



ПРОТОКОЛ

№ 218

София, 07.07.2023 година

Днес, 07.07.2023 г. от 10:04 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в пълен състав, ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

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

На заседанието присъстваха М. Трифонов – началник на отдел „Цени и лицензии: електрически мрежи, търговия и пазари“, Б. Балабанов – началник на отдел „Контрол и решаване на спорове в електроенергетиката и топлоенергетиката“, Б. Паунов – началник на отдел „Цени и лицензии: електропроизводство, ВКП на електрическа и топлинна енергия“ и експерти на КЕВР.

И. Иванов каза, че закритото заседание предвижда разглеждането на седем точки и запита дали има предложения от страна на членовете на Комисията за промяна в дневния ред.

Б. Голубарев направи предложение за отпадането на т. 6 от проекта на дневен ред:

6. Доклад с вх. № Е-Дк-851 от 04.07.2023 г. относно проект на Правила за изменение и допълнение на Правилата за търговия с електрическа енергия.

Докладът е доста голям по обем и също така засяга други документи и решения на Комисията. Това изисква доста по-обстойно запознаване с проблематиката. Б. Голубарев поясни, че материалите са изпратени на 29.06.2023 г. и има нужда от още време за запознаване с този казус.

И. Иванов каза, че не възразява с направеното предложение от Б. Голубарев. Материалите наистина са изпратени на 29.06.2023 г., когато КЕВР е сезирана от ЕСО ЕАД с писмо, съдържащо предложение за промените, които се разработват от работната група. Заповедта за работната работна група е разписана едва на 03.07.2023 г. Искането на Б. Голубарев за провеждането на по-задълбочена дискусия преди разглеждането предложените изменения и допълнения от Комисията е основателно. И. Иванов допълни, че в тази връзка иска да изтъкне и още един аргумент. Това е обстоятелството, че един от двамата членове на Комисията в специализиран състав „Енергетика“ е в отпуск. В отпуск са и двамата ръководители на работната група: Е. Маринова и П. Младеновски. Това е важен нормативен документ за електроенергийния сектор и наистина трябва да бъде обсъден в пълен състав на Комисията и с участието на ръководителите на работната група. И. Иванов каза, че с тези аргументи подлага на гласуване предложението на Б.

Голубарев за отпадане на т. 6 от дневния ред на заседанието.

Предложението на Б. Голубарев за отпадане на т. 6 от проекта на дневен ред (Доклад с вх. № Е-Дк-851 от 04.07.2023 г. относно проект на Правила за изменение и допълнение на Правилата за търговия с електрическа енергия) е прието с четири гласа „за“ (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които един глас (Благой Голубарев) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

И. Иванов поясни, че последната т. 7 от предварителния проект на дневен ред става т. 6 във видоизменения дневен ред.

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-828 от 29.06.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-3 от 13.01.2023 г. от „Топлофикация - Русе“ АД за изменение и/или допълнение на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Боян Паунов, Георги Петров, Петя Георгиева, Ненко Ненков и Надежда Иванова

2. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-41 от 21.03.2023 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД

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

3. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-70 от 12.06.2023 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Кронос Биотоп“ ЕООД.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Боян Паунов, Радослав Наков, Ана Иванова, Теодора Бельова и Силвия Петрова

4. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-35 от 17.03.2023 г. на „Балкан“ АД за издаване на лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена разпределителна мрежа“ с включени права и задължения на „координатор на балансираща група“ и производство за изменение на лицензия № Л-135-07 от 13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, издадена на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Милен Трифонов, Юлиан Стоянов, Петя Георгиева, Радостина Методиева, Радослав Райков, Силвия Петрова

5. Доклад с вх. № Е-Дк-849 от 04.07.2023 г. относно необходимими стъпки за одобряване на определението за минимален период на задействане, който трябва да бъде гарантиран от организациите, предоставящи резерви за първично регулиране на честотата в съответствие с чл. 5, пар. 9 от Регламент (ЕