ КОМОДИТИС“ е лице с регистрация по законодателството на друга държава-членка на Европейския съюз, еквивалентна на тази по Търговския закон, следователно отговаря на условията на чл. 40, ал. 1 и ал. 7 от ЗЕ и чл. 10, ал. 1 от НЛДЕ.

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), Питкерн 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 17.10.2023 г., обнародван е в Официален вестник на Европейския съюз, С 437 от 2023 г. и включва юрисдикции, неоказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Антигуа и Барбуда, Бахамски съюз, Белиз, Фиджи, Гуам, Палау, Панама, Русия, Самоа, Сейшелски острови, Тринидад и Тобаго, Търкс и Кайкос, 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 „ДАНСКЕ КОМОДИТИС“ А/С 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 „ДАНСКЕ КОМОДИТИС“ А/С е „Екуинор Рефайнинг Норвегия“ А/С (100%) - публично акционерно дружество, регистрирано в Кралство Норвегия. „Екуинор Рефайнинг Норвегия“ А/С е собственост на „Екуинор“ АСА (100%) - публично акционерно дружество, чиито акции се търгуват на фондовата борса на Осло (Кралство Норвегия) и на Нюйоркската фондова борса (Съединени американски щати). „Екуинор“ АСА има един клас акции, като всички имат еднакво право на глас. Кралство Норвегия, чрез министерството на търговията, промишлеността и рибарството, притежава 67% от капитала на „Екуинор“ АСА, а всеки от останалите акционери притежава под 5% от капитала на дружеството.

Във връзка с гореизложеното за „ДАНСКЕ КОМОДИТИС“ А/С 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 представил изискуемите по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от Хеле Остегаард Кристиансен и Якоб Мьолер Съоренсен, в качеството им на главни изпълнителни директори, с които същите декларират, че не са лишени от правото да упражняват търговска дейност и не са осъдени 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 от главните изпълнителни директори „ДАНСКЕ КОМОДИТИС“ А/С, с които същите декларират, че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност и не е в ликвидация; че на дружеството не е отнемана лицензия за дейностите „търговия с електрическа енергия“ или срокът по чл. 59, ал. 4 от ЗЕ е изтекъл; не е налице влязъл в сила акт за отказ да се издаде лицензия за осъществяване на лицензионната дейност. Представени са и декларации за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни.

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

Срок на лицензията

Следва да се има предвид, че КЕВР е издала на дружеството лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 години. Исканото изменение с допълване на лицензията с права и задължения на „координатор на комбинирана балансираща група“ предполага качеството търговец на електрическа енергия. Предвид изложеното, при изменение на съществуващата лицензия срокът на изпълнение на дейността на координатор не може да надвишава този по лицензията. В случай че същата бъде допълнена с новата дейност, срокът за упражняването ѝ не може да бъде по-дълъг от срока на лицензията за „търговия с електрическа енергия“.

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“ и „координатор на комбинирана балансираща група“

Относно наличието на технически и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, допълнена с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

Видно от регистъра на търговските участници, който „Българска независима енергийна борса“ ЕАД (БНЕБ ЕАД) поддържа на интернет страницата си, „ДАНСКЕ КОМОДИТИС“ А/С е регистриран участник на пазара на енергия от 16.02.2016 г. със статус „Активен“.

За осъществяване на дейността търговия с електрическа енергия, допълнена с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, „ДАНСКЕ КОМОДИТИС“ А/С ще използва офис , собственост на дружеството, находящ се в Кралство Дания, 8000, гр. Архус С, ул. „Веркместергаде“ № 3,3. Заявителят декларира, че помещенията разполагат с офис мебели, оборудване, информационна и телекомуникационна мрежа и софтуер, необходими за осъществяване на дейността. Информационната и телекомуникационната инфраструктура са изцяло собственост на дружеството и се управляват от служителите му.

Дружеството успешно е внедрило и използва закупена система за търговия, наречена „Allegro“. Системата се използва от различни екипи в дружеството, в т.ч екипа по търговия, който отговаря за търговията с електрическа енергия в Р България. „Allegro“ е функционална система, която обхваща всички части на търговията (цена, обем, фирма на партньора, направление на търговията и др.), договора, съгласно който се извършва всяка сделка, точката на доставка, мястото на търгуване (наименование на енергийната борса, име на брокера и др.) и друга информация, която е необходима за точен и пълен запис на сключената сделка. Системата се поддържа и доразвива от вътрешния екип по ИТ на дружеството в сътрудничество с търговците на дружеството и други компетентни вътрешни страни.

Заявителят декларира, че използва следните информационни системи и софтуер за да извършва дейности свързани с търговия с електрическа енергия: сървъри - предоставени от HP Enterprise с центрове за данни; операционна система - Microsoft Windows 10 Enterprise; офис пакет - Microsoft 365 ProPlus, който включва Excel, Word, Outlook, PowerPoint; комуникационен софтуер - Microsoft Skype for Business и Microsoft Teams; антивирусен софтуер - Trend Micro Security и Microsoft Defender.

След направена проверка от сайта на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) в раздел регистър на търговските участници, се установи, че заявителя не фигурира в него. Въпреки това дружеството е представило писмо от ЕСО ЕАД.

Съгласно чл. 11, ал. 6, т. 2 от Наредба № 3 и 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-2523#1 от 13.03.2023 г., „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД декларира, че „ДАНСКЕ КОМОДИТИС“ А/С 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 „ДАНСКЕ КОМОДИТИС“ А/С притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, допълнена с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

Относно наличието на човешки ресурси и опит за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, допълнена с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“

От представената организационна структура е видно, че дейността на дружеството на територията на Република България се ръководи от директор ръководител на отдела за трансгранична търговия, на който са подвластни главен мениджър дейности на територията на Република България, и двама търговци.

Като доказателство за опита и квалификацията на служителите, заети с дейността „търговия с електрическа енергия“ са предоставени автобиография, диплома за завършено образование на главния мениджър дейности на територията на Република България.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства може да се приеме, че „ДАНСКЕ КОМОДИТИС“ А/С разполага с човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, допълнена с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

Финансови възможности на „ДАНСКЕ КОМОДИТИС“ А/С за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, 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)

„ДАНСКЕ КОМОДИТИС“ А/С е представило бизнес план за периода 2023 г. - 2027 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“, с прогнозни годишни финансови отчети. Дружеството активно търгува с електроенергия в България от 2011 г. Изключителен фокус на дейността на „ДАНСКЕ КОМОДИТИС“ А/С в България е търговията на едро с електроенергия. Доставката на електроенергия за крайно потребление в България е изключена от този бизнес план.

Търговската дейност на дружеството включва трансгранична търговия с електроенергия по всички граници на българска територия и на всички търгове. Освен това дружеството търгува с електроенергия в България и извън нея с други търговски контрагенти и на местната борса БНЕБ.

В прогнозния бизнес план, представен от дружеството са заложили увеличаващи се количества електрическа енергия за търговия от 500 GWh през 2023 г. до 900 GWh през 2027 г.

Показател	Мярка	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Средна покупна цена	лева/MWh	250	220	210	190	185
Средна продажна цена	лева/MWh	270	240	220	200	200
Количество търгувана ел. енергия общо	MWh	500 000	775 000	815 000	850 000	900 000

Прогнозата за приходите от лицензионната дейност за търговия с електрическа енергия е, че се очаква да нараснат от 135 000 хил. лв. през 2023 г. на 180 000 хил. лв. през 2027 г. Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2023 г. - 2027 г. е представена по-долу:

Показатели в хил. лева	Прогноза				
	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Приходи	135 000	186 000	179 300	170 000	180 000
Разходи	120 064	120 096	115 819	118 120	123 390
Оперативна печалба	14 936	65 904	163 481	51 880	56 610

Дружеството е представило удостоверение с изх. № 21516 от 20.10.2023г. от банка „ИНГ Банк Н.В. - клон София“ КЧТ, според което „ДАНСКЕ КОМОДИТИС“ А/С “ е клиент на банката с открита специална разплащателна сметка в лева, открита на 16.03.2023 г., наличността по която към 28.06.2023 г. е в размер на 9 155 237, 96 лв. (девет милиона сто петдесет и пет хиляди двеста тридесет и седем лева и деветдесет и шест стотинки).

Сумата по специалната сметка е в размер, съответстващ на изискванията на чл. 19, ал. 2 от Правилата, видно от годишния финансов отчет на дружеството за 2022 г. и приходите от лицензионна дейност в подадената справка за определяне на годишната лицензионна такса за 2023 г. по чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата.

При поискване от Комисията за енергийно и водно регулиране, съпроводено с писменото съгласие на „ДАНСКЕ КОМОДИТИС“ А/С, Банката се задължава да предоставя актуална към съответната бъдеща дата информация за наличностите по сметката (обороти и салдо).

„ДАНСКЕ КОМОДИТИС“ А/С предоставя своето неотменимо, безусловно и изрично писмено съгласие на „ИНГ Банк Н.В. - клон София“ КЧТ да предоставя на КЕВР допълнителна актуална към бъдеща дата информация за наличността по сметката на Дружеството при поискване от страна на КЕВР.

Предвид гореизложеното може да се направи извод, че ако спази заложените в бизнес плана параметри и представените в пазарния анализ данни, „ДАНСКЕ КОМОДИТИС“ А/С ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

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, „ДАНСКЕ КОМОДИТИС“ А/С 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.

Договор за участие в комбинирана 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, „ДАНСКЕ КОМОДИТИС“ А/С е представило проект на договор за участие в комбинирана 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 комбинирана балансиращата група с координатор „ДАНСКЕ КОМОДИТИС“ А/С, въз основа на които небалансите се разпределят на всеки член от групата в съответствие с изискванията на ПТЕЕ.

Правила за работа с потребители на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ „ДАНСКЕ КОМОДИТИС“ А/С“ 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

Предвид гореизложеното, Комисията счита искането на „ДАНСКЕ КОМОДИТИС“ А/С“ за изменение и допълнение на лицензия № Л-528-15 от 26.11.2020 г. за основателно и е необходимо лицензията да бъде изменена, както следва:

1. В т. 1.1. от т. 1 „Определения и приложения“ се създава т. 1.1.9. със следното съдържание:

„1.1.9. „Участник“ е член на стандартна балансираща група и член на комбинирана балансираща група съгласно Правилата за търговия.“

2. В т. 2.1. след думите („лицензионната дейност“) се добавя: „включително дейността „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“:“.

3. В т. 2.2. от т. 2 „Общи положения“ се създава т. 2.2.3. със следното съдържание:

„2.2.3. Да осъществява дейността „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ и да прилага общи недискриминационни условия за разпределение на небаланса между отделните членове в групата, спазвайки действащото законодателство и прилагайки разумни бизнес методи и модели в съответствие с добрите международни практики, с цел по-добро планиране на баланса в балансиращата група, генерацията, потреблението и обмените между балансиращи групи. За изпълнението на това задължение лицензиантът е длъжен:

- да изготвя ясни и прозрачни процедури за регистрация на членовете на балансиращата група и за смяната на координатор на балансираща група;

- да известява предварително видовете услуги, които предлага, и средствата, чрез които членовете на балансиращата група могат да получават актуална информация;

- да извършва прогнозиране, съгласуване, предоставяне и утвърждаване на графици за производство, потребление и обмен на електрическа енергия в рамките на балансиращата група и с други координатори на балансираща група;

- да извършва физически и финансов сетълмент по отношение на небалансите в балансиращата група;

- да изготвя правила за фактуриране, оспорване и изплащане на задължения на членовете на балансиращата група, и система за възстановяване на суми и/или компенсиране на същите;

- да изготвя „Методика за разпределение на общия небаланс между отделните членове на балансиращата група“:“

4. В т. 3.1. се заличава б. „в“, а съществуващите б. „г“ и б. „д“, стават съответно б. „в“ и б. „д“.

5. Т. 3.3. „Бизнес план“ се заличава и останалите точки се преномерират.
6. В т. 3.3.2., б. „б“ от т. 3.3. „Материални активи и човешки ресурси“, след думите „лицензионната дейност“ се добавят думите „включително и за дейността „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.
7. В т. 3.3.4. се създават б. „г“ и б. „д“ със следното съдържание:
 - „г) упражняване на дейността „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“;
 - д) работа с участниците в стандартна и комбинирана балансиращи групи, включително по приемане, разглеждане и решаване на техни претенции.“.
8. В т. 3.4.8. „Приложение № 3“ се променя на „Приложение № 2“. След думите „Приложение № 2“, се добавят думите „както и договор за участие в стандартна балансираща група „Приложения № 3“ и договор за участие в комбинирана балансираща група „Приложение № 4“, съгласно Правилата за търговия, включващ процедури за работа на координатора с участниците, реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени от участниците жалби – Приложение № 2“.
9. Създава се нова т. 3.4.9. със следното съдържание: „Лицензиантът е длъжен да осигурява участие на участниците, при условията на равнопоставеност и прозрачност, за начина на разпределение на небалансите между него и останалите участници.“
10. Създава се нова т. 3.4.10. със следното съдържание: „Лицензиантът е длъжен да предоставя информация на участниците за индивидуалния им небаланс, общия небаланс на групата и цената за балансиране за всеки период на сетълмент.“
11. Създава се нова т. 3.4.11. със следното съдържание: „Лицензиантът е длъжен да информира участниците за предстоящи промени в нормативната база, свързани с пазара на електрическа енергия, и за тяхното влияние върху него и отделните участници в групата.“
12. Съществуващата т. 3.5.9. става т. 3.4.12.
13. Съществуващата т. 3.5.10. става т. 3.4.13.
14. В т. 3.7.8. след думите „търговия с електрическа енергия“ се добавят думите „включваща права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група““.
15. В т. 3.10. „Приложения“ се създава ново Приложение № 3 със следното съдържание: „Приложение № 3 – Договор за участие в стандартна балансираща група за поемане на отговорност за балансиране“.
16. В т. 3.10. „Приложения“ се създава ново Приложение № 4 със следното съдържание: „Приложение № 4 – Договор за участие в комбинирана балансираща група за поемане на отговорност за балансиране“, а съществуващото „Приложение № 3“ става „Приложение № 2“.

Изказвания по т.3.:

Докладва М. Трифонов, който припомни, че по това заявление докладите са минали на две открити заседания. След първото открито заседание заявителят е пожелал да се включи допълнителна дейност към лицензионната дейност. След второто открито на 01.02.2024 г., на което е взел участие управителят на дружеството, не са направени възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени във втория доклад.

Предвид гореизложеното, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 51, ал. 1, т. 1, чл. 39, ал. 5 и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката, и чл. 61, ал. 1 и ал. 2, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Изменя и допълва лицензия № Л-528-15 от 26.11.2020 г., издадена за дейността

„търговия с електрическа енергия“ на „ДАНСКЕ КОМОДИТИС“ А/С, като допълва същата с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група и „координатор на комбинирана балансираща група;

2. Одобрява на „ДАНСКЕ КОМОДИТИС“ А/С Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 2.

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

Предвид гореизложеното, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 51, ал. 1, т. 1, чл. 39, ал. 5 и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката, и чл. 61, ал. 1 и ал. 2, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Изменя и допълва лицензия № Л-528-15 от 26.11.2020 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“ на „ДАНСКЕ КОМОДИТИС“ А/С - публично акционерно дружество, учредено съгласно законите на Кралство Дания с идентификационен номер (CVR) № 28113951, със седалище и адрес на управление: Кралство Дания, ул. „Веркместергаде“ № 3,3., 8000 гр. Архус С като допълва същата с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група и „координатор на комбинирана балансираща група, както следва:

I. В т. 1.1. от т. 1 „Определения и приложения“ се създава т. 1.1.9. със следното съдържание:

„1.1.9. „Участник“ е член на стандартна балансираща група и член на комбинирана балансираща група съгласно Правилата за търговия.“

II. В т. 2.1. след думите („лицензионната дейност“) се добавя: „включително дейността „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“:

III. В т. 2.2. от т. 2 „Общи положения“ се създава т. 2.2.3. със следното съдържание:

„2.2.3. Да осъществява дейността „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ и да прилага общи недискриминационни условия за разпределение на небаланса между отделните членове в групата, спазвайки действащото законодателство и прилагайки разумни бизнес методи и модели в съответствие с добрите международни практики, с цел по-добро планиране на баланса в балансиращата група, генерацията, потреблението и обмените между балансиращи групи. За изпълнението на това задължение лицензиантът е длъжен:

- да изготвя ясни и прозрачни процедури за регистрация на членовете на балансиращата група и за смяната на координатор на балансираща група;

- да известява предварително видовете услуги, които предлага, и средствата, чрез които членовете на балансиращата група могат да получават актуална информация;

- да извършва прогнозиране, съгласуване, предоставяне и утвърждаване на графици за производство, потребление и обмен на електрическа енергия в рамките на балансиращата група и с други координатори на балансираща група;

- да извършва физически и финансов сетълмент по отношение на небалансите в балансиращата група;

- да изготвя правила за фактуриране, оспорване и изплащане на задължения на членовете на балансиращата група, и система за възстановяване на суми и/или компенсирани на същите;

- да изготвя „Методика за разпределение на общия небаланс между отделните членове на балансиращата група“.

IV. В т. 3.1. се заличава б. „в“, а съществуващите б. „г“ и б. „д“, стават съответно б. „в“ и б. „д“.

V. Т. 3.3. „Бизнес план“ се заличава и останалите точки се преномерират.

VI. В т. 3.3.2., б. „б“ от т. 3.3. „Материални активи и човешки ресурси“, след думите „лицензионната дейност“ се добавят думите „включително и за дейността „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

VII. В т. 3.3.4. се създават б. „г“ и б. „д“ със следното съдържание:

„г) упражняване на дейността „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“;

д) работа с участниците в стандартна и комбинирана балансиращи групи, включително по приемане, разглеждане и решаване на техни претенции.“

VIII. В т. 3.4.8. „Приложение № 3“ се променя на „Приложение № 2“. След думите „Приложение № 2“, се добавят думите „както и договор за участие в стандартна балансираща група „Приложения № 3“ и договор за участие в комбинирана балансираща група „Приложение № 4“, съгласно Правилата за търговия, включващ процедури за работа на координатора с участниците, реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени от участниците жалби – Приложение № 2“.

IX. Създава се нова т. 3.4.9. със следното съдържание: „Лицензиантът е длъжен да осигурява участие на участниците, при условията на равнопоставеност и прозрачност, за начина на разпределение на небалансите между него и останалите участници.“

X. Създава се нова т. 3.4.10. със следното съдържание: „Лицензиантът е длъжен да предоставя информация на участниците за индивидуалния им небаланс, общия небаланс на групата и цената за балансиране за всеки период на сетълмент.“

XI. Създава се нова т. 3.4.11. със следното съдържание: „Лицензиантът е длъжен да информира участниците за предстоящи промени в нормативната база, свързани с пазара на електрическа енергия, и за тяхното влияние върху него и отделните участници в групата.“

XII. Съществуващата т. 3.5.9. става т. 3.4.12.

XIII. Съществуващата т. 3.5.10. става т. 3.4.13.

XIV. В т. 3.7.8. след думите „търговия с електрическа енергия“ се добавят думите „включваща права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

XV. В т. 3.10. „Приложения“ се създава ново Приложение № 3 със следното съдържание: „Приложение № 3 – Договор за участие в стандартна балансираща група за поемане на отговорност за балансиране“.

XVI. В т. 3.10. „Приложения“ се създава ново Приложение № 4 със следното съдържание: „Приложение № 4 – Договор за участие в комбинирана балансираща група за поемане на отговорност за балансиране“, а съществуващото „Приложение № 3“ става „Приложение № 2“.

2. Одобрява на „ДАНСКЕ КОМОДИТИС“ А/С Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 2.

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

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

По т.4. Комисията разгледа доклад относно **проект на Вътрешни правила за реда и начина за публикуване и актуализация на информацията на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране**

Със Заповед № 3-ОХ-12/2023 г. на председателя на Комисията е възложено на работна група да изготви проект на Вътрешни правила за реда и начина за публикуване и актуализация на информацията на интернет страницата на КЕВР. В изпълнение на поставената задача е изготвен проект на правила.

Проектът регламентира реда и начина за публикуване и актуализация на материали и информация на интернет страницата на КЕВР, както и задълженията и отговорностите на служителите от администрацията в тази връзка.

Систематизирани са информацията и материалите, които следва да се публикуват съгласно относимите нормативни актове - Закона за енергетиката, Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги, Закона за обществените поръчки, Закона за публичните финанси, Закона за противодействие на корупцията, Закона за защита на лицата, подаващи сигнали или публично оповестяващи информация за нарушения, Закона за защита на личните данни, Закона за достъп до обществена информация и др.

Регламентирани са условията за публикуването на интернет страницата на Комисията на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката - след решение на КЕВР, като се заличава защитената по закон информация.

Определени са служителите от администрацията, които изпращат готовите за публикуване материали на главния секретар на КЕВР, който от своя страна ги изпраща на сектор „Информационно обслужване и информационна сигурност“ в дирекция „Обща администрация“. Регламентиран е начинът за актуализиране и за промени на публикувани материали. Посочени са задълженията на служителите, които изготвят материалите и информацията за публикуване, съответно актуализиране, както и лицата, които носят отговорност за верността и актуалността на материалите и информацията, подлежащи на публикуване.

Изказвания по т.4.:

Докладва Р. Тоткова. Съгласно чл. 20, ал. 3, т. 14 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране, е възложено задължение на главния секретар на Комисията, който да подготвя Правила за публикуване на материалите на интернет страницата на Комисията и да ги предложи на Комисията за утвърждаване. В изпълнение на това задължение в състав на работната група са включени представители на всички дирекции в администрацията. Р. Тоткова отбеляза, че в изготвянето на Правилата са се включили и много други колеги, което е направено с цел да може да се изготвят тези Правила, така че да обхванат всички отговорности и да се отчетат възможностите за най-икономично и най-бързо, без прехвърляне на задълженията, така че да се гарантира сигурност на информацията, която се публикува на страницата на Комисията по отношение на спазването на изискванията на редица закони, включително и за заличаване на такава информация, и това да става своевременно, за да може да се гарантира прозрачност в работата на Комисията чрез публикуване на тези материали. В тази наредба основната цел е да се регламентира редът и начинът на публикуване на материалите. Направен е пълен и всеобхватен преглед на нормативната уредба, за да се обхванат всички

задължения на органи на държавната власт, които имат задължение да публикуват в различни аспекти, не само в Закона за енергетиката, Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги и специалните закони, но и Закона за обществените поръчки, Закона за публичните финанси, Закона за противодействие на корупцията, приет в края на 2023 г. като нов закон, Закона за защита на лицата, подаващи сигнали или публично оповестяващи информация за нарушения, Закона за защита на личните данни, Закона за достъп до обществена информация и др. Работната група се е постарала да направи този пълен преглед, за да може да гарантира всички задължения на Комисията да публикува всички материали, които следват от тези нормативни документи.

Правилата са изпратени до членовете на Комисията. В тях правилно и точно са регламентирани отговорностите.

Р. Тоткова прочете проекта на решение, който работната група предлага:

На основание чл. 20, ал. 3, т. 14 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, предлагаме Комисията да обсъди и вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да утвърди приложения Проект на Вътрешни правила за реда и начина за публикуване и актуализация на информацията на интернет страницата на КЕВР.

Р. Тоткова отбеляза, че в Правилата е записано, че те влизат в деня, в който бъдат утвърдени от Комисията, така че днес съставът на КЕВР ще се сблъска за първи път с някои нови неща, които трябва да извърши, ако Комисията утвърди тези Правила.

Ив. Н. Иванов поздрави всички, които са участвали в изготвянето на Правилата, включително колеги извън работната група. Председателят е прочел Правилата и се надява те да бъдат приложени. За Комисията това е нормативен акт, който трябва да се спазва от всички, които имат отношение към публикуването на материали на КЕВР на интернет страницата на Комисията.

Ив. Н. Иванов подложи на гласуване проекта на решение, прочетен от Р. Тоткова от името на работната група.

С оглед изложеното, на основание чл. 20, ал. 3, т. 14 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, Комисията

РЕШИ:

1. Приема доклад относно проект на Вътрешни правила за реда и начина за публикуване и актуализация на информацията на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране;

2. Утвърждава приложения Проект на Вътрешни правила за реда и начина за публикуване и актуализация на информацията на интернет страницата на КЕВР.

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

Решението е взето с **четири гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов – за, Димитър Кочков – за и Пенка Трендафилова – за), от които **един глас** (Александър Йорданов) на член на Комисията със стаж в енергетиката и **два гласа** (Димитър Кочков, Пенка Трендафилова) на членове на Комисията със стаж във В и К сектора.

По т.5. Комисията, след като разгледа доклад относно **актуализация на справки по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. за издаване, прехвърляне и отмяна на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия.**

Административното производство за утвърждаване от Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) на нови или актуализирани справки по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. за издаване, прехвърляне и отмяна на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (Наредба № 7) произтича от текста на тази алинея, а именно: „(5) Данните по ал. 4, т 4 и 5 производителите представят в обема и формата **съгласно утвърден от комисията образец** на хартиен и електронен носител, заверени с подпис на лицето/лицата, което/които представляват заявителя по търговска регистрация.“

Със Заповед № 3-Е-26 от 05.02.2024 г. на председателя на Комисията е сформирана работна група със задача да коригира справките по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 и да подготви доклад за тяхната актуализация.

Във връзка с влязъл в сила от 1.01.2024 г. Делегиран регламент (ЕС) 2023/2104 на Комисията от 4 юли 2023 година за изменение на Делегиран регламент (ЕС) 2015/2402 по отношение на преразглеждането на хармонизираните референтни стойности на к.п.д. при разделно производство на електрическа и топлинна енергия в изпълнение на Директива 2012/27/ЕС на Европейския парламент и на Съвета на Европа (Делегиран регламент 2023/2104) е необходимо да бъдат утвърдени актуализирани електронни справки по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 в съответствие с Делегиран регламент 2023/2104. Те следва да послужат за процедурата по издаването и прехвърлянето на електронни сертификати на топлофикациите през **месец февруари 2024 г.** относно произведената от тях нетна електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство (ВЕКП) на електрическа и топлинна енергия **през периода от 1.01.2024 г. до 31.01.2024 г.**, както и при всички следващи периоди на сертифициране.

Следва да се има предвид, че справките са в Excel формат и чрез вградените си формули служат същевременно и за автоматизирано изчисляване на режимните фактори, а това от своя страна води до изчисляване на брутната и нетната електрическа енергия от ВЕКП. Според инсталациите на централите, тези справки са обединени в два основни вида, отнасящи се за:

- Двигатели с вътрешно горене (ДВГ) или с газови турбини (ГТ) – т.е. **ДВГ/ГТ;**
- Турбогенератори (ТГ) или комбинирани парогазови цикли (КПГЦ) – т.е. **ТГ/КПГЦ.**

Образецът на сега действащите справки по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 е утвърден от КЕВР с Протокол № 269 от 8.12.2017 г., като в тях са заложили хармонизираните референтни стойности на к.п.д. при разделно производство на електрическа и топлинна енергия **от отпадналия** Делегиран регламент (ЕС) 2015/2402 на Комисията от 12 октомври 2015 година за преразглеждане на хармонизираните референтни стойности на к.п.д. при разделно производство на електрическа и топлинна енергия, в изпълнение на Директива 2012/27/ЕС на Европейския парламент и на Съвета на Европа. Като логика всички вградени формули в математическите модели на Excel са актуални и към настоящия момент. Основните новости в тях са преди всичко променените стари референтни стойности на к.п.д. при разделно производство на електрическа и топлинна енергия с новите. Форматът и съответно броят на клетките на Excel също е запазен, при

което топлофикациите няма да срещнат затруднения при попълването на актуализираните справки

Работната група предлага следните промени:

1. В справките по чл. 4, ал. 5 от Наредба №7 за ДВГ/ГТ (със старо наименование на екселския файл „dwg-gt-4-5-n.17.1“ и ново „dwg-gt-4-5-n.24“) са направени следните промени:

- Променени са надписите в клетки от А9 до А12, както следва:

	dwg-gt-4-5-17.1	dwg-gt-4-5-n.24
кл. А9	В пр.газ =	F(B1) прир.газ
кл. А10	В мазут =	F(B1) водород
кл. А 11	В газьол =	F течнo Q _{вк/пнк}
кл. А12	В въглища =	F твър. Q _{вк/пнк}

Мотиви за предлаганата промяна: Една от най-големите промени в Делегиран Регламент 2023/2104 спрямо отменения, е, че вече се набляга при клас „Газообразни горива“ на **водорода** като гориво за топлофикациите и дори е прибавен нов ред в таблиците с наименование „Търгуван водород“ и със сигнатура „G11A“. Въпреки че все още не е ясно кой ще подава информацията нужна за изчисляването на осреднената долна работна калоричност (ОДРК) на водорода, каквато се изисква от Наредба № 7, то работната група е предвидила в новите справки възможността за изчисление на режимните фактори на инсталациите използващи такова гориво с цел бъдеща перспектива, при която няма да е необходима нова промяна на справките. Следва да се има предвид, че относно **природния газ** на електронната страница на „Булгартрансгаз“ се публикуват ежемесечно данните (а има и методика за изчисление) на ОДРК на газа.

- В клетки M25, P25, S25, V25, Y25, AB25, AE25, AH25, AK25, AN25 и AQ25 са сменени периодите относно „Година на изграждане“ на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия съгласно новия Делегиран регламент 2023/2104, като те са следните: **1) Преди 2016 г.; 2) 2016-2023 г.; 3) От 2024 г. нататък.**

- Във формулите на клетки M50, P50, S50, V50, Y50, AB50, AE50, AH50, AK50, AN50 и AQ50 са сменени всички референтни стойности на к.п.д. за разделно производство на **електрическа енергия** с тези от таблиците на новия Делегиран регламент 2023/2104.

- Във формулите на клетки M51, P51, S51, V51, Y51, AB51, AE51, AH51, AK51, AN51 и AQ51 са сменени всички референтни стойности на к.п.д. за разделно производство на **топлинна енергия** с тези от таблиците на новия Делегиран регламент 2023/2104.

Мотиви за предлаганата промяна: Чрез изброените промени в съответните клетки се променят: периодите относно „Годината на изграждане“ на инсталациите; референтни стойности на к.п.д. за разделно производство на електрическа енергия; и референтни стойности на к.п.д. за разделно производство на топлинна енергия. По такъв начин се актуализират справките и се преминава от стария Делегиран регламент (ЕС) 2015/2402 към новия Делегиран регламент (ЕС) 2023/2104.

2. В справките по чл. 4, ал. 5 от Наредба №7 за ТГ/КПГЦ (със старо наименование на екселския файл „tg-kpgc-4-5-n.17.1“ и ново „tg-kpgc-4-5-n.24“) са направени следните промени:

- Следва да се има предвид, че справките за ТГ/КПГЦ са значително по-сложни като програмно изпълнение (спрямо тези за ДВГ/ГТ) и те дават възможност да се задават до 4 вида гориво за инсталациите, независимо от кой клас и кой подклас са на

Делегирания Регламент 2023/2104. Поради тази причина не е необходимо да се променят клетки с наименования в тази справка, тъй като например „Търгуван водород“ може да се задава като 2-ри подклас (G11A) на „Газообразни горива“.

- В клетки: S55, V55, AB55, AE5, AH5, AK55, AN55, AN55 и AQ55, са сменени периодите относно „Година на изграждане“ на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия съгласно новия Делегиран регламент 2023/2104, като те са следните: **1) Преди 2016 г.; 2) 2016-2023 г.; 3) От 2024 г. нататък.**

- Във формулите на клетки: M101, P101, S101, V101, Y101, AB101, AE101, AH101, AK101, AN101 и AQ101, са сменени всички референтни стойности на к.п.д. за разделно производство на **електрическа енергия** с тези от таблиците на новия Делегиран регламент 2023/2104.

- Във формулите на клетки: M102, P102, S102, V102, Y102, AB102, AE102, AH102, AK102, AN102 и AQ102, са сменени всички референтни стойности на к.п.д. за разделно производство на **топлинна енергия** с тези от таблиците на новия Делегиран регламент 2023/2104.

Мотиви за предлаганата промяна: Чрез изброените промени в съответните клетки се променят: периодите относно „Годината на изграждане“ на инсталациите; референтни стойности на к.п.д. за разделно производство на електрическа енергия; и референтни стойности на к.п.д. за разделно производство на топлинна енергия. По такъв начин се актуализират справките и се преминава от стария Делегиран регламент (ЕС) 2015/2402 към новия Делегиран регламент (ЕС) 2023/2104.

Изказвания по т.5.:

Докладва Д. Дянков. Административното производство за утвърждаване от Комисия за енергийно и водно регулиране на нови или актуализирани справки по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. за издаване, прехвърляне и отмяна на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, произтича от текста на тази алинея, където е указано, че „данните по ал. 4, т. 4 и 5 производителите представят в обема и формата съгласно утвърден от Комисията образец на хартиен и електронен носител“.

Необходимостта от обновяване на тези справки е възникнала във връзка с влязъл в сила от 01.01.2024 г. Делегиран регламент (ЕС) 2023/2104 на Комисията от 4 юли 2023 година за хармонизираните референтни стойности на к.п.д. при разделно производство на електрическа и топлинна енергия в изпълнение на Директива 2012/27/ЕС на Европейския парламент и на Съвета на Европа (Делегиран регламент 2023/2104). Досега действащите справки са на базата на отпадналия вече Делегиран регламент 2015/2402. Регламентите са правни актове, които се прилагат автоматично и еднакво за всички страни от ЕС, след като влязат в сила, без да е необходимо да бъдат транспонирани в националното законодателство. Те са задължителни в своята цялост във всички страни от ЕС. Тъй като предстои до 20-то число на месец февруари 2024 г. да бъдат издадени и прехвърлени сертификатите за произведената нетна електрическа енергия от ВЕКП през периода от 01.01.2024 г. до 31.01.2024 г. (т.е. с начало, съвпадащо с началото на действие на новия Делегиран регламент), то е необходимо това да стане на базата на актуализирани справки, отразяващи във формулите си съответните изменения. Топлофикациите са били предупредени да изчакат утвърждаването на новите справки, за да може чрез тях да подадат заявленията си за месец януари 2024 г.

Промените в актуализираните справки са следните: при клас „Газообразни горива“ е добавен подклас „Търгуван водород“, от което личи бъдещата насока за използването на това гориво от топлофикациите в Европа; променени са референтните стойности на к.п.д. за разделно производство на електрическа енергия и на топлинна енергия; променени са и периодите относно „Годината на изграждане“ на инсталациите, започвайки вече от 2016 г.

и приключвайки с период след 2024 г., като се наблюдава толериране на нововъведените инсталации, а старите инсталации остават със същите к.п.д.-та, както при предходния Делегиран регламент.

По същество в това се изразява актуализацията на двете електронни справки на Excel, обект на настоящия доклад. Д. Дянков прочете проекта на решенията, които предлага работната група:

1. Приема доклада относно актуализация на справки по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. за издаване, прехвърляне и отмяна на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия;

2. Одобрява актуализацията на двете справки за ДВГ/ГТ и ТГ/КПГЦ по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. за издаване, прехвърляне и отмяна на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия;

3. Справките по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР;

4. Да бъдат уведомени с писмо за извършената актуализация всички дружества, подаващи заявления за сертификати за стоката „електрическа енергия“, произведена от комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия.

Ив. Н. Иванов отбеляза, че Комисията трябва да разгледа не по-късно от 20 февруари ежемесечния доклад, свързан със сертификатите. Това означава, че още в днешния ден трябва да се изпратят съответните образци. Да има връзка с топлофикационните дружества и при нужда да им се дадат разяснения, за да не се създадат проблеми при утвърждаването на сертификатите на 19 февруари. Председателят подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното, Комисията

РЕШИ:

1. Приема доклада относно актуализация на справки по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. за издаване, прехвърляне и отмяна на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия;

2. Одобрява актуализацията на двете справки за ДВГ/ГТ и ТГ/КПГЦ по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. за издаване, прехвърляне и отмяна на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия;

3. Справките по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР;

4. Да бъдат уведомени с писмо за извършената актуализация всички дружества, подаващи заявления за сертификати за стоката „електрическа енергия“, произведена от комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия.

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

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

По т.6. Комисията, след като разгледа заявление с вх. № Е-13-356-1 от 06.12.2023 г., подадено от „Ценово Солар Плант“ ЕООД с искане за актуализиране на приложение № 1 към лицензия № Л-704-01 от 24.08.2023 г. за дейността „производство на електрическа енергия, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-13-356-1 от 06.12.2023 г. от „Ценово Солар Плант“ ЕООД с искане за актуализиране на приложение № 1 към лицензия № Л-704-01 от 24.08.2023 г. за дейността „производство на електрическа енергия“, на основание чл. 49, ал. 2, т. 9 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). В тази връзка, със Заповед № З-Е-377 от 13.12.2023 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:

„Ценово Солар Плант“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност, с ЕИК 206015300, 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 София, община Столична, гр. София, п.к. 1000, район „Средец“, ул. „Славянска“ № 5, ет. 7, което се установява след направена служебна справка в ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията, както и от представено удостоверение от 23.06.2023 г. от Агенцията по вписванията.

„Ценово Солар Плант“ ЕООД има следния предмет на дейност: производство и доставка на електроенергия чрез съоръжения, използващи възобновяеми енергийни източници, включително, но неизчерпателно водноелектрически, вятърни, термо-соларни, фотоволтаични или био-маса производства; придобиване, разработване, проектиране, строеж, експлоатиране, поддръжка и продажба на съоръжения за целите на посочените погоре производства, както и услуги по анализиране, проектиране, изследване или консултиране в областта на енергетиката и околната среда; придобиване, управление и продажба на участия в други дружества или групи от дружества, покупко-продажба на недвижими имоти, както и всяка друга дейност, незабранена от закона.

Капиталът на „Ценово Солар Плант“ ЕООД е в размер на 100 (сто) лв., разпределен в 100 (сто) дяла, всеки от които с номинална стойност от по 1 (един) лев, с едноличен собственик на капитала – „Енери Елемент ГмбХ“, идентификация 530533, чуждестранно юридическо лице, държава: Р Австрия. Капиталът на Дружеството е изцяло внесен.

„Ценово Солар Плант“ ЕООД се управлява и представлява от двамата управители заедно: Никола Петров Газдов и Велислав Борисов Белниколовски.

„Ценово Солар Плант“ ЕООД притежава лицензия № Л-704-01 от 24.08.2023 г. за дейността „производство на електрическа енергия“, издадена от Комисията с Решение № Л-704 от 24.08.2023 г., на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 3 от Закона за енергетиката (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 по отношение на енергиен обект – Фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Ценово“ с обща инсталирана (АС) мощност 80 MW, който следва да бъде изграден и въведен в експлоатация, при условията и по реда на Закона за устройство на територията.

С подаденото заявление с вх. № Е-13-356-1 от 06.12.2023 г., „Ценово Солар Плант“ ЕООД е поискало актуализиране на графика за строителство на енергийния обект, представляващ приложение № 1 към лицензия № Л-704-01 от 24.08.2023 г., издадена на дружеството с решение № Л-704 от 24.08.2023 г. на КЕВР, за дейността „производство на електрическа енергия“ чрез фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Ценово“ с инсталирана мощност 80 MW.

Като мотиви за исканата актуализация, дружеството е посочило, че промяната на графика се извършва с цел оптимизация на сроковете за доставка на главно оборудване и строителство, за които главния изпълнител е поел задължение съгласно договор за строителство, при същите капиталови разходи, заложен в финансовия модел. Актуализираният график предвижда начало на продажба на електроенергия от момента на пускане на централата в експлоатация и получаване на разрешение за започване осъществяването на лицензионна дейност, считано от 01.10.2024 г. Промяната на сроковете в графика позволява по-рано започване на продажба на електрическа енергия и респективно повече приходи, в сравнение с тези, които са одобрени в първия бизнес план на дружеството.

Заявлението е подадено от „Ценово Солар Плант“ ЕООД, на основание чл. 49, ал. 2, т. 9 от НЛДЕ, с оглед наложената актуализация на приложение № 1, което е неразделна част от лицензията и периодично се актуализира, по арг. от чл. 49, ал. 2, т. 9 от НЛДЕ.

Съгласно чл. 49, ал. 3 от НЛДЕ, промяната на наименованието на лицензианта и/или на адреса и седалището на неговото управление, преобразуването на лицензианта от една правна форма в друга, както и актуализирането на приложенията по ал. 2, т. 3 - 10, не се счита за изменение на лицензията.

Към заявлението, дружеството е представило проект на приложение № 1 – актуализиран график със срокове на строителството на енергийния обект, така както се предлага да бъде одобрен от Комисията, както и следните протоколи: Протокол от 06.11.2023 г. за откриване на строителна площадка и определяне на строителна линия и ниво за строеж: „Фотоволтаична централа за производство на електроенергия с инсталирана мощност до 50,01 MW_p“; Протокол от 06.11.2023 г. за откриване на строителна площадка и определяне на строителна линия и ниво за строеж: „Фотоволтаична централа за производство на електроенергия с инсталирана мощност до 65,15 MW_p“; Протокол от 13.11.2023 г. за откриване на строителна площадка и определяне на строителна линия и ниво за строеж: „Подземни кабелни линии средно напрежение (33kV), от фотоволтаични централи в имоти с идентификатори 20849.9.8, 20849.18.19 и 20849.27.53 до подстанция в имот с идентификатор 20849.14.67 по КККР на с. Джулюница, община Ценово, област Русе“; Протокол от 13.11.2023 г. за откриване на строителна площадка и определяне на строителна линия и ниво за строеж: „Подземни кабелни линии средно напрежение (33 kV), от фотоволтаични централи в имоти с идентификатори 56366.30.101, 56366.30.86, 56366.43.4, 56366.65.148, 56366.66.163, 56366.28.228 по КККР на с. Пиперково до подстанция в имот с идентификатор 20849.14.67 по КККР на с. Джулюница, община Ценово, област Русе“; Протокол от 16.11.2023 г. за откриване на строителна площадка и определяне на строителна линия и ниво за строеж: „Възлова станция 110 kV“ Ценово за присъединяване на ФЕЦ „Красимира“ 80 MW; Протокол от 23.11.2023 г. за откриване на строителна площадка и определяне на строителна линия и ниво за строеж: „Фотоволтаична електроцентрала „Ценово“-повишаваща подстанция 33/110 kV“;

Първоначалният график за строителство на енергийния обект, представляващ приложение № 1 към лицензия № Л-704-01 от 24.08.2023 г. е одобрен с решение № Л-704 от 24.08.2023 г. на КЕВР, в частта му по т. 2. От представения към заявлението актуализиран график е видно, че са променени сроковете за доставки на оборудване и материали, както и сроковете за строителство на възловата станция и на повишаващата подстанция, като крайната дата за започване на търговска експлоатация на ФЕЦ „Ценово“ е също променена от 27.01.2025 г. на 01.10.2024 г. Промяната на сроковете ще позволи на дружеството по-рано започване осъществяването на лицензионна дейност по производство на електрическа енергия чрез ФЕЦ „Ценово“ с инсталирана мощност 80 MW, респективно дружеството ще подобри финансовите си възможности като реализира повече приходи от продажба на електрическа енергия.

Във връзка с гореизложеното, КЕВР счита, че следва да одобри актуализиран график за строителство на енергийния обект – ФЕЦ „Ценово“ с инсталирана мощност 80 MW, който да е приложение, неразделна част от лицензия № Л-704-01 от 24.08.2023 г. за дейността „производство на електрическа енергия“, издадена на „Ценово Солар Плант“ ЕООД.

Изказвания по т.б.:

Докладва Р. Наков. Административното производство е по заявление от „Ценово Солар Плант“ ЕООД, с което е поискано актуализиране на Приложение № 1 към Лицензия от 24.08.2023 г. за дейността „производство на електрическа енергия“. Заявлението е подадено на основание чл. 49, ал. 2, т. 9 от Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката. Като мотиви за исканата актуализация дружеството е посочило промяната на графика с цел оптимизация на сроковете за доставка на оборудването съгласно сключен договор с главния изпълнител, както и промяна в началната дата за въвеждане в експлоатация на енергийния обект, която е променена от 27.01.2025 г. на 01.10.2024 г. Приложение № 1 е неразделна част от Лицензията и периодично следва да се актуализира на основание чл. 49, ал. 2, т. 9 от Наредба № 3. Съгласно чл. 49, ал. 3 от НЛДЕ, промяната на наименованието на лицензианта и/или на адреса и седалището на неговото управление, преобразуването на лицензиант от една правна форма в друга, както и актуализирането на приложенията по ал. 2, т. 3 - 10, не се счита за изменение на лицензията. В тази връзка Комисията следва да одобри единствено Приложение № 1, а именно график със срокове на строителството на енергийния обект.

В тази връзка и на основание чл. 49, ал. 2, т. 9 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 следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да одобри на „Ценово Солар Плант“ ЕООД актуализиран график за строителство на енергийния обект.

Р. Наков прочете предложението проект на решение:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Одобрява на „Ценово Солар Плант“ ЕООД със седалище и адрес на управление: Р България, област София, община Столична, гр. София, п.к. 1000, район „Средец“, ул. „Славянска“ № 5, ет. 7 актуализирано Приложение № 1 „График със срокове на строителството на енергийния обект“ към лицензия № Л-704-01 от 24.08.2023 г. за дейността „производство на електрическа енергия“, приложение и неразделна част от това решение.

Ив. Н. Иванов каза, че общата инсталирана мощност на ФЕЦ „Ценово“ е 80 MW. Председателят попита ФЕЦ „Красимира“, за която е записано също 80 MW, допълнително ли е. Каква е ФЕЦ „Красимира“ по отношение на ФЕЦ „Ценово“, каква е връзката?

Р. Наков отговори, че това е посочено в Протокол от 16.11.2023 г. за откриване на строителна площадка и определяне на строителна линия и ниво за строеж: „Възлова станция 110 kV“ Ценово за присъединяване на ФЕЦ „Красимира“ 80 MW. Според Р. Наков това е предишно наименование на Фотоволтаичната електрическа централа. Това е записано в протокола и работната група го е описала, както е представено.

Ив. Н. Иванов каза, че все пак е трябвало да се разбере, че само наименованието е сменено, за да не се тълкува, че има две електроцентрали по 80 MW, което не е вярно. Общата мощност е 80 MW.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 49, ал. 2, т. 9 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-13-356-1 от 06.12.2023 г., подадено от „Ценово Солар Плант“ ЕООД с искане за актуализиране на приложение № 1 към лицензия № Л-704-01 от 24.08.2023 г. за дейността „производство на електрическа енергия“;

2. Одобрява на „Ценово Солар Плант“ ЕООД с ЕИК 206015300, със седалище и адрес на управление: Р България, област София, община Столична, гр. София, п.к. 1000, район „Средец“, ул. „Славянска“ № 5, ет. 7 актуализирано Приложение № 1 „График със срокове на строителството на енергийния обект“ към лицензия № Л-704-01 от 24.08.2023 г. за дейността „производство на електрическа енергия“, приложение и неразделна част от това решение.

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

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

По т.7. Комисията разглежда доклад с вх. № Е-Дк-142 от 05.02.2024 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-161 от 14.12.2023 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Таун Ъп 8“ ЕООД.

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-161 от 14.12.2023 г. от „ТАУН ЪП 8“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, на основание чл. 39, ал. 1, т. 1 и ал. 3 от Закона за енергетика (ЗЕ), във връзка с чл. 9, ал. 1, т. 1 и чл. 18, 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-388 от 19.12.2023 г. на председателя на КЕВР.

С писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-161 от 28.12.2023 г. Комисията е изисквала от „ТАУН ЪП 8“ ЕООД допълнителна информация и документи, които са представени от дружеството с писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-161 от 12.01.2024 г. и с вх. № Е-ЗЛР-Л-161 от 23.01.2024 г.

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

1. Съгласно чл. 39, ал. 1, т. 1 от ЗЕ на лицензиране по реда на същия закон подлежи дейността „производство на електрическа енергия“. Не се изисква издаване на лицензия за производство на електрическа енергия от лице, притежаващо централа с обща

инсталирана електрическа мощност до 20 MW – чл. 39, ал. 4, т. 1 от ЗЕ. Според чл. 39, ал. 3 от ЗЕ, когато за извършване на някоя от дейностите се издава лицензия, преди да е изграден енергийният обект за осъществяване на тази дейност, лицензията съдържа условията за изграждане на енергийния обект и срок за започване на лицензионната дейност. В тази връзка, според подаденото заявление дейността „производство на електрическа енергия“ ще се осъществява след изграждане и въвеждане в експлоатация на енергийния обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Черни Връх“ с обща инсталирана мощност (АС) – 40 MW.

Съгласно чл. 40, ал. 1 от ЗЕ лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон, което: притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията; има вещни права върху енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността, ако той е изграден; представи доказателства, че енергийният обект, чрез който ще се осъществява дейността по лицензията, отговаря на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда. В случай на издаване на лицензия, преди да е изграден енергийният обект за осъществяване на дейността се изисква условията по чл. 40, ал. 1 от ЗЕ да са налице към момента на започване на лицензионната дейност – чл. 40, ал. 2 от ЗЕ. Не се издава лицензия на лице: спрямо което е открито производство по несъстоятелност или което е обявено в несъстоятелност; което е в ликвидация; на което е отнета лицензията или е отказано издаването на лицензия за същата дейност и не е изтекъл определения срок, в който не може да кандидатства за издаване на нова лицензия за същата дейност – чл. 40, ал. 4 от ЗЕ.

2. „ТАУН ЪП 8“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност, с ЕИК 206668186, 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 София, община Столична, гр. София, п. к. 1000, район „Средец“, бул. „Цар Освободител“ № 14, ет. 1, което се установява от представеното удостоверение от 14.12.2023 г. от Агенция по вписванията и от извършена служебна справка в ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията.

„ТАУН ЪП 8“ ЕООД има следния предмет на дейност: проектиране, производство, доставка и монтаж на системи за производство на енергия от възобновяеми и конвенционални енергийни източници, производство и продажба на енергия от възобновяеми и конвенционални източници /след получаване на необходимата лицензия/, инженерингова дейност, строително-монтажни дейности, производство и продажба на земеделска продукция, осъществяване на услуги и развитие в сферата на селския и еко-туризъм, покупка на стоки с цел продажба в първоначален, преработен или обработен вид в страната и в чужбина, продажба на стоки от собствено производство, покупка, строеж или обзавеждане на недвижими имоти с цел продажба, лизинг, складови сделки, комисионни, спедиционни и превозни сделки, търговско представителство и посредничество, и други услуги, сделки с индустриална и интелектуална собственост, както и всяка друга дейност, незабранена от закона.

Капиталът на „ТАУН ЪП 8“ ЕООД е в размер на 470 000 (четиристотин и седемдесет хиляди) лева и е изцяло внесен, едноличен собственик на капитала е Енка Иншаат Ве Санайи Аноним Ширкети, Идентификация 68194-0, Чуждестранно юридическо лице, Държава: Турция. Капиталът е разпределен в 4 700 (четири хиляди и седемстотин) равни дяла на стойност 100 (сто) лева всеки и е формиран от непарична вноска, представляваща недвижим имот – поземлен имот с идентификатор 80916.50.55 в местността свети Георги по кадастралната карта и кадастралните регистри на с. Черни Връх, община Камено, област Бургас, целият с площ от 477 477 кв. м. с начин на трайно ползване неизползвана нива при граници: ПИ с идентификатори 80916.49.31, 80916.49.32,

80916.49.45, 80916.50.12, 80916.50.50, 80916.50.37, 80916.50.16, 80916.50.9, 80916.50.54, 80916.49.49, на стойност 477 500 лв. съгласно оценка на вещи лица по акт за назначаване на вещи лица: 20210903151146/08.09.2021 г.

„ТАУН ЪП 8“ ЕООД се управлява и представлява от Кемал Ердже Ешер, гражданин на Р Турция, в качеството му на управител.

Видно от горното, „ТАУН ЪП 8“ 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, 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 17.10.2023 г., обнародван е в Официален вестник на Европейския съюз, С 437 от 2023 г. и включва юрисдикции, неоказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Антигуа и Барбуда, Бахамски съюз, Белиз, Фиджи, Гуам, Палау, Панама, Русия, Самоа, Сейшелски острови, Тринидад и Тобаго, Търкс и Кайкос, 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 „ТАУН ЪП 8“ ЕООД 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 „ТАУН ЪП 8“ ЕООД е „Енка Иншаат Ве Санайи Аноним Ширкети“, идентификация 68194-0, чуждестранно юридическо лице, регистрирано в Р Турция. „Енка Иншаат Ве Санайи Аноним Ширкети“ е публично дружество, чиито акции се търгуват на турската стокова борса – Борса Истанбул. Акционери в дружеството са: Тара Холдинг А.Ш. (Tara Holding A.Ş.), чуждестранно юридическо лице, регистрирано в Р Турция, притежаващо 49,8% от капитала, Вилдан Гюлчелик, притежаващ 7,99% от капитала, Севда Гюлчелик, притежаваща 6,43% от капитала, Енка Спор Ейтим Ве Сосял Ярдим Вакфи, притежаващо 5,87% от капитала и други лица, притежаващи общо 29,91% от капитала, като всяко от тях притежава под 5%.

Акционери в Тара Холдинг А.Ш. са: Yalta Yatirim Holding A.Ş., чуждестранно юридическо лице, регистрирано в Република Турция, притежаващо 50,1325% , Сейда Лале Тара, Лейла Тара Сюбатмаз и Ясемин Зейнеп Кейман, граждани на Република Турция, всеки притежаващ по 16,6225%.

Акционери в Yalta Yatirim Holding A.Ş. са физически лица, граждани на Република Турция: Мехмет Синан Тара, притежаващ 67%, Ага Мехмет Тара, притежаващ 11%, Фатма Назли Тара, притежаваща 11% и Шарик Омер Тара, притежаващ 11%.

В допълнение, от представената от дружеството декларация и от извършената справка в ТРРЮЛНЦ се установява, че като действителни собственици на „ТАУН ЪП 8“ ЕООД са вписани Джем Челикер и Илхан Гюджюенер, граждани на Р Турция, които изпълняват длъжността на висши ръководни служители на „Енка Иншаат Ве Санайи Аноним Ширкети“ - юридическото лице, чрез което пряко се упражнява контрол върху заявителя.

Във връзка с гореизложеното за „ТАУН ЪП 8“ 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 „ТАУН ЪП 8“ 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. Представени са и декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“ – б. „д“ от НЛДЕ от управителя на „ТАУН ЪП 8“ ЕООД, с които същия декларира, че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност и не е в ликвидация; че на дружеството не е отнемана лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ или срокът по чл. 59, ал. 4 от ЗЕ е изтекъл; не е налице влязъл в сила акт за отказ да се издаде лицензия за осъществяване на лицензионната 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:

Съгласно чл. 42, ал. 1 от ЗЕ, лицензията се издава за срок до 35 години в съответствие с изискванията на НЛДЕ. Според разпоредбата на чл. 9, ал. 3 от НЛДЕ Комисията определя срока на съответната лицензия в зависимост от времевия ресурс на активите, с които се осъществява лицензионната дейност, и от финансовото състояние на заявителя, като Комисията не може да определи по-дълъг срок на лицензия от срока, поискан от заявителя. Съгласно чл. 18, ал. 2 от НЛДЕ, срокът на строителството на

енергийния обект, чрез който ще се осъществява лицензионната дейност, не се включва в срока на лицензията.

„ТАУН ЪП 8“ ЕООД е поискало срокът на лицензията да бъде 30 (тридесет) години, като в тази връзка дружеството е представило следната обосновка: срокът е съобразен с очаквания експлоатационен живот на фотоволтаичните панели, инвертори и други технически съоръжения, както и съгласно относимите нормативни актове, действащи в Р България и планираната възвръщаемост от обекта. Заявителят посочва, че възнамерява да изгради ФЕЦ с инсталирана мощност 40 MW, в с. Черни Врѳх, община Камено, област Бургас, с висококачествени компоненти, които отговарят на всички стандарти и позволяват при правилна поддръжка да се ползва максимално допустимия срок на лицензия за дейността.

С оглед гореизложеното и въз основа на наличните данни в Комисията, извършените наблюдения и анализи за експлоатационните параметри на използваните съоръжения във фотоволтаични електрически централи, в т.ч. и на времевия ресурс на активите, както и с оглед прилагане принципа на равнопоставеност между отделните енергийни дружества, работната група предлага срокът на лицензията за дейността „производство на електрическа енергия“ да бъде **25 (двадесет и пет) години**.

6. Технически параметри на енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността „производство на електрическа енергия“:

6.1. Описание на енергийния обект – планираната за изграждане фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Черни връх“ ще бъде с **обща инсталирана (AC) мощност 40 MW** (или 44,66 MW_p DC мощност). Тя ще бъде изградена в поземлени имоти, находящи се в землището на с. Черни връх, община Камено, област Бургас. Общата площ на поземлените имоти е 477 477 m², терените са със сравнително равнинен характер.

В имотите ще се разположат общо 79 742 броя фотоволтаични двулицеви модули N-тип, всеки с мощност 560 W_p и ефективност 22,5%. Модулите ще бъдат монтирани на стоящи конструкции с фиксиран наклон, ориентирани в посока „юг“. Един фотоволтаичен модул се състои от 144 броя фотоволтаични клетки от N-тип, номинално напрежение 41,95 V и номинален ток 13,35 A. През първата година производителят гарантира, че номиналната мощност на фотоволтаичните модули няма да е по-ниска от 99,0%, съответно 1,0% за срок от една година.

Преобразуването на генерираната постояннотокова енергия от фотоволтаичните панели в променливотокова ще се осъществява от мрежови инвертори с мощност 330 kVA всеки.

Прехвърлената от всяка инверторна станция DC/AC енергия ще се подава към повишаващи трансформатори 20/110 kV, разположени в трансформаторна подстанция, разположена в източната част на фотоволтаичната централа.

Отдаването на произведената електрическа енергия от фотоволтаичната централа към електропреносната мрежа ще е посредством две едноконтурни въздушни линии 110 kV.

Инсталирането на стрингови инверторни станции е предвидено под монтажните конструкции.

Присъединяването на енергийния обект с инсталирана мощност 40 MW към електропреносната мрежа ще се извърши чрез проектиране, изграждане и въвеждане в експлоатация на нова повишаваща подстанция СрН/110 kV и съоръжения за присъединяване, подробно описани в предварителния договор за присъединяване на обект на производител на електрическа енергия към преносната електрическа мрежа, сключен между „ТАУН ЪП 8“ ЕООД и „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД).

6.2. Предварителен договор за присъединяване към електропреносната мрежа:

За присъединяването на ФЕЦ „Черни Врѳх“ към електропреносната мрежа (110 kV), собственост на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД), дружеството е представило предварителен договор за присъединяване на обект на производител на електрическа енергия към преносната електрическа мрежа № ПРД-ПР-110-1194/27.02.2023 г., сключен между „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД и „ТАУН ЪП 8“ ЕООД, за енергиен обект с инсталирана мощност 40 MW и място на присъединяване: разкъсване на въздушен електропровод (ВЕ) 110 kV „Плутон“. Съгласно условията на договора, присъединяването на обекта ще се извърши чрез проектиране, изграждане и въвеждане в експлоатация на нова повишаваща подстанция СрН/110 kV, която ще бъде изградена на територията на обекта, на място определено с подробен устройствен план – план за застрояване (ПУП-ПЗ), съгласно срокове и етапи посочени в т. 5 от предварителния договор. Ще се извърши проектиране, изграждане и въвеждане в експлоатация на „съоръжения за присъединяване“: два броя електропроводни отклонения 110 kV с проводници АСО 400, всяко на самостоятелна стълбовна линия, от мястото на разкъсване на ВЕ 110 kV „Плутон“ до новата възлова станция (ВС 110 kV). Предвидено е да се изгради оптична комуникационна връзка с 48 едномодови влакна по стандарт G.655 от подстанцията на ФЕЦ до новата ВС 110 kV, монтаж на телекомуникационна апаратура в подстанцията, релейни защиты, локални контролери във ВС, системи за техническо измерване на електрическата енергия в новата ВС 110 kV на двете изводни полета и система за търговско измерване в полето/тата на присъединяване на силовия/те трансформатор/и на подстанцията на обекта.

6.3. График за строителството на енергийния обект

„ТАУН ЪП 8“ ЕООД е представило подробен прогнозен график на проекта за изграждане и въвеждане в експлоатация на ФЕЦ „Черни Врѳх“ и на присъединителните съоръжения на обекта, съдържащ информация за планираните дейности по проекта, с началната и крайната дата за тяхното извършване. Графикът на проекта е следния:

Вид	Начална дата	Крайна дата
Ситуиране на терените, собственост на Дружеството	приключено	
Изготвяне на идеен проект	приключено	
Изготвяне на работни проекти по съответните части	приключено	
Приключване на проектна дейност	01.06.2023 г.	30.04.2024 г.
Разрешение за строеж фотоволтаична част		22.08.2023 г.
Разрешение за строеж външна връзка – повишаваща подстанция	15.12.2023 г.	31.01.2024 г.
Разрешение за строеж външна връзка – възлова подстанция	27.05.2024 г.	08.07.2024 г.
Доставка конструкция (елементи)	30.11.2023 г.	08.10.2024 г.
Доставка фотоволтаични панели (модули), инвертори, кабели и др.	08.02.2024 г.	01.05.2024 г.
Строително-монтажни работи (вкл. външна връзка)	01.11.2023 г.	23.11.2024 г.
Подстанция	21.08.2024 г.	23.11.2024 г.
Други	01.11.2023 г.	23.11.2024 г.
Въвеждане в експлоатация на енергийния обект		20.12.2024 г.

6.4. Документи във връзка с изграждането на енергийния обект

На основание чл. 18, ал. 3, т. 2 от НЛДЕ, „ТАУН ЪП 8“ ЕООД е представило в електронен формат проект за изграждане на енергийния обект – ФЕЦ „Черни връх“ с инсталирана мощност 40 MW, изготвен в изпълнение на изискванията на Закона за устройство на територията.

6.5. Оценка на наличния и прогнозния потенциал на ресурса

„ТАУН ЪП 8“ ЕООД е представило Доклад относно извършена симулация чрез специализиран софтуер PVsyst, версия V7.4.2., изготвен от „Енка Иншаат Ве Санайи А.Ш“ (Enka İnşaat Ve Sanayi AŞ (Турция). В доклада 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., както и основните резултати от извършената симулация относно прогнозното производство на електрическа енергия от ФЕЦ „Черни Връх“, загубите на енергия и други данни.

6.6. Управленска и организационна структура на заявителя и данни за образованието и квалификацията на ръководния персонал на заявителя

„ТАУН ЪП 8“ ЕООД е представило информация за управленската и организационна структура, от която е видно, че заявителят е еднолично дружество с ограничена отговорност и се управлява и представлява от Кемал Ердже Ешер, гражданин

на Р Турция. Единоличен собственик на капитала е Енка Иншаат Ве Санайи Аноним Ширкети, Идентификация 68194-0, Чуждестранно юридическо лице, Държава: Р Турция.

Представена е справка за периода от 2016 г. до сега относно образованието и опита на управителя на „ТАУН ЪП 8“ ЕООД, от която е видно, че същият е бил на различни позиции, включително ръководни, в дружества от сектор „Енергетика“ и „Възобновяеми източници“, като изпълнява длъжността мениджър на проекти от 2022 г. до настоящия момент.

Като доказателство за придобито образование и квалификация на ръководния персонал на заявителя, е представен документ (диплома) от 16 август 2016 г., издаден от Босфорският университет (Богазичи), гр. Истанбул, Р Турция, от който е видно че на управителя Кемал Ердже Ешер е присъдена академична степен бакалавър на науките по машиностроене към факултет по инженерство. Документът е придружен с официален превод от английски на български език, като подписа на преводача е положен пред нотариус Десимира Николова, рег. № 609 на Нотариалната камара.

Въз основа на гореизложеното, може да се направи извода, че „ТАУН ЪП 8“ ЕООД притежава необходимите материални, технически и човешки ресурси да изгради енергийния обект – ФЕЦ „Черни Врх“ с инсталирана (АС) мощност 40 MW ведно със съоръженията за присъединяване на обекта към електропреносната мрежа.

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

7.1. Източници на финансиране за изграждането на енергийния обект:

Дружеството е посочило, че общият размер на инвестиционните разходи за изграждане на фотоволтаичната централа е XXX хил. лв. (XXX хил. евро), като източниците на финансиране са XXX% привлечени средства. Като доказателство за осигурените привлечени средства, дружеството е представило сключен договор за заем предоставен от XXX, при лихвен процент от XXX% и срок на погасяване XXX години.

7.2. Финансови резултати от дейността на „ТАУН ЪП 8“ ЕООД:

Дружеството „ТАУН ЪП 8“ ЕООД е новоучредено през 2021 г., на основание чл. 11, ал. 2, т. 4 от НЛДЕ е представило и банкови удостоверения от XXX АД с изх. № XXX от XXX г. и от „XXX“, гр. София, с изх. № XXX от XXX г. за наличие на банкови сметки и тяхното покритие, като доказателство за паричен ресурс.

7.3. Финансови възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“, включително за изграждането на енергийния обект

„ТАУН ЪП 8“ ЕООД е предоставило бизнес план, както и финансов модел за периода 2024 г. – 2049 г. С оглед установяване на финансовите възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“, включително за изграждането на енергийния обект, са анализирани прогнозните данни в бизнес плана и във финансовия модел. Те са изготвени при следните допускания и параметри:

- годишното производство на електрическа енергия за 2024 г. е в размер на XXX MWh, тъй като дружеството предвижда започване на търговска експлоатация на енергийния обект през 2025 г., поради което не се предвиждат приходи от продажба на електрическа енергия в този период. Общо произведената електрическа енергия за периода от 2025 г. до 2049 г. е в размер на XXX MWh. Количествата са прогнозираны на база резултатите от оценката на енергийния ресурс, съгласно отчетени редица фактори, като климатичните данни за даденото географско местонахождение на централата, използваното оборудване, разположение, ориентация и начин на монтаж на фотоволтаичните модули.

При определяне на цените, по които дружеството ще продава произвежданата електрическа енергия, са използвани очакваните ценови равнища на европейските борсови пазари на дългосрочни сделки (фючърси) за съответните периоди, като дружеството

прогнозира продажната цена да е в размер на XXX лв./MWh през 2025 г. и намалява до XXX лв./MWh през 2049 г.

Основните параметри на инвестиционния проект са представени в таблица № 1.

Таблица № 1

№	Вид	Стойност
1.	Инсталирана мощност, MW	40
2.	Стойност на инвестицията, хил. лв./хил. евро	XXX/XXX
3.	Стойност на инвестицията за 1 MW инсталирана мощност, хил. лв./хил. евро	XXX/XXX

В представения от дружеството прогнозен паричен поток за периода 2025 г. – 2049 г. са включени и плащанията на главница и лихви по кредита към XXX С.А., съгласно условията посочени в представения договор.

С така посочените параметри са прогнозираны приходи от продажба на електрическа енергия в размер на XXX хил. лв. за периода до 2049 г., като общите разходи за същия период са в размер на XXX хил. лв. Очакванията на дружеството са да реализира печалба през целия период, която намалява от XXX хил. лв. през 2025 г. до XXX хил. лв. през 2049 г.

От финансовия модел е видно, че паричните потоци в края на периода са с положителни стойности през разглеждания период, което е индикатор, че дружеството ще има финансови възможности да обслужва задълженията си по сключения договор за кредит.

Основните показатели за оценка на ефективността на проекта, изчислени въз основа на данните, предоставени от дружеството, са както следва:

- Вътрешна норма на възвръщаемост (IRR): XXX%;
- Нетна настояща стойност: (NPV): XXX хил. лв./XXX хил. евро;
- Срок на откупуване на инвестицията: XXX години.

Стойностите на горепосочените показатели показват, че проектът е финансово ефективен и икономически целесъобразен.

Предвид гореизложеното, може да се направи извод, че проекта за изграждане на енергийния обект е финансово ефективен и икономически целесъобразен и дружеството ще притежава финансови възможности за неговото изграждане, в т.ч. и присъединяването му към електропреносната мрежа.

8. Доказателства за спазени нормативни изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда по отношение на енергийния обект

Във връзка с реализиране на инвестиционното намерение, „ТАУН ЪП 8“ ЕООД е представило: Решение № БС-1-ЕО/05.01.2022 г. за преценяване на необходимостта от извършването на екологична оценка на Регионална инспекция по околната среда и водите – Бургас (РИОСВ-Бургас) към Министерство на околната среда и водите, издадено на основание чл. 85, ал. 4 и ал. 5 от Закона за опазване на околната среда (ЗООС), с което е решено да **не се извършва екологична оценка** на план „ПУП-ПРЗ за изграждане на фотоволтаична електроцентрала в поземлен имот с идентификатор 80916.50.55 по КК на с. Черни Връх, община Камено“, прилагането на който **няма вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху околната среда и човешкото здраве**. Разглеждания поземлен имот не попада в границите на защитена територия по смисъла на Закона за защитените територии, нито в границите на защитена зона по смисъла на Закона за биологичното разнообразие (екологична мрежа Натура 2000), като най-близко разположената защитена зона е BG 0000271 „Мандра-Пода“ за опазване на дивите птици, обявена със заповед № РД-131/10.02.2012 г., изменена и допълнена със заповед № РД-308/31.03.2021 г. за опазване на дивите птици и за опазване на природните местообитания и на дивата флора и фауна, и двете издадени от министъра на околната среда и водите. В

решение № БС-1-ЕО/05.01.2022 г. на РИОСВ-Бургас са изложени съответните мотиви, обосноваващи направената преценка.

9. Информация, съдържаща се в заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-161 от 14.12.2023 г., която представлява защитена по закон информация:

„ТАУН ЪП 8“ ЕООД посочва, че с оглед изпълнение на чл. 37 от Закона за защита на конкуренцията, при разглеждане на подаденото заявление следва да се третира като „търговска тайна“ финансирането на проекта и предлага да се заличат параметрите по финансирането, отпускането и погасяването му при публикуване на публично достъпна информация. Считат, че тази информация би нарушила търговската тайна между лицензианта и дружеството, осигуряващо финансирането на проекта и би могла да доведе до неправомерна употреба от трети лица на същата. По сключения предварителен договор за присъединяване с ЕСО ЕАД, дружеството моли информацията по платения депозит да се третира като „чувствителна информация“. Финансовият модел, изготвен към Бизнес плана на „ТАУН ЪП 8“ ЕООД също следва да се третира като „търговска тайна“, касаещ парични потоци, активи и пасиви на дружеството и считат, че не следва да бъде официално публикуван в пълнота, ако няма такова специално изискване. „ТАУН ЪП 8“ ЕООД посочва, че следва да се закрийт и лични данни, до колкото такива се съдържат на лицата, заети в управлението по проекта подадени към заявлението за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“. С оглед характера на описаните данни и документи, 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 защитена по закон (търговска тайна, чувствителна информация и лични данни) от заявителите и лицензиантите, ако нейното разгласяване би довело до нелоялна конкуренция между търговци, или до застрашаване на търговския интерес на трети лица. В тази връзка, посочената от „ТАУН ЪП 8“ ЕООД информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри, следва да бъде заличена при публикуването на попадащите в обхвата на чл. 15, ал. 2 от ЗЕ документи във връзка с подаденото от дружеството заявление.

Изказвания по т.7.:

Докладва Р. Наков. Административното производство е образувано по заявление от „ТАУН ЪП 8“ ЕООД, с което дружеството е пискало издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, което е подадено на основание чл. 39, ал. 1, т. 1 и ал. 3 от Закона за енергетика, във връзка с чл. 9, ал. 1, т. 1 и чл. 18, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката.

„ТАУН ЪП 8“ ЕООД е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон и следователно отговаря на изискванията на чл. 40, ал. 1 от ЗЕ да бъде юридическо лице, регистрирано по Търговския закон.

Работната група подробно е разгледала представените от дружеството документи по отношение на структурата на капитала и е достигнала до физически лица, които са граждани на Р Турция. От представената декларация от заявителя и от извършена служебна справка в Търговския регистър е установено, че като действителни собственици на „ТАУН ЪП 8“ ЕООД са вписани Джем Челикер и Илхан Гюджюенер, граждани на Р Турция, които изпълняват длъжността на висши ръководни служители на „Енка Иншаат Ве Санайи Аноним Ширкети” - юридическото лице, чрез което пряко се упражнява контрол върху заявителя и именно това е едноличният собственик на капитала.

Във връзка с гореизложеното за „ТАУН ЪП 8“ 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.

От представените декларации по преписката от страна на заявителя може да се направи извод, че издаването на исканата лицензия не е в противоречие с чл. 40, ал. 4, т.1-3 от ЗЕ.

По отношение срока на исканата лицензия:

Дружеството е поискало срокът на лицензията да бъде 30 години, като в тази връзка е представило кратка обосновка. Работната група предлага срокът на лицензията да бъде 25 години, като в тази връзка са изложени съответните мотиви.

В т. 6.1. от доклада е представено описание на енергийния обект. Планира се изграждане на фотоволтаична електрическа централа „Черни връх“ с обща инсталирана (АС) мощност 40 MW, която ще бъде изградена в поземлени имоти, находящи се в землището на с. Черни връх, община Камено, област Бургас.

В имотите ще бъдат разположени 79 742 броя фотоволтаични двулицеви модули, всеки с мощност 560 W_p.

За присъединяването на енергийния обект е представен предварителен договор, сключен с ЕСО ЕАД, в който подробно са уточнени съоръженията за присъединяване на енергийния обект.

От графика за строителството на енергийния обект се вижда, че планираната дата за въвеждане в експлоатация е 20.12.2024 г. Работната група е достигната до извода, че „ТАУН ЪП 8“ ЕООД притежава необходимите материални, технически и човешки ресурси да изгради енергийния обект – ФЕЦ „Черни Връх“ ведно със съоръженията за присъединяване на обекта към електропреносната мрежа.

По отношение на финансовите възможности на дружеството:

Представен е договор за заем за общия инвестиционен разход в размер на ХХХ хил. лв., като договорът ще бъде сключен с ХХХ С.А.

По отношение на финансовите възможности работната група подробно е разгледала и анализирала прогнозните данни в бизнес плана и във финансовия модел, като е достигнала до извода, че проектът за изграждане на енергийния обект е финансово ефективен и икономически целесъобразен и дружеството ще притежава финансови възможности за неговото изграждане, в т.ч. и присъединяването му към електропреносната мрежа.

По отношение на защитената по закон информация:

Дружеството е представило съответните мотиви и обхвата на информацията, която следва да бъде заличена в преписката по издаване на лицензията. Съгласно чл. 18 от ЗЕ не следва да бъде разгласявана информация, обявена за защитена по закон (търговска тайна, чувствителна информация и лични данни) от заявителите и лицензиантите, ако нейното разгласяване би довело до нелоялна конкуренция между търговци, или до застрашаване на търговския интерес на трети лица. В тази връзка, посочената от заявителя информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри, следва да бъде заличена при публикуването на попадащите в обхвата на чл. 15, ал. 2 от ЗЕ документи във връзка с подаденото от дружеството заявление.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 1, предложение първо и ал. 3 от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 1 и чл. 18, 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, работната група предлага на 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 „ТАУН ЪП 8“ ЕООД 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 каза, че след издаване на лицензия с условие за изграждане на енергиен обект до 31.12.2024 г., нови 40 MW соларна мощност ще се вляят в електроенергийната система в с. Черни връх, община Камено.

Ив. Н. Иванов каза, че насрочва откритото заседание на 15.02.2024 г. от 10:00 часа.

От страна на членовете на Комисията нямаше други въпроси и коментари по доклада.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 1, предложение първо и ал. 3 от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 1 и чл. 18, 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 ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-142 от 05.02.2024 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-161 от 14.12.2023 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Таун Ъп 8“ ЕООД.

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 15.02.2024 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи „Таун Ъп 8“ 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, 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 Александър Йорданов, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

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

По т.8. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-146 от 05.02.2024 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-158 от 08.12.2023 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Юнайтед Груп Солар БГ“ ЕООД.

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-158 от 08.12.2023 г. от „Юнайтед Груп Солар БГ“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, на основание чл. 39, ал. 1, т. 1 и ал. 3 от Закона за енергетика (ЗЕ), във връзка с чл. 9, ал. 1, т. 1 и чл. 18, 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-376 от 13.12.2023 г. на председателя на КЕВР. С писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-158 от 15.12.2023 г. от дружеството са изискани допълнителна информация и документи, които са представени с писма с вх. № Е-12-00-6 от 05.01.2024 г., вх. № Е-ЗЛР-Л-158 от 17.01.2024 г., № Е-12-00-6 от 17.01.2024 г. и вх. № Е-ЗЛР-Л-158 от 19.01.2024 г.

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

1. Съгласно чл. 39, ал. 1, т. 1 от ЗЕ на лицензиране по реда на същия закон подлежи дейността „производство на електрическа енергия“. Не се изисква издаване на лицензия за производство на електрическа енергия от лице, притежаващо централа с обща инсталирана електрическа мощност до 20 MW – чл. 39, ал. 4, т. 1 от ЗЕ. Според чл. 39, ал. 3 от ЗЕ, когато за извършване на някоя от дейностите се издава лицензия, преди да е изграден енергийния обект за осъществяване на тази дейност, лицензията съдържа условията за изграждане на енергийния обект и срок за започване на лицензионната дейност. В тази връзка, според подаденото заявление дейността „производство на електрическа енергия“ ще се осъществява след изграждане и въвеждане в експлоатация на енергийния обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Грамада“ с обща инсталирана мощност 36,9 MW (AC).

Съгласно чл. 40, ал. 1 от ЗЕ лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон, което: притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията; има вещни права върху енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността, ако той е изграден; представи доказателства, че енергийният обект, чрез който ще се осъществява дейността по лицензията, отговаря на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда. В случай на издаване на лицензия, преди да е изграден енергийният обект за осъществяване на дейността се изисква условията по чл. 40, ал. 1 от ЗЕ да са налице към момента на започване на лицензионната дейност – чл. 40, ал. 2 от ЗЕ. Не се издава лицензия на лице: спрямо което е открито производство по несъстоятелност или което е обявено в несъстоятелност; което е в ликвидация; на което е отнета лицензията или е отказано издаването на лицензия за същата дейност и не е изтекъл определения срок, в който не може да кандидатства за издаване на нова лицензия за същата дейност – чл. 40, ал. 4 от ЗЕ.

2. „Юнайтед Груп Солар БГ“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност, с ЕИК 206852115, 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 София, община Столична, гр. София, п.к. 1784, р-н Младост, бул. „Цариградско шосе“ № 115, което се установява след направена служебна справка в ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията.

„Юнайтед Груп Солар БГ“ ЕООД има следния предмет на дейност: Производство и продажба на електроенергия от възобновяеми енергийни източници; разработка, строителство и експлоатация на фотоволтаични паркове; предпроектни проучвания и консултации за изграждане на централи за производство на енергия от възобновяеми енергийни източници; вътрешна и външна търговия със стоки и услуги, разрешени от закона; вътрешен и международен транспорт; спедиция, комисионерство и посредничество; търговско представителство на български и чужди юридически и физически лица и други търговски дейности, незабранени от закона, включително след получаване на необходимите лицензии, когато такива се изискват по закон.

Капиталът на „Юнайтед Груп Солар БГ“ ЕООД е в размер на 1 000 (хиляда) лв. и е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала е Словения Броудбанд С.а.р.л., Идентификация В145882, чуждестранно юридическо лице, Държава: Люксембург.

Дружеството се управлява и представлява от Боян Михайлов Кършаков в качеството му на управител.

Видно от горното, „Юнайтед Груп Солар 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, 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 17.10.2023 г., обнародван е в Официален вестник на Европейския съюз, С 437 от 2023 г. и включва юрисдикции - неосказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Антигуа и Барбуда, Ангила, Бахамски острови, Белиз, Фиджи, Гуам, Палау, Панама, Русия, Самоа, Сейшелски острови, Тринидад и Тобаго, Търкс и Кайкос, 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 „Юнайтед Груп Солар БГ“ ЕООД 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 „Юнайтед Груп Солар БГ“ ЕООД е „Словения Броудбанд“ С.а.р.л. (Slovenia Broadband S.a.r.l.), идентификация В145882, чуждестранно юридическо лице, регистрирано във Великото херцогство Люксембург. Едноличен собственик на капитала на „Словения Броудбанд“ С.а.р.л. е „Юнайтед Груп“ Б.В. (United Group B.V.), чуждестранно юридическо лице, регистрирано в Кралство Нидерландия под номер 58916318. Едноличен собственик на капитала на „Юнайтед Груп“ Б.В. е „Адриа Мидко“ Б.В. (Adria Midco B.V.), чуждестранно юридическо лице, регистрирано в Кралство Нидерландия под номер 58913661. Едноличен собственик на капитала на „Адриа Мидко“ Б.В. е „Адриа Топко“ Б.В. (Adria Topco B.V.), чуждестранно юридическо лице, регистрирано в Кралство Нидерландия под номер 58908773. Едноличен собственик на капитала на „Адриа Топко“ Б.В. е „Самър БидКо“ Б.В. (Summer BidCo B.V.), чуждестранно юридическо лице, регистрирано в Кралство Нидерландия под номер 71716734. Едноличен собственик на капитала на „Самър БидКо“ е „Самър МидКо“ Б.В. (Summer MidCo B.V.), чуждестранно юридическо лице, регистрирано в Кралство Нидерландия под номер 71712496. Едноличен собственик на капитала на „Самър МидКо“ Б.В. е „Самър Перънт“ С.а.р.л. (Summer Parent S.a.r.l.), чуждестранно юридическо лице, регистрирано във Великото херцогство Люксембург под номер В224584. Мажоритарен съдружник с над 50% капиталово участие в „Самър Перънт“ С.а.р.л. е „Самър Инвест“ С.а.р.л. (Summer Invest S.a.r.l.), чуждестранно юридическо лице, регистрирано във Великото херцогство Люксембург под номер В223255. Повече от 50% от капитала на „Самър Инвест“ С.а.р.л. се притежава индиректно чрез регистрираното в Англия „ВСЕС Х Aggregator“ LP от „BC European Capital X-1“ LP, „BC European Capital X-2“ LP, „BC European Capital X-3“ LP, „BC European Capital X-4“ LP, „BC European Capital X-5“ LP, „BC European Capital X-5A“ LP, „BC European Capital X-6“ LP, „BC European Capital X-7“ LP, „BC European Capital X-8“ LP и „BC European Capital X-9“ LP, „BC European Capital X-10“ LP, регистрирани в остров Гърнзи – коронно владение на Великобритания, както и „JMP Lux“ SCSp и „ВСЕС Х Luxembourg 1“ SCSp, регистрирани във Великото херцогство Люксембург (всичките общо наречени „BC European Capital X“ Fund или „ВСЕС Х“). „ВСЕС Х“ е инвестиционен фонд, като няма физическо лице или инвеститор, който да контролира (директно или индиректно) повече от 10% от капитала или правото на печалба от фонда. „ВСЕС Х“ се управлява и контролира от „ВСЕС Management X Limited“, в качеството му на неограничено отговорен съдружник, регистрирано в остров Гърнзи – коронно владение на Великобритания и консултирано от „BC Partners LLP“ (BC Partners).

BC Partners от своя страна се намира под контрола на „BC Partners Holdings Limited“, регистрирано в остров Гърнзи – коронно владение на Великобритания. „BC Partners Holdings Limited“ се притежава от лица от висшето ръководство на BC Partners, като никой от тях поотделно не притежава дял от 10 или повече процента. BC Partners е инвестиционна компания, занимаваща се с предоставяне на консултации по управление на инвестиции на неограничено отговорните съдружници и управителите на BC фондовете. Миноритарен съдружник с под 50% капиталово участие в Самър Перънт С.а.р.л. е „Джерард Ентърпрайзиз ЛЛС“ (Gerrard Enterprises LLC), регистрирано под номер 000543L в остров Ман – коронно владение на Великобритания. 99% от капитала на „Джерард Ентърпрайзиз ЛЛС“ се притежава от Драган Шолах, физическо лице с място на раждане Република Сърбия и пребиваващо в Швейцарска конфедерация.

Във връзка с гореизложеното за „Юнайтед Груп Солар БГ“ 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. Въз основа на представените на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от управителя на „Юнайтед Груп Солар БГ“ ЕООД, се установява, че същият 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. Представени са и декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“ – б. „д“ от НЛДЕ от управителя на „Юнайтед Груп Солар БГ“ ЕООД, от която се установява, че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност и не е в ликвидация; че на дружеството не е отнемана лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ или срокът по чл. 59, ал. 4 от ЗЕ е изтекъл; не е налице влязъл в сила акт за отказ да се издаде лицензия за осъществяване на лицензионната 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:

Съгласно чл. 42, ал. 1 от ЗЕ, лицензията се издава за срок до 35 години в съответствие с изискванията на НЛДЕ. Според разпоредбата на чл. 9, ал. 3 от НЛДЕ, Комисията определя срока на съответната лицензия в зависимост от времевия ресурс на активите, с които се осъществява лицензионната дейност и от финансовото състояние на заявителя, като Комисията не може да определи по-дълъг срок на лицензия от срока, поискан от заявителя. Съгласно чл. 18, ал. 2 от НЛДЕ, срокът на строителството на енергийния обект, чрез който ще се осъществява лицензионната дейност, не се включва в срока на лицензията.

„Юнайтед Груп Солар БГ“ ЕООД е поискало срокът на лицензията да бъде 30 (тридесет) години, като в тази връзка дружеството е представило следната обосновка: срокът е обоснован с времевия ресурс на активите, с които се осъществява дейността по лицензията, както и с оглед финансовото състояние на заявителя, за което са представени доказателства за привлечените и собствените средства.

С оглед гореизложеното и въз основа на наличните данни в Комисията, извършените наблюдения и анализи за експлоатационните параметри на използваните съоръжения във фотоволтаични електрически централи, в т.ч. и на времевия ресурс на активите, както и с оглед прилагане принципа на равнопоставеност между отделните енергийни дружества, срокът на лицензията за дейността „производство на електрическа енергия“ следва да бъде **25 (двадесет и пет) години**.

6. Технически параметри на енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността „производство на електрическа енергия“:

6.1. „Юнайтед Груп Солар БГ“ ЕООД разработва проект за фотоволтаичен парк „Грамада“ (ФЕЦ „Грамада“), предвиден да се изгради в поземлен имот с номер XXX,

намиращ се в България, област Видин, община Грамада, гр. Грамада, местност Краище, представляващ урегулиран поземлен имот за фотоволтаична централа, трафопост и съоръжения за съобщителен провод I-325.1 с РЗП XXX m², върху който ще бъде изградена електроцентрала и съоръженията за присъединяване към преносната електрическа мрежа.

Фотоволтаичната електроцентрала ще преобразува слънчевата радиация в електрическа енергия чрез фотоволтаични модули. Фотоволтаичната инсталация ще се състои от XXX броя фотоволтаични модула XXX, с мощност XXX W_p. Общата номинално инсталирана мощност на електроцентрала ще бъде 37 MW_p. Фотоволтаичните модули ще бъдат монтирани върху носещи стоманени конструкции тип „Тракер“ с направление север - юг, разпределени в паралелни редове. За повишаване на общата ефективност на електроцентрала, фотоволтаичните модули ще са свързани последователно в стрингове. Полученият от тях ток с постоянно напрежение ще се преобразува в такъв с променливо напрежение от XXX броя трифазни инвертори XXX с мощност XXX kW, всеки. Променливо токовите изходи на инверторите ще бъдат обединени в уредби ниско напрежение (НН) в комплектни трансформаторни подстанции (КТП) XXX, които ще преобразуват напрежението от XXX kV, чрез повишаващ трансформатор в средно напрежение (СрН). Комплектните трансформаторни подстанции ще се присъединят към нова повишаваща подстанция. Присъединяването към електропреносната мрежа на “Електроенергиен Системен Оператор“ ЕАД е според изискванията, описани в предварителен договор № XXX г. за присъединяване на обект на производител на електрическа енергия към преносната електрическа мрежа.

Местоположение на фотоволтаичната централа „Грамада“:

- Географски координати: XXX
- Надморска височина: XXX m

Технически характеристики:

- Инсталирана мощност: 36 997 kW_p
- P75 годишно производство на енергия за 1-та година: XXX MWh/година
- Деградация на фотоволтаичните модули: XXX%/година
- 12 годишна продуктова гаранция за фотоволтаичните модули
- 30 годишна линейна гаранция за мощността на фотоволтаичните модули
- Очаквана дата на търговска експлоатация: XXX г.

6.2. Предварителен договор за присъединяване към електропреносната мрежа:

За присъединяването на ФЕЦ „Грамада“ към електропреносната мрежа (110 kV), собственост на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД), дружеството е представило Предварителен договор за присъединяване на обект на производител на електрическа енергия към преносната електрическа мрежа № XXX, сключен между ЕСО ЕАД и „Юнайтед Груп Солар БГ“ ЕООД.

Съгласно условията на договора, присъединяването на обекта ще се извърши чрез проектиране, изграждане и въвеждане в експлоатация на нова повишаваща подстанция XXX kV, на място определено с подробен устройствен план – план за застрояване, съгласно срокове и етапи, посочени в т. 5 на договора.

6.3. График за строителството на енергийния обект

„Юнайтед Груп Солар БГ“ ЕООД е представило строителен график на проекта за изграждане и въвеждане в експлоатация на ФЕЦ „Грамада“ и на присъединителните съоръжения на обекта, съдържащ информация за всяка от планираните дейности по проекта, с началната и крайната дата за тяхното извършване. Дружеството е приложило подробен линеен график за реализация на проекта, който включва следните основни мероприятия и периоди:

- Урегулиране и разрешителни за ФЕЦ – от XXX г. до XXX г.;

- Проектиране – от XXX г. до XXX г.;
- Строителство (СМР) – от XXX г. до XXX г.;
- Доставка на оборудването за ФЕЦ – от XXX г. до м. XXX г.;
- Доставка на оборудването за присъединителните съоръжения – от XXX г. до XXX г.;
- Монтаж, изграждане и въвеждане в експлоатация – от XXX г. до XXX г.

Графикът може да бъде променян, с цел подобряване организацията на работа, по-добро планиране на човешкия ресурс и навременно приключване на дейностите по проекта.

6.4. Документи във връзка с изграждането на енергийния обект

Във връзка с изграждането на ФЕЦ „Грамада“ и присъединителните електрически съоръжения за обекта, „Юнайтед Груп Солар БГ“ ЕООД е представило необходимите инвестиционни проекти за фотоволтаичната централа и съоръженията към нея.

„Юнайтед Груп Солар БГ“ ЕООД има учредено право на строеж с нотариален акт XXX г. върху XXX m² от парцел за изграждане на фотоволтаична централа с инсталирана мощност до XXX kW. Правото на строеж не е ограничено със срок.

6.5. Оценка на наличния и прогнозния потенциал на ресурса

„Юнайтед Груп Солар БГ“ ЕООД е представило извадка от независима оценка на производството на електрическа енергия от ФЕЦ „Грамада“, изготвена от технически консултант XXX. Въз основа на дългосрочната оценка, извършена от XXX и проектните характеристики на енергийния обект е посочено в табличен вид дългосрочното средно годишно производство на електрическа енергия и коефициенти на производителност за фотоволтаична централа „Грамада“.

6.6. Човешки ресурси и организационна структура на заявителя и за образованието и квалификацията на ръководния персонал

„Юнайтед Груп Солар БГ“ ЕООД с управител г-н Боян Кършаков е представило информация за управленската и организационна структура, от която е видно, че „Юнайтед Груп Солар БГ“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност с едноличен собственик „Словения Броудбанд С.а.р.л.“, с Идентификация В145882, чуждестранно юридическо лице, регистрирано в Люксембург.

Дружеството посочва, че процесът на наемане на персонал за бъдещата организационна структура ще бъде финализиран при пускането в експлоатация на фотоволтаичната електроцентрала. Дейностите по експлоатация и поддръжка на фотоволтаичната електроцентрала и на присъединителните съоръжения, осигуряването на здравословни и безопасни условия на труд (ЗБУТ) ще бъдат възложени на външни фирми.

„Юнайтед Груп Солар БГ“ ЕООД е предоставило бъдеща организационна схема както следва:

Организационна единица - ниво 1	Организационна единица - ниво 2	Град	Позиция	Образование	Планирани бройки
„Юнайтед Груп Солар БГ“ ЕООД	Централен офис	София	Управител	Висше икономическо	1
„Юнайтед Груп Солар БГ“ ЕООД	Централен офис	София	Ръководител строителство и експлоатация ФЕЦ	Висше техническо	1
„Юнайтед Груп Солар БГ“ ЕООД	Централен офис	София	Финансов контролор	Висше икономическо	1
„Юнайтед Груп Солар БГ“ ЕООД	ФЕЦ	София	Ръководител ФЕЦ	Висше техническо	1
„Юнайтед Груп Солар БГ“ ЕООД	ФЕЦ	София	Оператори ФЕЦ и подстанция (дневна смяна)	Средно техническо	2

Въз основа на гореизложеното, може да се направи извод, че „Юнайтед Груп Солар БГ“ ЕООД притежава материални, технически и човешки ресурси за изграждане на енергийния обект със съответните присъединителни съоръжения и в съответствие с представения график за строителството.

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

7.1. Източници на финансиране за изграждането на енергийния обект:

Дружеството е посочило, че общият размер на инвестиционните разходи за изграждане на фотоволтаична централа „Грамада“ с инсталирана постояннотокова мощност от 36,997 MW_p, е XXX хил. лв., като източниците на финансиране са XXX % привлечени средства в размер на XXX хил. лв. и XXX% собствени средства в размер на XXX хил. лв.

Като доказателство за осигуряване на собствените финансови средства за изграждане на ФЕЦ „Грамада“, е представен Протокол от Решение на управителя на „Юнайтед Груп Солар БГ“ ЕООД, проведено на XXX г., с взето решение: дружеството да участва в изграждането на ФЕЦ „Грамада“ със собствените средства в общ размер на XXX хил. лв.

По отношение на обезпечаването на привлечените средства е представен Договор за заем, сключен на XXX г., между едноличния собственик на капитала на „Юнайтед Груп Солар БГ“ ЕООД, а именно: Словения Броудбанд С.а.р.л. (заемодател) и „Юнайтед Груп Солар БГ“ ЕООД (заемател), с първоначална стойност от XXX хил. лв. (XXX хил. евро). На проведено заседание на XXX г., едноличния собственик на капитала Словения Броудбанд С.а.р.л., взема решение: да увеличи сумата по сключения на XXX г. договор за заем в размер до XXX хил. лв. (XXX хил. евро), с цел осигуряване на финансиране на проект за изграждане и въвеждане в експлоатация на фотоволтаична централа, с предвидена обща инсталирана мощност до XXX MW, разположена на територията на гр. Грамада, област Видин. С Допълнително споразумение № XXX от XXX г. към договора за заем, е увеличена заемната сума в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро), като финансирането ще се извърши при следните условия:

- Размер на кредита – до XXX хил. лв. (XXX хил. евро);
- Лихвен процент – XXX %;
- Погасяване на главницата –еднократно или на отделни траншове;
- Срок на погасяване –XXX години от датата на сключване на договора за заем.

В допълнение дружеството посочва, че за периода 2022 г. – 2023 г. са направени разходи за инвестиции в размер на XXX хил. лв., свързани с проектирането и изграждането на фотоволтаичната централа.

7.2. Финансови резултати от дейността на „Юнайтед Груп Солар БГ“ ЕООД:

„Юнайтед Груп Солар БГ“ ЕООД е новоучредено дружество през 2022 г. и в изпълнение на изискванията на чл. 11, ал. 2, т. 4 от НЛДЕ, е представило удостоверение от XXX АД, с изх. № XXX г. за наличието на банкова сметка и паричен ресурс в нея.

В допълнение, следва да се има предвид, че дружеството е представило и годишен финансов отчет за 2022 г., от който е видно, че не е осъществявана производствена дейност, а само мероприятия, свързани с проектирането и изграждането на обекта.

7.3. Финансови възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“, включително за изграждането на енергийния обект

„Юнайтед Груп Солар БГ“ ЕООД е предоставило финансов модел за периода 2024 г. – 2054 г. С оглед установяване на финансовите възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“, включително за изграждането на енергийния обект ФЕЦ „Грамада“, са анализирани прогнозните данни във финансовия модел. Те са изготвени при следните допускания и параметри:

- годишното производство на електрическа енергия през първата година е в размер

на XXX MWh, тъй като съгласно чл. 18, ал. 3, т. 7 от НЛДЕ годината на издаване на лицензията следва да е посочена като нулева. През 2025 г. годишното производство на електрическа енергия е в размер на XXX MWh, тъй като обхваща период от месец октомври до месец декември, поради което дружеството реализира по-малко количество електрическа енергия, спрямо производството през следващите години от разглеждания период. Годишното производство на електрическа енергия е определено при средногодишна деградация от XXX%. Прогнозния потенциал на ФЕЦ „Грамада“ е изчислен от независим технически консултант XXX., въз основа на конкретните за централата технически характеристики, географски координати и съответни метеорологични данни. Очакванията на дружеството са произведените количества електрическа енергия да бъдат реализирани по силата на сключен дългосрочен договор с купувач XXX (XXX % от обема), а останалото количество - на свободния пазар в България.

- цените, по които дружеството ще продава произвежданата електрическа енергия, са: прогнозна цена по силата на дългосрочен договор за изкупуване на електрическа енергия от XXX в периода от 2025 г. – до XXX г. - в размер на XXX лв./MWh; прогнозна цена на свободен пазар - варира от XXX лв./MWh през 2025 г. до XXX лв./MWh през 2033 г.

- за периода 2025 г. – 2054 г. дружеството предвижда средногодишните разходи за амортизации на нетекущите активи да са в размер на XXX хил. лв.

Основните параметри на инвестиционния проект са представени в таблица № 1.

Таблица № 1

№	Вид	Стойност
1.	Инсталирана мощност, MW _p	36,997
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 _p инсталирана мощност, хил. лв.	XXX

При така заложените параметри и допускания в представения от дружеството прогнозен паричен поток са включени и плащанията на главница и лихви за периода от XX г. – XXX г., отразяващи периода на обслужване на привлечените средства, осигурени по силата на договор за заем.

Видно от финансовия модел за периода 2024 г. – 2054 г., дружеството прогнозира приходите от продажба на електрическа енергия да нарастват от XXX хил. лв. през 2025 г. до XXX хил. лв. през 2054 г. или общо за периода да реализира приходи от дейността в размер на XXX хил. лв. Прогнозните разходите възлизат на XXX хил. лв., като очакванията на дружеството са да реализира положителен финансов резултат през целия период.

В тази връзка и видно от финансовия модел, нетните парични потоци са положителни стойности през всички години, което е индикатор, че дружеството ще има финансови възможности да обслужва задълженията си, включително тези по изпълнение изграждането на енергийния обект ФЕЦ „Грамада“.

Основните показатели за оценка на ефективността на проекта, изчислени въз основа на данните, предоставени от дружеството (дисконтирани с XXX%), са както следва:

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

Посочените стойности на тези показатели определят проекта, като ефективен, тъй

като изчислената нетна настояща стойност (NPV) е положителна величина, а вътрешната норма на възвръщаемост (IRR = XXX%) е по-висока от дисконтовия фактор ($i = XXX\%$).

Предвид гореизложеното, може да се направи извод, че проектът за изграждане на енергийния обект на „Юнайтед Груп Солар БГ“ ЕООД е финансово ефективен и икономически целесъобразен и заявителят е осигурил необходимото финансиране. Извършеният анализ показва, че при изпълнение на заложените във финансовия модел параметри за периода 2024 г. – 2054 г., дружеството ще акумулира положителни нетни парични потоци, които ще осигурят финансови възможности за обслужване на привлечения ресурс и за извършване на всички плащания, свързани с нормалното осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“.

8. В допълнение към горното, „Юнайтед Груп Солар БГ“ ЕООД е представило документи относно наличието на вещни права:

Заявителят е представил Нотариален акт за учредяване на право на строеж и право на ползване за енергиен обект № XXX г., вписан в Служба по вписванията – гр. Кула, вх. рег. XXX г., акт XXX, том XXX, дело XXX, по силата на който XXX е учредила безсрочно и възмездно право на строеж върху площ от XXX m², от поземлен имот с идентификатор XXX (площ на целия поземлен имот XXX m²), находящ се в гр. Грамада, общ. Грамада, обл. Видин. XXX, както и е учредила безсрочно и възмездно право на ползване върху сграда с идентификатор XXX, находяща се в гр. Грамада, общ. Грамада, обл. Видин, върху реална част от поземлен имот с идентификатор XXX.

9. Доказателства за спазени нормативни изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда по отношение на енергийния обект

Във връзка с реализиране на инвестиционното намерение, „Юнайтед Груп Солар БГ“ ЕООД е представило:

- Решение № МО-30-ЕО от 2022 г. на Регионална инспекция по околната среда и водите – Монтана за преценяване на необходимостта от извършване на екологична оценка, с което компетентния орган е решил, да не се извършва екологична оценка на подробен устройствен план – план за регулация и застрояване (ПУП - ПРЗ) за поземлен имот с идентификатор XXX, по кадастралната карта и кадастралните регистри на гр. Грамада, общ. Грамада, област Видин.

10. Информация, към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-158 от 08.12.2023 г., допълнено с писма с вх. № Е-12-00-6 от 05.01.2024 г., вх. № Е-ЗЛР-Л-158 от 17.01.2024 г., № Е-12-00-6 от 17.01.2024 г. и вх. № Е-ЗЛР-Л-158 от 19.01.2024 г., която представлява защитена по закон информация:

„Юнайтед Груп Солар БГ“ ЕООД е посочило, че в представените от дружеството документи, част от административната преписка за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“, чрез ФЕЦ „Грамада“, да се счита като търговска тайна всяка информация, в това число: имена на контрагенти, производители на оборудване и доставчици на услуги; имена на специализирани фирми за прогнози на производството, цени на електроенергия и др.; финансовите разчети в бизнес плана и съпровождащите таблици; прогнозни цени за продажба на електроенергия и гаранции за произход; цената по дългосрочния договор за изкупуване на електроенергия е търговска тайна; идентификационни номера на предварителния договор за присъединяване с ЕСО ЕАД и неговите конкретни параметри; цена и други параметри от нотариалния акт за учредяване на вещни права; прогнозен времеви график за реализация на ФЕЦ „Грамада“; цени, търговски условия и други от договорите за изграждане и поддръжка на ФЕЦ, строителен надзор, проектиране; параметри, участници и др., от тръжните документации; размери, лихвени проценти и други параметри от договора за заем; параметри на решението на едноличния собственик за отпускане на заем за изграждане на ФЕЦ; лични данни на управителите и други лица.

С оглед характера на описаните данни и документи, 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, ако нейното разгласяване би довело до нелоялна конкуренция между търговци, или до застрашаване на търговския интерес на трети лица. В тази връзка, посочената от „Юнайтед Груп Солар БГ“ ЕООД информация следва да бъде заличена при публикуването на попадащите в обхвата на чл. 15, ал. 2 от ЗЕ документи във връзка с подаденото от дружеството заявление.

Изказвания по т.8.:

Докладва В. Петров. Административното производство е образувано по подадено заявление от „Юнайтед Груп Солар БГ“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект.

„Юнайтед Груп Солар БГ“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност, вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията, което е установено след направена служебна справка.

Дружеството се управлява и представлява от Боян Михайлов Кършаков в качеството му на управител.

Структурата на собственост и контрола на дружеството са подробно описани в т. 3 от доклада, като до краен действителен собственик се достига до Драган Шолах, физическо лице с място на раждане Република Сърбия и пребиваващо в Швейцарска конфедерация.

„Юнайтед Груп Солар БГ“ ЕООД е поискало срокът на лицензията да бъде 30 години, като в тази връзка дружеството е представило съответната обосновка. С оглед на наличните данни в Комисията и прилагане принципа на равнопоставеност между отделните енергийни дружества, работната група предлага срокът на лицензията за дейността „производство на електрическа енергия“ да бъде 25 години.

„Юнайтед Груп Солар БГ“ ЕООД предвижда изграждане на енергиен обект фотоволтаична електроцентрала, с наименование „Грамада“, която е с инсталирана променливотокова мощност 36,997 MWp. Енергийният обект ще бъде изграден в област Видин, община Грамада, гр. Грамада, местност Краище.

„Юнайтед Груп Солар БГ“ ЕООД е представило линеен график на проекта за строителството на ФЕЦ „Грамада“, като въвеждането в експлоатация се предвижда да се осъществи през XXX г.

Относно дейностите по поддръжка и експлоатация на ФЕЦ „Грамада“ заявителят посочва, че те ще бъдат възложени на външни фирми.

„Юнайтед Груп Солар БГ“ ЕООД е представило документи относно вещни права и доказателства за спазването на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда по отношение на енергийния обект.

По отношение на финансирането на обекта дружеството е посочено, че общият размер на инвестиционните разходи е XXX хил. лв., като източниците на финансиране са XXX % привлечени средства и XXX % собствени средства.

Извършеният анализ показва, че при изпълнение на заложените във финансовия модел параметри за периода 2024 г. – 2054 г. дружеството ще акумулира положителни нетни парични потоци, които ще осигурят финансови възможности за обслужване на привлечения ресурс и за извършване на всички плащания, свързани с нормалното осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“.

„Юнайтед Груп Солар БГ“ ЕООД е посочило, че в представените от дружеството документи към заявлението се съдържа информация, която се явява търговска тайна по смисъла на чл. 3 от Закона за защита на търговската тайна, като са посочени конкретни документи и информация.

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. В тази връзка, посочената от „Юнайтед Груп Солар БГ“ ЕООД информация следва да бъде заличена при публикуването на попадащите в обхвата на чл. 15, ал. 2 от ЗЕ документи във връзка с подаденото от дружеството заявление.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 1, предложение първо и ал. 3 от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 1 и чл. 18, 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, 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 „Юнайтед Груп Солар БГ“ ЕООД 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 каза, че иска да направи съвсем кратък коментар. От последните две решения по точките от дневния ред прави впечатление, че в с. Черни връх, община Камено ще се строи соларна инсталация за 40 MW. Действителните собственици са граждани на Р Турция. При това заявление за издаване на лицензия действителният собственик е лице, което е с място на раждане Р Сърбия, пребиваващо в Швейцарска конфедерация. В този случай соларният парк ще се строи в община Грамада, която е гранична с Р Сърбия. Това не е свързано с решенията на КЕВР, но тези случаи се разглеждат последователно в едно и също заседание. Записано е, че мощността е 37 MWp, но тяхното решение е да се гарантира до XXX MWp, с цел осигуряване на финансирането на проект за изграждане и въвеждане в експлоатация на ФЕЦ, с предвидена обща инсталирана мощност XXX MWp. Това означава, че дружеството може да построи до тези XXX MWp. Това са данните от таблицата в доклада. С последните три последователни решения има 160 MW, които са предвидени за въвеждане в електроенергийната система на Р България, което е сериозен напредък във въвеждането на възобновяема енергия. В този случай решението е за изграждане до XXX г., а предходното решение е за изграждане до 31.12.2024 г.

Ив. Н. Иванов каза, че насрочва откритото заседание на 15.02.2024 г. от 10:05 часа.

От страна на членовете на Комисията нямаше други въпроси и коментари по доклада.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 1, предложение първо и ал. 3 от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 1 и чл. 18, 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 ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-146 от 05.02.2024 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-158 от 08.12.2023 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Юнайтед Груп Солар БГ“ ЕООД.

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 15.02.2024 г. от 10:05 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи „Юнайтед Груп Солар 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, 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 Александър Йорданов, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

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

По т.9. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-145 от 05.02.2024 г., относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-164 от **21.12.2023** г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „ПАРК РАМАНУША“ ЕООД.

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-164 от 21.12.2023 г. от „ПАРК РАМАНУША“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, на основание чл. 39, ал. 1, т. 1 и ал. 3 от Закона за енергетика (ЗЕ), във връзка с чл. 9, ал. 1, т. 1 и чл. 18, 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-395 от 29.12.2023 г. на председателя на КЕВР.

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-164 от 09.01.2024 г. дружеството е представило допълнителна информация и документи към заявлението.

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

1. Съгласно чл. 39, ал. 1, т. 1 от ЗЕ на лицензиране по реда на същия закон подлежи дейността „производство на електрическа енергия“. Не се изисква издаване на лицензия за производство на електрическа енергия от лице, притежаващо централа с обща инсталирана електрическа мощност до 20 MW – чл. 39, ал. 4, т. 1 от ЗЕ. Според чл. 39, ал. 3 от ЗЕ, когато за извършване на някоя от дейностите се издава лицензия, преди да е изграден енергийният обект за осъществяване на тази дейност, лицензията съдържа условията за изграждане на енергийния обект и срок за започване на лицензионната дейност. В тази връзка, според подаденото заявление дейността „производство на

електрическа енергия“ ще се осъществява след изграждане и въвеждане в експлоатация на енергийния обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Рамануша“ с обща инсталирана мощност – 48 MW (AC) и постояннотокова мощност – 54,030 MW (DC).

Съгласно чл. 40, ал. 1 от ЗЕ лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон, което: притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията; има вещни права върху енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността, ако той е изграден; представи доказателства, че енергийният обект, чрез който ще се осъществява дейността по лицензията, отговаря на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда. В случай на издаване на лицензия, преди да е изграден енергийният обект за осъществяване на дейността се изисква условията по чл. 40, ал. 1 от ЗЕ да са налице към момента на започване на лицензионната дейност – чл. 40, ал. 2 от ЗЕ. Не се издава лицензия на лице: спрямо което е открито производство по несъстоятелност или което е обявено в несъстоятелност; което е в ликвидация; на което е отнета лицензията или е отказано издаването на лицензия за същата дейност и не е изтекъл определения срок, в който не може да кандидатства за издаване на нова лицензия за същата дейност – чл. 40, ал. 4 от ЗЕ.

2. „ПАРК РАМАНУША“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност, с ЕИК: 205981153, 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 София, община Столична, гр. София, п.к. 1164, р-н „Лозенец“, ул. „Галичица“ № 33Б, ап. офис 2, което се установява след направена служебна справка в ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията.

„ПАРК РАМАНУША“ ЕООД има следния предмет на дейност: Изграждане и поддръжка на фотоволтаични електроцентрали, производство и продажба на електрическа енергия, произведена от възобновяеми енергийни източници и алтернативни енергийни източници, както и всякакви други дейности, които не са забранени от закона.

Капиталът на „ПАРК РАМАНУША“ ЕООД е в размер на 100 (сто) лв. и е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала е „СИСОЛ ИНВЕСТ“ ЕООД, с ЕИК: 206802621.

Дружеството се управлява и представлява от Георги Томов Златарев в качеството му на управител.

Видно от горното, „ПАРК РАМАНУША“ 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), Питкерн 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 17.10.2023 г., обнародван е в Официален вестник на Европейския съюз, С 437 от 2023 г. и включва юрисдикции - неосказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Антигуа и Барбуда, Ангила, Бахамски острови, Белиз, Фиджи, Гуам, Палау, Панама, Русия, Самоа, Сейшелски острови, Тринидад и Тобаго, Търкс и Кайкос, 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 „ПАРК РАМАНУША“ ЕООД 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 „ПАРК РАМАНУША“ ЕООД е „СИСОЛ ИНВЕСТ“ ЕООД. Едноличен собственик на капитала на „СИСОЛ ИНВЕСТ“ ЕООД е „СИ ЕНЕРДЖИ ГРУП“ ЕАД. Едноличен собственик на капитала на „СИ ЕНЕРДЖИ ГРУП“ ЕАД е Георги Томов Златарев, гражданин на Р България.

Във връзка с гореизложеното за „ПАРК РАМАНУША“ 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. Въз основа на представените на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от управителя на „ПАРК РАМАНУША“ ЕООД, се установява, че същият не е лишен от правото да упражняват търговска дейност и не е осъден 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 от управителя на „ПАРК РАМАНУША“ ЕООД, от която се установява, че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност и не е в ликвидация; че на дружеството не е отнемана лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ или срокът по чл. 59, ал. 4 от ЗЕ е изтекъл; не е налице влязъл в сила акт за отказ да се издаде лицензия за осъществяване на лицензионната 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:

Съгласно чл. 42, ал. 1 от ЗЕ, лицензията се издава за срок до 35 години в съответствие с изискванията на НЛДЕ. Според разпоредбата на чл. 9, ал. 3 от НЛДЕ Комисията определя срока на съответната лицензия в зависимост от времевия ресурс на активите, с които се осъществява лицензионната дейност и от финансовото състояние на заявителя, като Комисията не може да определи по-дълъг срок на лицензия от срока, поискан от заявителя. Съгласно чл. 18, ал. 2 от НЛДЕ, срокът на строителството на енергийния обект, чрез който ще се осъществява лицензионната дейност, не се включва в срока на лицензията.

„ПАРК РАМАНУША“ ЕООД е поискало срокът на лицензията да бъде 25 (двадесет и пет) години, като в тази връзка дружеството е представило следната обосновка: срокът е обоснован с времевия ресурс на активите, с които се осъществява дейността по лицензията, като за същия период са осигурени продуктови и производствени гаранции за отделните компоненти от централата, както и с оглед финансовото състояние на заявителя, за което са представени доказателства за привлечените средства.

С оглед гореизложеното и въз основа на наличните данни в Комисията, извършените наблюдения и анализи за експлоатационните параметри на използваните съоръжения във фотоволтаични електрически централи, в т.ч. и на времевия ресурс на активите, както и с оглед прилагане принципа на равнопоставеност между отделните енергийни дружества, работната група предлага срокът на лицензията за дейността „производство на електрическа енергия“ да бъде **25 (двадесет и пет) години**, така както е поискан от дружеството.

6. Технически параметри на енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността „производство на електрическа енергия“:

6.1. „ПАРК РАМАНУША“ ЕООД разработва проект за фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Рамануша“, който ще бъде разположен в землището на гр. Сливен, местност „Кютюклюка“ и м. „Сливенски кър“, с обща инсталирана мощност от 48 MW (AC) и постояннотокова мощност 54 030,08 kW_p, който се предвижда да бъде въведен в експлоатация през м. май 2024 г. Географски координати на централата: 42.66 N, 26.37 E.

Фотоволтаичните панели са тип монокристални, произведени с най-нова технология (ТОПКОН) с капацитет 570-575 W_p. Ефективността им е 22,2-22,4%, а годишната линейна деградация е 0,40%, като за първата година деградацията е от порядъка на до 1%.

Модулите са двулицеви, с висока ефективност, която се дължи на възможността и задната страна на модула да генерира електроенергия, на база „улавяне“ на отразена слънчева радиация. Размерите на един модул са: 2278x1134x30 mm, като клетките са облицовани от двете страни със стъкло.

Конструкцията, върху която ще бъдат разположени фотоволтаичните модули е произведена в Германия. Конструкцията е изработена от поцинкована стомана, фиксира се на земя с директно набиване на „крака“ и на нея се разполагат модулите на два реда.

Производител и доставчик на инверторите и трансформаторните станции средно напрежение е китайската компания ТВЕА. Инверторите са стрингови с мощност 250 kW. Те ще бъдат разположени в полето в близост под конструкцията в края на редовете и посредством кабелни връзки, електроенергията ще се подава към трансформаторните станции.

Трансформаторните станции са доставени от същия производител, като една трансформаторна станция може да поема до 6500 – 6750 kVA мощност, като изходящото им напрежение е на 33 kV. В проекта има разположени 8 бр. трансформаторни станции.

Силов трансформатор (1 бр.) със следните характеристики: 40/50 MVA, 110/33/(6,3) kV, ONAN/ONAF, проектиран и изпълнен съгласно стандарти IEC, със стандартни аксесоари по IEC и комплект резервни части. Те ще бъдат разположени в подстанцията на обекта, където ще се извършва и меренето.

Относно присъединяването дружеството посочва, че ще бъде изградена подстанция 33/110 kV, която ще бъде разположена в поземлен имот с идентификатор 77476.57.11. Фотоволтаичните полета, разположени в парцелите, ще се свържат посредством подземни кабелни линии към посочената подстанция, в която ще се монтира силовия трансформатор, описан по-горе. От подстанцията тръгва нов кабелен електропровод 110 kV до ново изводно поле 110 kV от ОРУ 110 kV на п/ст „Сливен Индустрия“.

Основните технически параметри на инверторите са както следва:

Инвертор	Инверторна станция ТВЕА TS250KTL-HV
МРР диапазон на изменение на входното напрежение (DC), V	500-1500 V
Максимално входно напрежение, V	1500 V
Максимален входен ток, A	30 A
Номинално изходно напрежение (AC), V	800 Vac
Номинална изходна мощност, kVA	250 kVA
Максимална изходна мощност, kW	250 kW/228 kW ~ 40 градуса
Номинален изходен ток, A	165 A
Максимален изходен ток, A	180 A
Максимален КПД, % Max. Efficiency	98,6%
Euro Efficiency	98%
Фактор на мощността	>0,99
IP защитен клас	IP66
Честота, Hz	50 Hz
Брой на фазите	3
Работна температура	-25°C до +60°C

Присъединяването на ФЕЦ „Рамануша“ към електропреносната мрежа е предвидено да се осъществи посредством:

- Нова повишаваща подстанция 33/110 kV;
- Нов въздушен електропровод 110 kV за присъединяване на подстанцията на обекта до ново изводно поле 110 kV от ОРУ 110 kV на п/ст „Сливен Индустрия“;
- Реконструкция на п/ст „Сливен Индустрия“ с оборудване на ново поле 110 kV;
- Релейни защиты за нова ВЛ 110 kV ;
- Оптична комуникационна връзка между п/ст „Сливен Индустрия“ и новата подстанция на обекта;
- Технически средства за телемеханика и телекомуникация;
- Средства за търговско измерване.

6.2. Договор за присъединяване към електропреносната мрежа:

За присъединяването на ФЕЦ „Рамануша“ към електропреносната мрежа (110 kV), собственост на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД), дружеството е представило договор за присъединяване на обект на производител на електрическа

енергия към преносната електрическа мрежа № ДГ-ПР 110-1663/19.07.2023 г., сключен между „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД и „ПАРК РАМАНУША“ ЕООД.

Съгласно условията на договора, присъединяването на обекта ще се извърши чрез изграждане и въвеждане в експлоатация на нова повишаваща подстанция СрН/110 kV. Подстанцията на обекта ще бъде изградена на територията на обекта, на място определено с подробен устройствен план – план за застрояване (ПУП-ПРЗ), съгласно сроковете и етапите посочени в т.5 от договора.

6.3. График за строителството на енергийния обект

„ПАРК РАМАНУША“ ЕООД е представило строителен график на проекта за изграждане и въвеждане в експлоатация на ФЕЦ „Рамануша“ и на присъединителните съоръжения на обекта, съдържащ информация за всяка от планираните дейности по проекта, с началната и крайната дата за тяхното извършване. От графика на проекта е видно следното:

- **В периода м. октомври 2023 г. – м. декември 2023 г. са извършени следните дейности за ФЕЦ „Рамануша“:**
 1. Проектиране: подстанция, външна връзка и електроцентраля, всички части;
 2. Откриване на строителните площадки;
 3. Вертикална планировка на всички;
 4. Осигурени пътища и подход за тежка механизация на обекта до всички парцели;
 5. Доставка на конструкцията и 50% от модулите;
 6. Изработени са фундаментите на подстанцията;
 7. Доставка и монтаж на силов трансформатор на подстанцията;
 8. Първичното оборудване КРУ 33 kV е доставено и комплектовано.
- **През м. януари 2024 г. се предвиждат следните дейности по строителството:**
 - **За ФЕЦ:**
 1. Механични дейности: конструкция и модули;
 2. Монтаж на инвертори;
 3. Полагане на заземителна шина и тръби за кабели под вътрешните пътища.
 - **За подстанция и външна връзка:**
 1. Изграждане на строителните полета;
 2. Монтаж на таблата, апаратурата и релейните защиты - първичен монтаж;
 3. Поставяне на муфи и глави на кабели за присъединяване;
 4. Изграждане на сградата на подстанцията.
- **През м. февруари 2024 г. се предвиждат следните дейности по строителството:**
 - **За ФЕЦ:**
 1. Приключване на монтажа на конструкцията и 50% от модулите;
 2. Монтаж на трансформаторни станции средно напрежение и на двата парцела.
 - **За подстанция и външна връзка:**
 1. Вторичен монтаж (табла, контролни кабели, връзки към съоръжения);
 2. Наладка и настройки;
 3. Завършване на външната връзка и подстанцията;
 4. Готовност за 72-часови проби.
- **През м. март 2024 г. се предвиждат следните дейности по строителството:**
 - **За ФЕЦ:**
 1. Завършване на монтажа;
 2. Настройки на инвертори и трафа;
 3. Тестване;
 4. Монтаж на огради и поставяне на табели;
 5. Готовност за 72-часови проби.

➤ **За подстанция и външна връзка:**

1. Наладка и настройки;
2. Реални тестове и подготовка за включване;
3. 72-часови проби;
4. Настройки на софтуера и комуникационното оборудване;
5. Готовност за пускане на обекта в реална експлоатация.

• **През м. април – м. май 2024 г. се предвиждат следните дейности по строителството:**

➤ **За ФЕЦ:**

1. Извършване за 72-часови проби;
2. Въвеждане в експлоатация.

Графикът може да бъде променян, с цел подобряване организацията на работа, по-добро планиране на човешкия ресурс и навременно приключване на дейностите по проекта.

6.4. Документи във връзка с изграждането на енергийния обект

Във връзка с изграждането на ФЕЦ „Рамануша“ и присъединителните електрически съоръжения за обекта, „ПАРК РАМАНУША“ ЕООД е представило необходимите инвестиционни проекти за фотоволтаичната централа и съоръженията към нея. За ФЕЦ „Рамануша“ и присъединителните съоръжения има издадени от главния архитект на община Сливен разрешения за строеж:

• **Разрешение за строеж №154/18.04.2023 г.**, издадено от гл. архитект на Община Сливен (влязло в сила на 10.05.2023 г.) за изграждане на „Фотоволтаична електроцентрала с инсталирана мощност 29 900 kW_p, комплектни трансформаторни станции и кабелни линии СрН“ в ПИ 67338.75.47, изменено със Заповед от 27.11.2023 г. на гл. архитект на Община Сливен (в сила от 19.12.2023 г.);

• **Разрешение за строеж №155/18.04.2023 г.**, издадено от гл. архитект на Община Сливен (влязло в сила на 10.05.2023 г.) за изграждане на „Фотоволтаична електроцентрала с инсталирана мощност 6 921,85 kW_p, комплектни трансформаторни станции и кабелни линии СрН“ в ПИ 67338.75.15, изменено със Заповед от 27.11.2023 г. на гл. архитект на Община Сливен (в сила от 19.12.2023 г.);

• **Разрешение за строеж №156/18.04.2023 г.**, издадено от гл. архитект на Община Сливен (влязло в сила на 10.05.2023 г.) за изграждане на „Фотоволтаична електроцентрала с инсталирана мощност 16 504,80 kW_p, комплектни трансформаторни станции и кабелни линии СрН“ в ПИ 67338.76.14 и ПИ 67338.76.15, изменено със Заповед от 27.11.2023 г. на гл. архитект на Община Сливен (в сила от 19.12.2023 г.);

• **Разрешение за строеж №358/09.09.2022 г.**, издадено от гл. архитект на Община Сливен (влязло в сила на 03.10.2022 г.) за изграждане на „подстанция на „ФВЕЦ Рамануша“ и „Ажурна ограда“ в ПИ 67338.76.14 по КК на м. „Сливенски кър“, землището на гр. Сливен;

• **Разрешение за строеж №158/03.11.2023 г.**, издадено от гл. архитект на Община Сливен (влязло в сила на 21.11.2023 г.) за изграждане на „Кабелни връзки 33 kV към подстанция „Рамануша“ 33 kV/100 kV в ПИ 67338.76.14 по КК, м. „Сливенски кър“ за присъединяване на фотоволтаични електроцентрали с инсталирана мощност до 48 MW в имоти с идентификатори 67338.75.15, 67338.75.47, 67338.76.14 и 67338.76.15 по КК в местности „Сливенски кър“ и „Кютюклока“, землище на гр. Сливен;

• **Разрешение за строеж №40/22.03.2023 г.** (влязло в сила на 12.04.2023 г.) за изграждане на „Реконструкция на ВЛ 110 kV Петрол и нов присъединителен

електропровод 110 kV от подстанция „Сливен индустрия“, в ПИ 67338.605.163 по КК до новопроектирана подстанция „ФВЕЦ Рамануша“ в ПИ 67338.76.14 по КК, м. „Сливенски кър“, землище на гр. Сливен, изменено с Решение от 26.07.2023 г. на гл. архитект на Община Сливен.

Дружеството посочва, че за изграждането на ФЕЦ „Рамануша“, „ПАРК РАМАНУША“ ЕООД е сключило договори за проектиране и строителство (ЕРС договор) с водеща българска компания с дългогодишен международен опит при изграждане, управление и поддръжка на фотоволтаични централи – „Пи Ви Консулт“ ООД. Проектирането и строителството на присъединителните съоръжения на ФЕЦ „Рамануша“ е възложено на „ПСС България“ ООД.

6.5. Оценка на наличния и прогнозния потенциал на ресурса

„ПАРК РАМАНУША“ ЕООД е представило симулация чрез специализиран софтуер PVsyst, версия V7.4.2., изготвен от PV Consult (Bulgaria). В протокола, относно симулацията, са отчетени редица фактори като климатичните данни за географското местонахождение на централата, използваното оборудване, разположението, ориентацията и начина на монтаж на фотоволтаичните модули и др., както и основните резултати от извършената симулация за прогнозното производство на електрическа енергия от ФЕЦ „Рамануша“, загубите в масива и други данни.

6.6. Човешки ресурси и организационна структура на заявителя и за образованието и квалификацията на ръководния персонал

„ПАРК РАМАНУША“ ЕООД е представило информация за управленската и организационна структура, от която е видно, че „ПАРК РАМАНУША“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност с едноличен собственик „СИСОЛ ИНВЕСТ“ ЕООД, вписано в ТРРЮЛНЦ с ЕИК 206802621, Р България. Управител на дружеството е Георги Томов Златарев. В качеството си на единствен управител на „ПАРК РАМАНУША“ ЕООД, г-н Златарев има диплома за завършено средно образование със специалност „Извличане и преработка на нефт и газ“. В областта на възобновяемите енергийни източници, освен придобитите опит и знания като управител на лицензирания търговец на електрическа енергия „Си Енерджи Груп“ ЕАД, г-н Златарев има и преминати редица обучения, удостоверени със следните сертификати:

- Удостоверение за професионално обучение № 525-227/29.11.2022 г. от Център за професионално обучение към „Рувекс“ АД, гр. София – по част от професия „Техник на енергийни съоръжения и инсталации“ по специалност „Възобновяеми енергийни източници“ курс „Фотоволтаични инсталации“;
- Сертификат за преминато обучение за търговия на пазарен сегмент „Ден напред“ към Българска независима енергийна борса.

Дружеството заявява, че след стартирането на лицензионната дейност по производство на електрическа енергия посредством ФЕЦ „Рамануша“, при необходимост, ще привлече допълнителни човешки ресурси с подходяща автобиография и професионален опит.

Въз основа на гореизложеното, може да се направи извод, че „ПАРК РАМАНУША“ ЕООД притежава материални, технически и човешки ресурси за изграждане на енергийния обект със съответните присъединителни съоръжения и в съответствие с представения график за строителството.

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

7.1. Източници на финансиране за изграждането на енергийния обект:

Дружеството е посочило, че общият размер на инвестиционните разходи за изграждане на фотоволтаична централа „Рамануша“, е ХХХ хил. лв., като източниците на финансиране са ХХХ % привлечени средства.

Като доказателство за осигуряване на привлечените средства за изграждане на

ФЕЦ „Рамануша“, дружеството е представило копие на сключен Договор за заем от XXX г., между XXX (заемодател) и „ПАРК РАМАНУША“ ЕООД (заемател) и анекс XXX от XXX г. към него, при следните условия:

- Размер на заема – до XXX хил. евро (до XXX хил. лв.);
- Лихвен процент (за периода 01.04.2023 г. – 31.03.2024 г.)– XXX Eurobor + XXX %;
- Лихвен процент (за периода от 01.04.2024 г. – 01.02.2038 г.)– XXX Eurobor + XXX %;
- Срок на погасяване – до XXX г.

В допълнение на горното са представени протоколи от проведени заседания на едноличния собственик на капитала „СИСОЛ ИНВЕСТ“ ЕООД и на управителя на „ПАРК РАМАНУША“ ЕООД на XXX г., с взети решения в тях: финансирането на ФЕЦ „Рамануша“ да се осъществи от „ПАРК РАМАНУША“ ЕООД в качеството му на инвеститор, като общият размер на инвестицията е в размер на XXX хил. лв. и средствата са осигурени чрез привлечено финансиране (XXX %), по силата на сключен договор за заем с дружество XXX.

7.2. Финансови резултати от дейността на „ПАРК РАМАНУША“ ЕООД:

В съответствие с изискванията на чл. 11, ал. 2, т. 4 от НЛДЕ, „ПАРК РАМАНУША“ ЕООД е представило годишни финансови отчети за последните три години - 2020 г., 2021 г. и 2022 г., от които е видно, че от осъществяване на дейността дружеството реализира:

- за 2020 г. – загуба в размер на 1 хил. лв.;
- за 2021 г. – загуба в размер на 10 хил. лв.;
- за 2022 г. – загуба в размер на 88 хил. лв.

През горепосочените периоди дружеството не е осъществявало производствена дейност, а единствено мероприятия, свързани с проектиране и изграждане на ФЕЦ „Рамануша“.

7.3. Финансови възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“, включително за изграждането на енергийния обект:

„ПАРК РАМАНУША“ ЕООД е предоставило финансов модел за периода 2023 г. – 2048 г. С оглед установяване на финансовите възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“, включително за изграждането на енергийния обект ФЕЦ „Рамануша“, са анализирани прогнозните данни във финансовия модел. Те са изготвени при следните допускания и параметри:

- Дружеството предвижда започване на търговска експлоатация на енергийния обект през второ тримесечие на 2024 г. и очакванията са годишното производство през същата година да е в размер на XXX MWh. Общо произведената електрическа енергия за периода от 2024 г. до 2048 г. е в размер на XXX MWh, при средногодишната деградация от XXX%. Очакванията са произведените количества електрическа енергия да бъдат реализирани по силата на сключени дългосрочни договори за изкупуване на електрическа енергия или чрез директен износ. Прогнозните количества електрическа енергия са изчислени на база резултатите от симулацията чрез XXX, разработена въз основа на конкретните за централата технически характеристики, географски координати и съответни метеорологични данни.

- При определяне на цените, по които ще продава произвежданата електрическа енергия, дружеството прогнозира цена в размер на XXX лв./MWh през 2024 г., като същата се очаква да намалява до XXX лв./MWh през 2048 г. Прогнозите са направени въз основа на очакваните ценови равнища на европейските борсови пазари на дългосрочни сделки (фючърси) за съответните периоди, доколкото такава информация е налична и може да бъде стабилна основа за дългосрочно прогнозиране.

- Разходите за амортизация на активите са определени при прилагане на линеен метод с полезен живот на работа на съоръженията от 25 години.

Основните параметри на инвестиционния проект са представени в таблица № 1.

Таблица № 1

№	Вид	Стойност
1.	Инсталирана мощност, MW _p	54,030
2.	Стойност на инвестицията, хил. лв.	XXX
2.1.	Привлечени средства, хил. лв.	XXX
2.2.	Собствени средства, хил. лв.	XXX
3.	Стойност на инвестицията за 1 MW _p инсталирана мощност, хил. лв.	XXX

В представения от дружеството прогнозен паричен поток са включени и плащанията на главница и лихви за периода 2024 г. – XXX г., отразяващи периода на обслужване на привлечените средства, съгласно условията, посочени в представения договор за заем.

Видно от финансовия модел за периода 2024 г. – 2048 г., дружеството прогнозира да реализира приходи от продажба на електрическа енергия в размер на XXX хил. лв., като общите разходи за същия период са в размер на XXX хил. лв. Очакванията на дружеството са да реализира нетна печалба през целия период, която да нараства от XXX хил. лв. през 2024 г. до XXX хил. лв. през 2048 г.

В тази връзка, нетните паричните потоци са положителни стойности през целия период, което е индикатор, че дружеството ще има достатъчно по размер средства, с които да покрива разходите си.

В допълнение, дружеството е представило изчисления на основни финансови показатели, като рентабилността на приходите от продажби, ефективността на приходите и разходите и коефициента за обща ликвидност. Същите са стабилни през периода и отразяват тенденциите на нарастване на нетните доходи на дружеството.

Основните показатели за оценка на ефективността на проекта, изчислени въз основа на данните, предоставени от дружеството, са както следва:

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

Посочените стойности на тези показатели определят проекта, като ефективен, тъй като изчислената вътрешната норма на възвръщаемост (IRR = XXX%) е по-висока от дисконтовия фактор ($i = \text{XXX}\%$) и изкупуването на инвестицията се очаква да бъде за срок от XXX години.

Предвид гореизложеното, може да се направи извод, че проектът за изграждане на енергийния обект на „ПАРК РАМАНУША“ ЕООД е финансово ефективен и икономически целесъобразен и заявителят е осигурил необходимото финансиране. Извършеният анализ показва, че при изпълнение на заложените във финансовия модел параметри за периода 2024 г. – 2048 г., дружеството ще акумулира положителни нетни парични потоци, които ще осигурят финансови възможности за обслужване на привлечения ресурс и за извършване на всички плащания, свързани с нормалното осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“.

8. В допълнение към горното, „ПАРК РАМАНУША“ ЕООД е представило документи относно наличието на вещни права:

Дружеството посочва, че ФЕЦ „Рамануша“ е предвидена да бъде изградена върху недвижими имоти, собственост на „ПАРК РАМАНУША“ ЕООД, а именно:

- **Поземлен имот с идентификатор 67338.75.15**, находящ се в гр. Сливен, местност „Кютюклюка“, по кадастрална карта и кадастралните регистри,

одобрени със Заповед РД-18-31/19.04.2006 г. на Изпълнителния директор на АК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот е от 17.11.2021г., **с площ от 69 990 кв. м**, трайно предназначение на територията – Урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийно производство, предишен идентификатор: няма, номер по предходен план 75.15, при съседни: 67338.75.7, 67338.75.14, 67338.75.6 и 67338.75.16 - дружеството се легитимира като собственик по силата на Нотариален акт за продажба на недвижим имот № 119, том IV, рег. № 6992, дело № 588 от 26.11.2020 г. на нотариус Надя Вълчева, рег. № 522 на Нотариалната Камара (НК), вписан в Служба по вписванията (СВ) – гр. Сливен, акт № 190, том XXII, дело № 3768/2020 г. от 26.11.2020 г. За имота е налична Скица № 15-9985-06.01.2023 г., издадена от Служба по геодезия картография и кадастър (СГКК) – гр. Сливен;

- **Поземлен имот с идентификатор 67338.75.47**, находящ се в гр. Сливен, местност „Кютюклюка“, по кадастрална карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед РД-18-31/19.04.2006 г. на Изпълнителния директор на АК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот е от 17.11.2021 г., **с площ от 274 963 кв. м**, трайно предназначение на територията – Урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийно производство, предишен идентификатор: 67338.75.3, 67338.75.21, 67338.75.40, 67338.75.41, 67338.75.45 и 67338.75.46, номер по предходен план: 075025, 075024, 075023, 075022, 075003, 075021, при съседни: 67338.75.11, 67338.75.6, 67338.75.23, 67338.75.8, 67338.75.20, 67338.75.1 и 67338.76.10 - дружеството се легитимира като собственик по силата на Нотариален акт за собственост върху недвижим имот придобит чрез правни сделки № 132, том IV, рег. № 7070, дело № 598 от 01.12.2020 г. на нотариус Надя Вълчева, рег. № 522 на НК, вписан в СВ – гр. Сливен, акт № 43, том XXIII, дело № 3817/2020 г. от 01.12.2020 г. За имота е налична Скица № 15-9983-06.01.2023 г., издадена от Служба по ГKK – гр. Сливен;

- **Поземлен имот с идентификатор 67338.76.14**, находящ се в гр. Сливен, местност „Сливенски кър“, по кадастрална карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед РД-18-31/19.04.2006 г. на Изпълнителния директор на АК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот е от 26.04.2021 г., **с площ от 179 256 кв. м**, трайно предназначение на територията – Урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийно производство, предишен идентификатор: няма, номер по предходен план: 076019, при съседни: 67338.76.25, 67338.76.16, 67338.76.31, 67338.76.15 и 67338.76.21 - дружеството се легитимира като собственик по силата на Нотариален акт за продажба на недвижим имот № 65, том I, рег. № 876, дело №48 от 13.02.2020 г. на нотариус Надя Вълчева, рег. № 522 на НК, вписан в СВ – гр. Сливен, акт № 62, том III, дело № 420/2020 г. от 13.02.2020 г. За имота е налична Скица № 15-9972-06.01.2023 г., издадена от Служба по ГKK – гр. Сливен;

- **Поземлен имот с идентификатор 67338.76.15**, находящ се в гр. Сливен, местност „Сливенски кър“, по кадастрална карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед РД-18-31/19.04.2006 г. на Изпълнителния директор на АК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот е от 03.06.2021г., **с площ от 46 401 кв. м**, трайно предназначение на територията – Урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийно производство, предишен идентификатор: няма, номер по предходен план: 076020, при съседни: 67338.76.21, 67338.76.14, 67338.76.16, 67338.76.31, 67338.76.10, 67338.169.24, 67338.51.13, 67338.51.1, 67338.169.1 и 67338.169.19 - дружеството се легитимира като собственик по силата на

Нотариален акт за продажба на недвижим имот № 190, том III, рег. № 6161, дело № 482 от 21.10.2020 г. на нотариус Надя Вълчева, рег. № 522 на НК, вписан в СВ – гр. Сливен, акт № 36, том XIX, дело № 3188/2020 г. от 22.10.2020 г. За имота е налична Скица № 15-9982-06.01.2023 г., издадена от Служба по ГKK – гр. Сливен.

Във връзка с изграждане на присъединителните съоръжения за ФЕЦ „Рамануша“, в полза на „ПАРК РАМАНУША“ ЕООД има учредени права на прокарване по силата на Договор за предоставяне право на прокарване на отклонение от общи мрежи и съоръжения на техническата инфраструктура, сключен при условията на чл. 193, ал. 1 от Закона за устройство на територията (ЗУТ), вписан в СВ – гр. Сливен, акт № 159, том XXX, дв. вх. № 8725/20.12.2022 г. и Договор за предоставяне право на прокарване на отклонение от общи мрежи и съоръжения на техническата инфраструктура, сключен при условията на чл. 193, ал. 1 от ЗУТ, вписан в СВ – гр. Сливен, акт № 170, том XXX, дв. вх. № 8738/20.12.2022 г.

Общата площ на недвижимите имоти, върху които ще се изгради ФЕЦ „Рамануша“ е **570 610 m²**,

9. Доказателства за спазени нормативни изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда по отношение на енергийния обект

Във връзка с реализиране на инвестиционното намерение, „ПАРК РАМАНУША“ ЕООД е представило:

- Решение № СЗ-3-ЕО от 2020 г. на Регионална инспекция по околната среда и водите – Стара Загора за преценяване на необходимостта от извършване на екологична оценка, с което компетентния орган е решил, да не се извършва екологична оценка за съвместимост с предмета и целите на опазване в защитените зони за „Подробен устройствен план – План за застрояване (ПУП-ПЗ) на имот с идентификатор 67338.76.14, по кадастралната карта на гр. Сливен;

- Решение № СЗ-4-ЕО от 2020 г. на Регионална инспекция по околната среда и водите – Стара Загора за преценяване на необходимостта от извършване на екологична оценка, с което компетентния орган е решил, да не се извършва екологична оценка за съвместимост с предмета и целите на опазване в защитените зони за „Подробен устройствен план – План за застрояване (ПУП-ПЗ) на имот с идентификатор 67338.76.15, землище на гр. Сливен;

- Решение № СЗ-10-ЕО от 2021 г. на Регионална инспекция по околната среда и водите – Стара Загора за преценяване на необходимостта от извършване на екологична оценка, с което компетентния орган е решил, да не се извършва екологична оценка за съвместимост с предмета и целите на опазване в защитените зони за „Изменение на ОУП на общ. Сливен и Подробен устройствен план – план за застрояване „Изграждане на фотоволтаична електроцентраля с инсталирана мощност 50 MW“ в имоти с идентификатори 67338.75.15 и 67338.75.47 в землището на гр. Сливен.

10. Информация, към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-164 от 21.12.2023 г., допълнено с писмо с вх. № № Е-ЗЛР-Л-164 от 09.01.2024 г, която представлява защитена по закон информация:

„ПАРК РАМАНУША“ ЕООД е посочило, че в представените от дружеството документи, част от административната преписка за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ чрез ФЕЦ „Рамануша“, се съдържа информация, съставляваща 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 привлечено финансиране, които се съдържат в представени от дружеството документи, като - Решения за осигурено финансиране, Бизнес план за периода 2024 г. – 2028 г., Финансов модел за периода 2024 г. – 2048 г., Договор за заем от XXX г. и анекс XXX от XXX г. към него.

С оглед характера на описаните данни и документи, 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, ако нейното разгласяване би довело до нелоялна конкуренция между търговци, или до застрашаване на търговския интерес на трети лица. В тази връзка, посочената от „ПАРК РАМАНУША“ ЕООД информация следва да бъде заличена при публикуването на попадащите в обхвата на чл. 15, ал. 2 от ЗЕ документи във връзка с подаденото от дружеството заявление.

Изказвания по т.9.:

Докладва Цв. Пешева. Административното производство е образувано по подадено заявление от „ПАРК РАМАНУША“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект.

„ПАРК РАМАНУША“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност, вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията, което се установява след направена служебна справка.

Дружеството се управлява и представлява от Георги Златарев в качеството му на управител.

Едноличен собственик на капитала е „СИСОЛ ИНВЕСТ“ ЕООД. Едноличен собственик на капитала на „СИСОЛ ИНВЕСТ“ ЕООД е „СИ ЕНЕРДЖИ ГРУП“ ЕАД. Едноличен собственик на капитала на „СИ ЕНЕРДЖИ ГРУП“ ЕАД е физическото лице Георги Томов Златарев, гражданин на Р България.

„ПАРК РАМАНУША“ ЕООД е поискало срокът на лицензията да бъде 25 години, като в тази връзка дружеството е представило съответната обосновка. С оглед на наличните данни в Комисията и прилагане принципа на равнопоставеност между отделните енергийни дружества, работната група предлага срокът на лицензията за дейността „производство на електрическа енергия“ да бъде 25 години, както е поискан от дружеството.

Дружеството предвижда изграждането на енергиен обект - ФЕЦ „Рамануша“, с обща инсталирана мощност от 48 MW (AC). Енергийният обект ще бъде изграден в землището на гр. Сливен.

„ПАРК РАМАНУША“ ЕООД е представило график на проекта за строителство на ФЕЦ, като предвижда въвеждането в експлоатация да се осъществи през м. май 2024 г. Посочва се, че за изграждането на фотоволтаичната централа е сключило договор за проектиране и строителство. Представени са и документи относно наличието на вещни права и доказателства за спазени нормативни изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда. Посочено е, че общият размер за инвестиционните разходи за изграждане на фотоволтаичната централа са в размер на ХХХ хил. лв., като източниците на финансиране са ХХХ% привлечени средства, осигурени по договор за заем.

Извършеният анализ показва, че проектът за изграждане на енергийния обект е финансово ефективен и икономически целесъобразен и заявителят е осигурил необходимото финансиране. При изпълнение на заложените във финансовия модел параметри, дружеството ще акумулира положителни нетни парични потоци, които ще осигурят финансови възможности за обслужване на привлечения ресурс и за извършване на всички плащания, свързани с нормалното осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“.

Дружеството е посочило, че в представените от дружеството документи към заявлението се съдържа информация, която се явява търговска тайна по смисъла на чл. 3 от Закона за защита на търговската тайна, като конкретно е посочено, че това са лихвени проценти и търговски условия на осигуреното привлечено финансиране.

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. В тази връзка, посочената от „ПАРК РАМАНУША“ ЕООД информация следва да бъде заличена при публикуването на попадащите в обхвата на чл. 15, ал. 2 от ЗЕ документи във връзка с подаденото от дружеството заявление.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 1, предложение първо и ал. 3 от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 1 и чл. 18, 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, 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 „ПАРК РАМАНУША“ ЕООД 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 обърна внимание, че с тези 48 MW в днешното заседание се достига до 208 MW нова мощност, която трябва да бъде включена в електроенергийната система и която има за произход възобновяема слънчева енергия. Ив. Н. Иванов каза, че насрочва откритото заседание на 15.02.2024 г. от 10:10 часа.

От страна на членовете на Комисията нямаше други въпроси и коментари по доклада.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 1, предложение първо и ал. 3 от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 1 и чл. 18, 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 ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-145 от 05.02.2024 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-164 от 21.12.2023 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „ПАРК РАМАНУША“ ЕООД.
2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 15.02.2024 г. от 10:10 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи „ПАРК РАМАНУША“ 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, 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 девета** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

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

По т.10. Комисията, като разгледа **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-150 от 24.11.2023 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Карлово Солар БГ“ ЕООД и събраните данни от проведеното открито заседание на 01.02.2024 г., установи следното:**

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-150 от 24.11.2023 г. от „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, на основание чл. 39, ал. 1, т. 1 и ал. 3 от Закона за енергетика (ЗЕ), във връзка с чл. 9, ал. 1, т. 1 и чл. 18, 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-358 от 29.11.2023 г. на председателя на КЕВР. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-150 от 13.12.2023 г. и писмо вх. № Е-ЗЛР-Л-150 от 18.01.2024 г., дружеството е представило допълнителна информация и документи.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в Доклад с вх. № Е-ДК-80 от 22.01.2024 г., приет с решение на КЕВР на закрито заседание по Протокол № 21 от 25.01.2024 г., т. 9 и публикуван в неверителен вариант на интернет страницата на Комисията. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 01.02.2024 г. е проведено открито заседание, на което присъствено участие взеха г-жа Добриня Павлова и г-жа Кремена Стоянова, в качеството им на упълномощени представители на дружеството, които изразиха положително становище по приетия от Комисията доклад, без забележки и възражения.

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

1. Съгласно чл. 39, ал. 1, т. 1 от ЗЕ на лицензиране по реда на същия закон подлежи дейността „производство на електрическа енергия“. Не се изисква издаване на лицензия за производство на електрическа енергия от лице, притежаващо централа с обща инсталирана електрическа мощност до 20 MW – чл. 39, ал. 4, т. 1 от ЗЕ. Според чл. 39, ал. 3 от ЗЕ, когато за извършване на някоя от дейностите се издава лицензия, преди да е изграден енергийният обект за осъществяване на тази дейност, лицензията съдържа условията за изграждане на енергийния обект и срок за започване на лицензионната дейност. В тази връзка, според подаденото заявление дейността „производство на електрическа енергия“ ще се осъществява след изграждане и въвеждане в експлоатация на енергийният обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „ФЕЦ „Карлово“ с обща инсталирана мощност 99,00 MW (AC) и постояннотокова мощност 106,994 MW_p (DC).

Съгласно чл. 40, ал. 1 от ЗЕ лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон, което: притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания

за осъществяване на дейността по лицензията; има вещни права върху енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността, ако той е изграден; представи доказателства, че енергийният обект, чрез който ще се осъществява дейността по лицензията, отговаря на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда. В случай на издаване на лицензия, преди да е изграден енергийният обект за осъществяване на дейността се изисква условията по чл. 40, ал. 1 от ЗЕ да са налице към момента на започване на лицензионната дейност – чл. 40, ал. 2 от ЗЕ. Не се издава лицензия на лице: спрямо което е открито производство по несъстоятелност или което е обявено в несъстоятелност; което е в ликвидация; на което е отнета лицензията или е отказано издаването на лицензия за същата дейност и не е изтекъл определения срок, в който не може да кандидатства за издаване на нова лицензия за същата дейност – чл. 40, ал. 4 от ЗЕ.

2. „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност, с ЕИК 206714096, 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. 4003, район „Северен“, бул. „Дунав“ № 5, което се установява след направена служебна справка в ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията.

„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. и е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала на „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД е „Сантера РЕ“ ООД, ЕИК 207080079.

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

Видно от горното, „КАРЛОВО СОЛАР 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, 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 17.10.2023 г., обнародван е в Официален вестник на Европейския съюз, С 437 от 2023 г. и включва юрисдикции, неоказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Антигуа и Барбуда, Бахамски съюз, Белиз, Фиджи, Гуам, Палау, Панама, Русия, Самоа, Сейшелски острови, Тринидад и Тобаго, Търкс и Кайкос, 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 „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД 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 „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД е „Сантера РЕ“ ООД, регистрирано в Р България. Собственици на капитала на „Сантера РЕ“ ООД са „Солатер“ ЕООД, ЕИК: 160107189, регистрирано в Р България, притежаващо 50% и „Орбиас“ ЕООД, ЕИК: 202848048, регистрирано в Р България, притежаващо 50%. Едноличен собственик на капитала на „Солатер“ ЕООД е Антон Щерев Щерев, гражданин на Р България. Едноличен собственик на капитала на „Орбиас“ ЕООД е Атанас Иванов Петров, гражданин на Р България.

Във връзка с гореизложеното за „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ 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 „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ 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. Представени са и декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“ - б. „д“ от НЛДЕ декларации от управителя на „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД, с които същият декларира, че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност и не е в ликвидация; че на дружеството не е отнемана лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ или срокът по чл. 59, ал. 4 от ЗЕ е изтекъл; не е налице влязъл в сила акт за отказ да се издаде лицензия за осъществяване на лицензионната 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

Съгласно чл. 42, ал. 1 от ЗЕ, лицензията се издава за срок до 25 години в съответствие с изискванията на НЛДЕ. Според разпоредбата на чл. 9, ал. 3 от НЛДЕ Комисията определя срока на съответната лицензия в зависимост от времевия ресурс на активите, с които се осъществява лицензионната дейност, и от финансовото състояние на заявителя, като Комисията не може да определи по-дълъг срок на лицензия от срока, поискан от заявителя. Съгласно чл. 18, ал. 2 от НЛДЕ, срокът на строителството на енергийния обект, чрез който ще се осъществява лицензионната дейност, не се включва в срока на лицензията.

„Карлово Солар БГ“ ЕООД е поискало срокът на лицензията да бъде 25 (двадесет и пет) години, като в тази връзка дружеството е представило следната обосновка: посочват, че поисканият срок от 25 години е съобразен с експлоатационния живот на фотоволтаичната централа и за същия период са осигурени продуктови и производствени гаранции за отделните компоненти от централата.

С оглед гореизложеното и въз основа на наличните данни в Комисията, извършените наблюдения и анализи за експлоатационните параметри на използваните съоръжения във фотоволтаични електрически централи, в т.ч. и на времевия ресурс на активите, както и с оглед прилагане принципа на равнопоставеност между отделните енергийни дружества, срокът на лицензията за дейността „производство на електрическа енергия“ следва да бъде **25 (двадесет и пет) години.**

6. Технически параметри на енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността „производство на електрическа енергия“:

6.1. Описание на енергийния обект – ФЕЦ „Карлово“

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

6.1.1. Фотоволтаична централа в УПИ 24241.10.719, в землището на село „Дъбене“, местност „Мранчева могила“, общ. „Карлово“, обл. „Пловдив“, с номинална инсталирана мощност 56 930,38 kW_p. Площта на недвижимия имот, върху който ще се изгради ФЕЦ е 692 447 m²., като в УПИ 24241.10.719 ще се разположат 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 ще бъдат 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);

6.1.2. Фотоволтаична централа в УПИ 24241.250.477 в землището на село „Дъбене“, местност „Мранчевското дере“, общ. „Карлово“, обл. „Пловдив“, е предвидена с номинална инсталирана мощност 3988,40 kW_p. Площта на недвижимия имот, върху който ще се изгради ФЕЦ е 43 845 m². В имота ще бъдат 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);

6.1.3. Фотоволтаична централа в УПИ 24241.250.475 в землището на село „Дъбене“, местност „Мранчевското дере“, общ. „Карлово“, обл. „Пловдив“, е предвидена с номинална инсталирана мощност 1210,82 kW_p. Площта на недвижимия имот, върху който ще се изгради ФЕЦ е 13 698 m². В имота ще бъдат 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);

6.1.4. Фотоволтаична централа в УПИ 24241.250.476 в землището на село „Дъбене“, местност „Мранчевското дере“, общ. „Карлово“, обл. „Пловдив“, с номинална инсталирана мощност 1599,13 kW_p. Площта на недвижимия имот, върху който ще се изгради ФЕЦ е 16 745 m². В имота ще бъдат 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);

6.1.5. Фотоволтаична централа в УПИ 24241.297.356 в землището на село „Дъбене“, местност „Гусюв Гурун“, общ. „Карлово“, обл. „Пловдив“, е предвидена с номинална инсталирана мощност 7661,16 kW_p. Площта на недвижимия имот, върху който ще се изгради ФЕЦ е 91 175 m²., като в УПИ 24241.297.356 ще се разположи 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 ще бъдат 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);

6.1.6. Фотоволтаична централа в УПИ 10207.5.566 в землището на село „Васил Левски“, местност с. „Васил Левски“, общ. „Карлово“, обл. „Пловдив“, с номинална инсталирана мощност 2331,55 kW_p. Площта на недвижимия имот, върху който ще се изгради ФЕЦ е 29 293 m². В имота ще бъдат 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);

6.1.7. Фотоволтаична централа в УПИ 10207.5.610 в землището на село „Васил Левски“, местност с. „Васил Левски“, общ. „Карлово“, обл. „Пловдив“, е предвидена с инсталирана мощност 7473,70 kW_p. Площта на недвижимия имот, върху който ще се изгради ФЕЦ е 78 609 m². В имота ще бъдат 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);

6.1.8. Фотоволтаична централа в УПИ 10207.20.862 в землището на село „Васил Левски“, местност „Кетелника“, общ. „Карлово“, обл. „Пловдив“, е предвидена с инсталирана мощност 13 429,65 kW_p. Площта на недвижимия имот, върху който ще се изгради ФЕЦ е 177 293 m². В имота ще бъдат 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);

6.1.9. Фотоволтаична централа в УПИ 10207.39.1001 в землището на село „Васил Левски“, местност с. „Васил Левски“, общ. „Карлово“, обл. Пловдив, с номинална инсталирана мощност 4616,17 kW_p. Площта на недвижимия имот, върху който ще се изгради ФЕЦ е 52 343 m². В имота ще бъдат 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);

6.1.10. Фотоволтаична централа в УПИ 10207.51.591 в землището на село „Васил Левски“, местност с. „Васил Левски“, общ. „Карлово“, обл. „Пловдив“, с номинална инсталирана мощност 2509,78 kW_p. Площта на недвижимия имот, върху който ще се изгради ФЕЦ е 28 515 m². В имота ще бъдат 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);

6.1.11. Фотоволтаична централа в ПИ 24241.10.1, ПИ 24241.10.2, ПИ 24241.10.3, ПИ 24241.10.4 и ПИ 24241.10.5 в землището на село Дъбене, м. Мранчево, общ. Карлово, обл. Пловдив, с номинална инсталирана мощност 5 243,42 kW_p. Площта на недвижимия имот, върху който ще се изгради ФЕЦ е 56 023 m². В имота ще бъдат 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 постоянноотокова мощност 106,994 MW_p (DC).

През първите 12 години производителят на панелите гарантира, че номиналната мощност на фотоволтаичните модули няма да е по-ниска от 94,60%, съответно 87,4% за 30 - годишен срок. Фотоволтаичните модули ще бъдат монтирани върху едноосова тракерна носеща конструкция в направление север-юг и с ротация в направление изток-запад +/- 55,00° спрямо оста си, както и върху фиксирана конструкция в направление юг и фиксиран ъгъл от 15° спрямо хоризонта. Преобразуването на генерираната постоянноотокова енергия от панелите в променливотокова ще се осъществява с помощта на стрингови инвертори XXX. Те ще се монтират в непосредствена близост до съответното поле от фиксирана конструкция. Трансферираната електрическа енергия DC/AC от всеки инвертор ще се отдава към повишаващ трансформатор, разположен в метален комплектен трансформаторен пост. Трафопостовете ще бъдат разположени в същия имот, както е предвидено в проекта. Те ще са фабрично сглобени, с монтирана в тях необходима апаратура средно и ниско напрежение и силов маслен трансформатор. Всеки отделен трафопост ще се присъедини на страна Ср.Н 33 kV към разпределителната уредба на повишаваща подстанцията 33/110 kV. Отдаването на произведената от фотоволтаичната централа електрическа енергия в електрическата мрежа ще става посредством връзка към предвидената повишаваща подстанция 33/110 kV, разположена в УПИ 10.719. Връзките ще се изпълняват с подземни кабели, положени директно в изкопи, съгласно общата еднолинейна схема на фотоволтаичната електроцентрала. Трасетата на кабелите са съобразени с разположението на конструкцията и обслужващите пътища.

Преобразуването на слънчевата енергия в електрическа се осъществява във фотоволтаични клетки, свързани помежду си в един фотоволтаичен модул. Използваните в настоящия проект модули XXX и XXX с мощност 570 и 575 W_p имат коефициент на полезно действие съответно XXX% и XXX% 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 висококачествен екструдирани алуминий;
- Предпазни темперирани стъкла с ниско съдържание на желязо с висок коефициент на пропускане.

Фотоволтаичният модул се състои от 144 (2x72) броя N-type Mono – crystalline фотоволтаични клетки. Панелът е двойнолицев с предпазно стъкло от двете страни с ниско съдържание на желязо, покритие за минимално отражение и с висок коефициент на пропускане на светлината (>91%). Също така притежава висока устойчивост на повреди от градушка и издържа на симулирани натрупвания на сняг и лед.

Компактната съединителна кутия на PV-модула е водо- и температурно устойчива, както и защитена от въздействието на UV-лъчите. Съединителната кутия съдържа Schottky Bypass диоди за шунтиране на модула в случай на засенчване.

В уредба Ср.Н на подстанция 33 kV/110 kV ще бъдат монтирани релейни защиты с интегрирани средства и функции за дистанционно управление, изградени в съответствие с изискванията за телемеханика.

Системата за телеуправление ще осигурява предаването на данни в реално време на оператора на разпределителната електрическа мрежа за доставената в точката на присъединяване електрическа мощност.

В контролна зала към централата ще бъде инсталирана „Мониторингова система“, която ще е снабдена с мониторингово и комуникационно оборудване, което на свой ред ще следи производството на електрическа енергия от соларните инвертори и отдаваната от фотоволтаичната централа към електропреносната мрежа електрическа енергия.

6.2. Предварителен договор за присъединяване към електропреносната мрежа:

Присъединяването на ФЕЦ „Карлово“ към електропреносната мрежа на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД ще се осъществи съгласно предварителен договор за присъединяване на производител на електрическа енергия към преносната електрическа мрежа № ПРД-ПР-110-1502/09.06.2023г., изменен с Допълнително споразумение №1/10.08.2023г., посредством:

- Повишаваща подстанция 33/110 kV;
- Нов кабелен електропровод 33 kV от УПИ 10207.51.591 до повишаваща подстанция в УПИ 10.719;
- Средства за търговско измерване в повишаваща подстанция 33/110 kV, като част от съществуващата подстанцията;
- Релейни защиты;
- Оптична комуникационна връзка между п/ст „Карлово 1“ и повишаваща подстанция 33/110 kV в УПИ 10.719;

Технически средства за телемеханика и телекомуникация.

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

„Карлово Солар БГ“ ЕООД е представило график на проекта за изграждане и въвеждане в експлоатация на ФЕЦ „Карлово“, съдържащ информация за всяка от планираните дейности по проекта, тяхната продължителност, както и началната и крайната дата за тяхното извършване. От график на проекта е видно следното:

Планирани дейности по проекта	Начална дата	Крайна дата
ФЕЦ „Карлово“ – с. „Васил Левски“		

Откриване на строителна линия и ниво	10.2023 г.	12.2023 г.
Доставка на оборудване	11.2023 г.	03.2024 г.
Строителство	11.2023 г.	04.2024 г.
Изпитвания на ФЕЦ „Карлово“	04.2024 г.	05.2024 г.
Въвеждане в експлоатация	05.2024 г.	06.2024 г.
ФЕЦ „Карлово“ – с. „Дъбене“		
Откриване на строителна линия и ниво	10.2023 г.	12.2023 г.
Доставка на оборудване	11.2023 г.	03.2024 г.
Строителство	11.2023 г.	04.2024 г.
Изпитвания на ФЕЦ „Карлово“	04.2024 г.	05.2024 г.
Въвеждане в експлоатация	05.2024 г.	06.2024 г.

Графика на проект ФЕЦ „Карлово“ може да бъде променян по всяко време, с цел подобряване организацията на работа, по-добро планиране на човешкия ресурс и навременно приключване на дейностите по проекта.

6.4. Документи във връзка с изграждането на енергийните обекти

Във връзка с изграждането на ФЕЦ „Карлово“ и присъединителните електрически съоръжения за обекта, „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД е представило инвестиционни проекти за всяка от фотоволтаичните електрически централи, фаза: технически проект, част: електротехническа, изготвени от инж. Б. Стоянов.

6.5. Оценка на наличния и прогнозния потенциал на ресурса

„КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД е представило извършена симулация на годишното производство на електрическа енергия от фотоволтаичната централа чрез специализиран софтуер ХХХ, базирани на конкретните за централата технически характеристики, географски координати и съответни метеорологични данни. Данните от извършената симулация са използвани при разработването на финансовия модел на дружеството, който е неразделна част от бизнес плана за дейността производство на електрическа енергия от ФЕЦ „Карлово“.

6.6. Човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия

„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 поддръжането 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 посочва, че е в процес на преговори по финализиране условията по договор с „Пи Ви Консулт“ ООД, което има 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 „Пи Ви Консулт“ 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 ще са ангажирани с работата на централата.

Въз основа на гореизложеното, може да се направи извод, че „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД притежава материални, технически и човешки ресурси за изграждане на енергийния обект със съответните присъединителни съоръжения и в съответствие с представения график за строителството.

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

7.1. Източници на финансиране за изграждането на енергийния обект:

Общо инвестиционните разходи за изграждането на ФЕЦ „Карлово“ са в размер на XXX хил. лв., като към момента са разплатени XXX хил. лв. В тази връзка дружеството посочва, че средствата ще бъдат разходвани, както следва: за 2023 г. – XXX хил. лв. и през 2024 г. – XXX хил. лв.

Като доказателство за финансовото обезпечаване изпълнението на проекта със XXX% привлечени средства, дружеството е представило:

- Решение от XXX г. от управителя на „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД, с което се потвърждава, че „XXX“ ООД, в качеството му на едноличен собственик на капитала на дружеството ще финансира инвестицията по проект ФЕЦ „Карлово“ за сумата до XXX хил. лв. (XXX хил. евро).

- Протокол от XXX г. с решение на „XXX“ ООД в качеството му на едноличен собственик на капитала на „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД, с което потвърждава че ще финансира проекта самостоятелно или чрез привлечени средства за сумата до XXX хил. лв. (XXX хил. евро).

Средствата за финансиране на проекта, осигурени чрез договор за заем със „XXX“ ООД, са доказателство за финансовото обезпечаване и изпълнението на проекта, като дружеството е представило копие от договор от XXX г. за вътрешногрупов заем между „XXX“ ООД (заемодател) и „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД (заемател), както и индикативна оферта от XXX за предоставяне на инвестиционен кредит, която да замени част (остатък от неусвоената сума) от вътрешногруповия заем, при идентични условия, а именно:

- цел на финансирането – за финансиране и/или рефинансиране на до XXX% от общите разходи за проектиране, изграждане и въвеждане в експлоатация на нова фотоволтаична електроцентрала с номинална инсталирана мощност до 106,994 MW_p в общ. Карлово, Р България.

- размер на кредита – до XXX хил. лв. (XXX хил. евро) и кредит за ДДС: XXX хил. лв. (XXX хил. евро);

- лихвен процент – XXX М Euribor + XXX%, но не по-малко от XXX;

- такса ангажимент – без такса;

- такса за управление – XXX% годишно, платими първоначално преди отпускане на кредита и в началото на всяка следваща година върху непогасената част от главницата по кредита;

- срок на усвояване – до XXX г.;

- срок на погасяване – главница: до XXX месеца от датата на договора, начин на погасяване на главницата: XXX тримесечни вноски, започвайки XXX месеца от датата на договора за заем, съгласно сезонен погасителен план и ДДС: до XXX месеца от датата на договора за кредит;

С оглед гореизложеното може да бъде направен извод, че „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД притежава финансови възможности да изгради ФЕЦ „Карлово“, в с. Дъбене и в с. Васил Левски, община Карлово, област Пловдив.

7.2. Финансови резултати от дейността на „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД

„КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД е новоучредено дружество през ноември 2021 г., поради което в съответствие с изискванията на чл. 11, ал. 2, т. 4 от НЛДЕ и съгласно чл. 29, ал. 4 от Закона за счетоводството е представило и годишен финансов отчет към 31.12.2022 г. по съкратената форма, съгласно приложимите счетоводни стандарти. От отчета е видно, че дружеството не е осъществявало производствена дейност, а единствено мероприятия, свързани с изграждането и въвеждането в експлоатация на ФЕЦ „Карлово“.

7.3. Дружеството е представило инвестиционен анализ и прогнозен финансов модел за периода 2023 г. – 2048 г.

Паричните потоци за периода 2023 г. – 2048 г. отразяват прогнозите на дружеството, за срока на исканата лицензия, като са изчислени при следните допускания и параметри:

- годишното производство на електрическа енергия през първата година е в размер на XXX MWh, тъй като съгласно чл. 18, ал. 3, т. 7 от НЛДЕ годината на издаване на лицензията следва да е посочена като нулева, поради, което дружеството не реализира приходи от продажба на електрическа енергия за 2023 г. От 2024 г. общо произведената електрическа енергия е в размер на XXX MWh, при средногодишната деградация от XXX%.

Цените, по които дружеството прогнозира да продава произвежданата електрическа енергия са: за 2024 г. е в размер на XXX лв./MWh, като през 2029 г. дружеството прогнозира продажна цена на електрическата енергия да е в размер на XXX лв./MWh, след което до края на разглеждания период (2048 г.) остава непроменена.

Разходите за амортизации на активите са определени при прилагане на линеен метод с полезен живот на работа на съоръженията 25 г.

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

Таблица № 1

№	ВИД	Стойности:
1.	Инсталирана мощност	106,994 MW _p
2.	Стойност на инвестицията, в т.ч.:	XXX хил. лв./XXX хил. евро
2.1.	Привлечени средства	XXX хил. лв./ XXX хил. евро
3.	Стойност на инвестицията за 1 kW _p инсталирана мощност	XXX лв. / XXX евро

При така заложените параметри и допускания в представения от дружеството прогнозен паричен поток са включени и плащанията на главница и лихви за периода до 2034 г., отразяващи периода на обслужване на привлечените средства съгласно условията посочени в представената индикативна оферта за сключване на договор за инвестиционен банков кредит с XXX за изграждането фотоволтаичната електрическа централа.

Видно от финансовия модел за периода 2023 г. – 2048 г. (или за срока на исканата лицензия от 25 г.), дружеството е заложило да реализира приходи от продажба на електрическа енергия общо за периода в размер на XXX хил. лв., с отчитане прогнозите на дружеството през разглеждания период за намаление на прогнозната цена с около XXX% от една страна и от друга с отчитане намалените количества произведена електрическа енергия при средногодишна деградация от XXX%. Разходите за периода са в общ размер на XXX хил. лв., в резултат на което очакванията на дружеството са да реализира положителен финансов резултат.

В тази връзка и видно от финансовия модел нетните парични потоци са положителни стойности във всички години, което е индикатор, че дружеството ще има

финансови възможности да обслужва задълженията си при финализиране на преговорите с финансиращата институция, съгласно условията посочени в представената индикативна оферта за сключване на договор за инвестиционен банков кредит с XXX.

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, 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 години.

Предвид гореизложеното може да се направи извод, че „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД е осигурило финансирането на проекта. Извършеният анализ показва, че при изпълнение на заложените във финансовия модел параметри за периода 2023 г. – 2048 г., заявителят ще акумулира положителни нетни парични потоци, които ще осигурят финансови възможности за обслужване на привлечения ресурс и за извършване на всички плащания, свързани с нормалното осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“.

9. В допълнение към горното „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД е представило документи относно наличието на вещни права:

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.

С писмо с вх. №Е-ЗЛР-Л-150 от 18.01.2024 г., 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 ще бъдат 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. №122795/13.12.2023 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 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.

10. Доказателства за спазени нормативни изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда по отношение на енергийния обект

„КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД е представило в КЕВР следното:

- 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.

Изказвания по т.10.:

Докладва В. Петров. Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в Доклад с вх. № Е-ДК-80 от 22.01.2024 г., приет с решение на КЕВР на закрито заседание по Протокол № 21 от 25.01.2024 г., т. 9 и публикуван в неуповителен вариант на интернет страницата на Комисията. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 01.02.2024 г. е проведено открито заседание, на което присъствено участие са взели г-жа Добриня Павлова и г-жа Кремена Стоянова, в качеството им на упълномощени представители на дружеството, които са изразили положително становище по приетия от Комисията доклад, без забележки и възражения. Към момента няма нови данни и обстоятелства, които да налагат промени по така приетия доклад.

В. Петров прочете диспозитива на проекта на решение:

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1, чл. 39, ал. 1, т. 1 и ал. 3 от Закона за енергетиката, във връзка с чл. 9, ал. 1, т. 1, чл. 18, ал. 1 и ал. 2 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. ИЗДАВА на „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД с ЕИК 206714096, със седалище и адрес на управление: Р България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив, п.к. 4003, район „Северен“, бул. „Дунав“ № 5,

ЛИЦЕНЗИЯ за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 25 (двадесет и пет) години, който срок започва да тече от датата на решението на КЕВР за разрешаване започване осъществяването на лицензионната дейност, чрез енергиен обект с обща инсталирана мощност 99,000 MW (AC), която съдържа условията за изграждане на този обект, срок за започване на лицензионната дейност, както и специалните условия за осъществяване на дейността, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява Приложение № 1 „График със срокове на строителството на енергийния обект“ към лицензията, приложение и неразделна част от това решение;

3. Одобрява Приложение № 2 „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензията, приложение и неразделна част от това решение.

Ив. Н. Иванов каза, че това е последното решение за лицензия с условие за изграждане на енергиен обект в това заседание. С тези 99 MW инсталирана мощност се достига до 307 MW по тези четири решения, които Комисията е приела на заседанието. „ПАРК РАМАНУША“ ЕООД трябва да влезе в експлоатация през м. май, а до края на м. юни в експлоатация трябва да влезе и „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД. Другите ФЕЦ са до края на 2024 г. и до средата на 2025 г. Комисията ще бъде свидетел на интересно развитие на българската енергетика и дано то да бъде за добро.

Пл. Младеновски каза, че България се приближава до ръста на възобновяемата енергия в Европа. За 2023 г. той е 44%. Намалените емисии са 19%, като България е абсолютен шампион в намаляването на емисиите с минус 44% за 2023 г.

Ив. Н. Иванов каза, че въглищните централи работят на една трета от своята мощност. Това рязко намалява емисиите. България може да няма ръст на възобновяемата енергия от 44%, но е близо до тази стойност. Това наистина е сериозен ръст.

Пл. Младеновски каза, че няма данни по държави. Има само за намалените емисии,

но на европейско ниво е 44% ръст, като това не е само от слънце.

Ив. Н. Иванов каза, че това е точно така, макар че в последните години е предимно от слънце. На вятъра ще се обърне много силно внимание в Северна и Северозападна Европа.

От страна на членовете на Комисията нямаше други въпроси и коментари по доклада.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1, чл. 39, ал. 1, т. 1 и ал. 3 от Закона за енергетиката, във връзка с чл. 9, ал. 1, т. 1, чл. 18, ал. 1 и ал. 2 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. ИЗДАВА на „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД с ЕИК 206714096, със седалище и адрес на управление: Р България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив, п.к. 4003, район „Северен“, бул. „Дунав“ № 5,

ЛИЦЕНЗИЯ № Л-734-01 от 08.02.2024 г. за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 25 (двадесет и пет) години, който срок започва да тече от датата на решението на КЕВР за разрешаване започване осъществяването на лицензионната дейност, чрез енергиен обект с обща инсталирана мощност 99,000 MW (АС), която съдържа условията за изграждане на този обект, срок за започване на лицензионната дейност, както и специалните условия за осъществяване на дейността, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява Приложение № 1 „График със срокове на строителството на енергийния обект“ към лицензия № Л-734-01 от 08.02.2024 г., приложение и неразделна част от това решение;

3. Одобрява Приложение № 2 „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-734-01 от 08.02.2024 г., приложение и неразделна част от това решение.

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

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

По т.11. Комисията разглежда доклад с вх. № Е-ДК-165 от 07.02.2024 г. относно **проект на Решение на Министерския съвет за одобряване на Програма за предоставяне на компенсация за предприятия, нагнетили природен газ в подземно газово хранилище „Чирен“, в периода от 01.05.2022 г. до 11.10.2022 г. и проект на писмо.**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило писмо с вх. № Е-03-17-7 от 05.02.2024 г. от министъра на енергетиката на Република България с искане за съгласуване на проекта на Решение на Министерски съвет за одобряване на Програма за предоставяне на компенсация за предприятия, нагнетили природен газ в подземно газово хранилище (ПГХ) „Чирен“, в периода от 01.05.2022 г. до 11.10.2022 г. (проект на Решение на Министерския съвет), по реда и при условията на чл.

32, ал. 3 от Устройствения правилник на Министерския съвет и на неговата администрация.

Въз основа на предоставените документи е установено следното:

Програмата за предоставяне на компенсации за предприятия, нагнетили природен газ в подземно газово хранилище „Чирен“, в периода от 01.05.2022 г. до 11.10.2022 г. (Програмата) предвижда предоставяне на компенсации за предприятията, които доставят природен газ на клиенти с неравномерно потребление и които през периода на нагнетяване през 2022 г. (01.05.2022 г. до 11.10.2022 г.), са нагнетили в ПГХ „Чирен“ природен газ в това число и в изпълнение на Планът за действие при извънредни ситуации за гарантиране за гарантиране на сигурността на доставките на природен газ. Нагнетеният природен газ е осигурен на значително по-високи цени от пазарните и регулираните по време на добивния период м. ноември 2022 г. – м. април 2023 г.

Посочено е, че в обхвата на Програмата попадат следните дружества – бенефициери: „Булгаргаз“ ЕАД, „Овергаз Инк.“ АД, „Тибиел“ ЕООД, „Глобъл Коммерс-1“ ООД, „Състейнабъл Енерджи съплай“ ООД, Gruppo Societa Gas Rimini S.p.A., DEPA COMMERCIAL S.A. Тези дружества са лицензирани от КЕВР за дейността „търговия с природен газ“, като „Булгаргаз“ ЕАД е лицензирано и за извършване на дейността „обществена доставка на природен газ“ за територията на Република България. През 2022 г. в ПГХ „Чирен“ са нагнетени 6 407 381 MWh природен газ, в т.ч. по Плана за действие при извънредни ситуации – 2 816 028 MWh (които отговарят на годишните заявки с неравномерен профил на потребление) и за търговско съхранение – 3 591 352 MWh. Компенсациите се предоставят на бенефициерите само за част от количествата, които са нагнетени през 2022 г., съхранени са през 2022/2023 г. и са добити през периода на добив 2023/2024 г., като максималния размер на количеството природен газ, допустимо за компенсиране е в размер на 2 040 745 MWh, както следва за: „Булгаргаз“ ЕАД – 1 397 544 MWh; „Овергаз Инк.“ АД – 221 041 MWh; „Тибиел“ ЕООД – 160 000 MWh; „Глобъл Коммерс - 1“ ООД – 7 500 MWh; „Състейнабъл Енерджи Съплай“ ООД – 116 466 MWh; „Gruppo Societa Gas Rimini“ S.p.A. – 353 MWh; „Deпа Commercial“ S.A. – 137 842 MWh.

Програмата предвижда при изчисляване размера на компенсациите да се прилага по-ниската цена от среднопретеглена цена за периода на нагнетяване към 16.04.2023 г. (край на добивния сезон 2022/2023 г.) на съхранения в ПГХ „Чирен“ природен газ, нагнетен в периода 01.05.2022 г. до 11.10.2022 г. и среднопретеглената цена в размер на 225 лв./MWh, изчислена на база на среднопретеглените месечни цени на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД.

Предвижда се размерът на компенсацията да се изчислява индивидуално за всяко дружество отговарящо, на условията по Програмата, ежемесечно за периода м. ноември 2023 г. – м. април 2024 г.

За предоставяне на компенсацията се предвижда да бъдат сключени двустранни индивидуални договори между фонд „Сигурност на електроенергийната система“ (СЕС) и горепосочените дружества, като компенсацията ще се предоставя въз основа на подадено във фонд СЕС заявление по образец и приложени към него доказателства. Министерство на енергетиката и фонд СЕС ще осъществяват мониторинг, текущ и последващ контрол на предоставената от дружествата информация и на изпълнението на Програмата.

Изготвеният проект на Програма има компенсаторен ефект и е в съответствие с съобщение на Европейската комисия (ЕК) от 09.03.2023 г. „Временна рамка за мерки за държавна помощ при кризи и преход в подкрепа на икономиката след агресията на Русия срещу Украйна“, изменено със съобщение на ЕК от 21.11.2023 г.

Компенсациите по Програмата ще бъдат изплатени до 30.06.2024 г. Финансовите средства по Програмата са в индикативен размер на 278 млн. лв. и ще се изплащат към бенефициерите само след получаване на положително решение от ЕК. За тази цел, чрез Министерство на финансите е изпратена съответна нотификация към ЕК.

От предоставянето на компенсации не се очакват отрицателни ефекти върху конкуренцията на пазара на природен газ и търговията с природен газ.

Предвид горното, предлагаме проектът на Решение на Министерския съвет да се съгласува без забележки и предложения.

Изказвания по т.11.:

Докладва Е.Маринова. В Комисията е постъпило искане от министъра на енергетиката за съгласуване по реда на Устройствения правилник на Министерски съвет на проект на решение на Министерски съвет за одобряване на Програма за предоставяне на компенсации за природен газ, който е нагнетен в подземно газово хранилище „Чирен“.

Документите, които са представени за съгласуване са: проект на Решение на Министерския съвет; проект на доклад на министъра на енергетиката (който е вносител на това решение); проект на самата програма за компенсиране, както и проект на съобщение за медиите.

По отношение на представения проект на програмата:

Условията на които трябва да отговарят предприятията, които ще имат право да се възползват от предвидените компенсации, са да имат нагнетени количества природен газ през периода от 01.05.2022 г. до 11.10.2022 г. В това число са и количествата природен газ, които се съхраняват в ПГХ „Чирен“ в изпълнение на Плана за клиенти с неравномерно потребление. Второто условие е в края на добивния сезон през м. април 2023 г. тези предприятия да имат останали количества в газовото хранилище.

На следващо място, компенсации ще се получават само за количествата природен газ, които са добити през периода от м. ноември 2023 г. до м. април 2024 г., което е добивният период 2023-2024 г.

Следващо условие е тези количества, добити през този период, да са доставени на клиенти или на крайни снабдители в Р България.

Министърът на енергетиката е идентифицирал, че в обхвата на програмата ще попаднат следните дружества: „Булгаргаз“ ЕАД, „Овергаз Инк.“ АД, „Тибиел“ ЕООД, „Глобъл Коммерс-1“ ООД, „Състейнабъл Енерджи съплай“ ООД, Gruppo Societa Gas Rimini S.p.A., DEPA COMMERCIAL S.A.

Максималното количество природен газ, което ще попадне в обхвата на програмата за компенсиране е 2 040 745 MWh. Размерът на средствата, които ще бъдат осигурени за целите на тази програма са в индикативен размер на 278 млн. лв., като за да ги получат предприятията ще подадат заявление и по специално описана програмата ще бъдат администрирани от Фонд „Сигурност на електроенергийната система“. Тази процедура ще може да бъде изпълнявана след като бъде получено съответното разрешение от ЕК.

Друг важен момент е начинът, по който се изчислява самата компенсация. За тази цел програмата предвижда да бъдат изчислени две цени, като по-ниската от тях да бъде използвана за горната граница на размера на компенсацията. Едната цена е среднопретеглената действителна цена на нагнетения природен газ за този период, изчислена към 16.04.2023 г. Другата цена е среднопретеглена и е в размер на 225 лв./MWh, като тя отразява съответните месечни цени на природния газ на „Газов хъб Балкан“. За целите на програмата ще бъде прилагана по-ниската от тези две цени като горна граница. Долната граница за различните категории предприятия е следната:

За крайните снабдители като долна граница ще се използва утвърдената от КЕВР цена за съответния месец на добив на обществения доставчик. За лицата, които имат лицензи за производство и пренос на топлинна енергия долната граница е цената на природния газ за съответното тримесечие по решението на Комисията от 30.06.2023 г. За всички останали търговци долна граница е индексът ТТФ за съответния месец на добив през разглеждания период.

Програмата предвижда и една допълнителна корекция, която има отношение към

цената, по която съответното предприятие е продало природния газ след добив от газовото хранилище. Ако тази действителна цена на продажбата е по-висока от долната граница, тогава разликата между нея и долната граница се изважда от размера на компенсацията.

Заявленията ще бъдат подавани в срок до 30.06.2024 г. С оглед компетентността на Комисията по отношение на утвърждаването на цените на обществения доставчик, е важно да се отбележи, че програмата за компенсация ще отчете разходите на „Булгаргаз“ ЕАД, без да вземе предвид направените счетоводни обезценки. Това е с оглед възможността по Наредбата за регулиране на цените на природния газ, когато съответно дружество направи такава обезценка, да има право да претендира загубите от нея като такива, които да бъдат компенсирани с утвърждаваните му цени.

Предвид гореизложеното, на основание чл. 10, ал. 1, т. 2 и чл. 40, ал. 1 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 приеме проект на писмо до министъра на енергетиката на Република България.

Е. Маринова обърна внимание, че в последния параграф от проекта на подготвеното писмо работната група е добавила решението на Комисията, с което е разгледан проектът на решение, за да има изложението пълнота.

Ив. Н. Иванов каза, че заключението в писмото, което ще бъде подписано е, че министърът на енергетиката Р. Радев се уведомява, че КЕВР съгласува проекта на решение на Министерски съвет без забележки и предложения.

Е. Маринова каза, че работната група счита, че за пълнота този параграф трябва да има следната редакция:

Предвид горното, Ви уведомяваме, че КЕВР, с решение по Протокол № 39 от 08.02.2024 г., т. 11, съгласува проекта на Решение на Министерския съвет, както и съпътстващите го документи, без забележки и предложения.

Ив. Н. Иванов обърна внимание, че общият размер на компенсацията е 278 млн. лв. Той е индикативен, тъй като периодът, в който ще се извърши компенсацията изтича в края на м. април, а решението се взема на 08.02.2025 г.

Е. Маринова каза, че към момента Комисията няма бележки и предложения, тъй като самият проект на програма е бил в оперативен порядък. В процеса на подготовка са участвали и експерти са Комисията, които са направили необходимите бележки от гледна точка на функциите на КЕВР и те са били взети предвид преди тази процедура по съгласуване.

Ив. Н. Иванов каза, че това е така и до голяма степен решението не само е съгласувано, но и е изготвено с активното участие на представителите на КЕВР, за което им благодари. Ив. Н. Иванов обърна внимание, че в проекта на писмо настъпват измененията, които вече са посочени от Е. Маринова.

От страна на членовете на Комисията нямаше други въпроси и коментари по доклада.

Предвид гореизложеното, на основание чл. 10, ал. 1, т. 2 и чл. 40, ал. 1 и чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК-165 от 07.02.2024 г. относно проект на Решение на Министерския съвет за одобряване на Програма за предоставяне на компенсации за предприятия, нагнетили природен газ в подземно газово хранилище „Чирен“, в периода от 01.05.2022 г. до 11.10.2022 г.

2. Приема проект на писмо до министъра на енергетиката на Република България.

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

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

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

Приема доклад относно планова проверка на „Електроразпределение Юг“ ЕАД за изпълнение на условията на издадената му Лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

По т.2. както следва:

1. Издава на „Витол Газ енд Пауър“ Б.В., вписано в Търговската камара в гр. Ротердам, Кралство Нидерландия под регистрационен номер 55951716, със седалище и адрес на управление: ул. „Весна“ (Уийна) 690, ет.18, 3012CN гр. Ротердам, Кралство Нидерландия, Лицензия № Л-733-15 от 08.02.2024 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, за срок от 10 (десет) години, считано от датата на деня, следващ датата на изтичане на срока на Лицензия № Л-421-15 от 27.03.2014 г. – 28.03.2024 г., приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „Витол Газ енд Пауър“ Б.В. правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

По т.3. както следва:

1. Изменя и допълва лицензия № Л-528-15 от 26.11.2020 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“ на „ДАНСКЕ КОМОДИТИС“ А/С - публично акционерно дружество, учредено съгласно законите на Кралство Дания с идентификационен номер (CVR) № 28113951, със седалище и адрес на управление: Кралство Дания, ул. „Веркместергаде“ № 3,3., 8000 гр. Архус С като допълва същата с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група и „координатор на комбинирана балансираща група;

2. Одобрява на „ДАНСКЕ КОМОДИТИС“ А/С Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 2.

По т.4. както следва:

1. Приема доклад относно проект на Вътрешни правила за реда и начина за публикуване и актуализация на информацията на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране;

2. Утвърждава приложения Проект на Вътрешни правила за реда и начина за публикуване и актуализация на информацията на интернет страницата на КЕВР.

По т.5. както следва:

1. Приема доклада относно актуализация на справки по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. за издаване, прехвърляне и отмяна на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия;

2. Одобрява актуализацията на двете справки за ДВГ/ГТ и ТГ/КПГЦ по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. за издаване, прехвърляне и отмяна на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия;

3. Справките по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР;

4. Да бъдат уведомени с писмо за извършената актуализация всички дружества, подаващи заявления за сертификати за стоката „електрическа енергия“, произведена от комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия.

По т.6. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-13-356-1 от 06.12.2023 г., подадено от „Ценово Солар Планта“ ЕООД с искане за актуализиране на приложение № 1 към лицензия № Л-704-01 от 24.08.2023 г. за дейността „производство на електрическа енергия“;

2. Одобрява на „Ценово Солар Планта“ ЕООД с ЕИК 206015300, със седалище и адрес на управление: Р България, област София, община Столична, гр. София, п.к. 1000, район „Средец“, ул. „Славянска“ № 5, ет. 7 актуализирано Приложение № 1 „График със срокове на строителството на енергийния обект“ към лицензия № Л-704-01 от 24.08.2023 г. за дейността „производство на електрическа енергия“, приложение и неразделна част от това решение.

По т.7. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-142 от 05.02.2024 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-161 от 14.12.2023 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Таун Ъп 8“ ЕООД.

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 15.02.2024 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи „Таун Ъп 8“ 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, 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 с вх. № Е-Дк-146 от 05.02.2024 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-158 от 08.12.2023 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Юнайтед Груп Солар БГ“ ЕООД.

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 15.02.2024 г. от 10:05 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи „Юнайтед Груп Солар 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, 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. Приема доклад с вх. № Е-Дк-145 от 05.02.2024 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-164 от 21.12.2023 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „ПАРК РАМАНУША“ ЕООД.

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 15.02.2024 г. от 10:10 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи

„ПАРК РАМАНУША“ 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, 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.10. както следва:

1. ИЗДАВА на „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД с ЕИК 206714096, със седалище и адрес на управление: Р България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив, п.к. 4003, район „Северен“, бул. „Дунав“ № 5,

ЛИЦЕНЗИЯ № Л-734-01 от 08.02.2024 г. за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 25 (двадесет и пет) години, който срок започва да тече от датата на решението на КЕВР за разрешаване започване осъществяването на лицензионната дейност, чрез енергиен обект с обща инсталирана мощност 99,000 MW (AC), която съдържа условията за изграждане на този обект, срок за започване на лицензионната дейност, както и специалните условия за осъществяване на дейността, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява Приложение № 1 „График със срокове на строителството на енергийния обект“ към лицензия № Л-734-01 от 08.02.2024 г., приложение и неразделна част от това решение;

3. Одобрява Приложение № 2 „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-734-01 от 08.02.2024 г., приложение и неразделна част от това решение.

По т.11. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК-165 от 07.02.2024 г. относно проект на Решение на Министерския съвет за одобряване на Програма за предоставяне на компенсации за предприятия, нагнетили природен газ в подземно газово хранилище „Чирен“, в периода от 01.05.2022 г. до 11.10.2022 г.

2. Приема проект на писмо до министъра на енергетиката на Република България.

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-125 от 31.01.2024 г. - планова проверка на „Електроразпределение Юг“ ЕАД за изпълнение на условията на издадената му Лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“;

2. Решение на КЕВР № Л-433 от 08.02.2024 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-153 от 30.11.2023 г. на „Витол Газ енд Пауър“ Б.В., чуждестранно юридическо лице, държава: Кралство Нидерландия за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“;

3. Решение на КЕВР № И1-Л-528 от 08.02.2024 г. - Заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-79 от 22.06.2023 г. на „ДАНСКЕ КОМОДИТИС“ А/С, чуждестранно юридическо лице, държава: Кралство Дания, за изменение и/или допълнение на лицензия № Л-528-15 от 26.11.2020 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“;

4. Доклад с вх. № О-Дк-43 от 30.01.2024 г. - проект на Вътрешни правила за реда и начина за публикуване и актуализация на информацията на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране и Вътрешни правила за реда и начина за публикуване и актуализация на информацията на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране;

5. Доклад № Е-Дк-144 от 05.02.2024 г. - актуализация на справки по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. за издаване, прехвърляне и отмяна на сертификати за произход

на електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия;

6. Доклад с вх. № Е-Дк-143 от 05.02.2024 г. и Решение на КЕВР № ИП-Л-704 от 08.02.2024 г. - заявление с вх. № Е-13-356-1 от 06.12.2023 г., подадено от „Ценово Солар Планта“ ЕООД с искане за актуализиране на приложение № 1 към лицензия № Л-704-01 от 24.08.2023 г. за дейността „производство на електрическа енергия“;

7. Доклад с вх. № Е-Дк-142 от 05.02.2024 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-161 от 14.12.2023 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Таун Ъп 8“ ЕООД;

8. Доклад с вх. № Е-Дк-146 от 05.02.2024 г., - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-158 от 08.12.2023 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Юнайтед Груп Солар БГ“ ЕООД;

9. Доклад с вх. № Е-Дк-145 от 05.02.2024 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-164 от 21.12.2023 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „ПАРК РАМАНУША“ ЕООД;

10. Решение на КЕВР № Л-434 от 08.02.2024 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-150 от 24.11.2023 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Карлово Солар БГ“ ЕООД;

11. Доклад с вх. № Е-Дк-165 от 07.02.2024 г. - проект на Решение на Министерския съвет за одобряване на Програма за предоставяне на компенсации за предприятия, нагнетили природен газ в подземно газово хранилище „Чирен“, в периода от 01.05.2022 г. до 11.10.2022 г. и проект на писмо.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

.....
А. Йорданов

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

.....
Д. Кочков

.....
П. Трендафилова

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

РОСИЦА ТОТКОВА

Протоколирали:

А. Фикова - главен експерт

Н. Косев - главен експерт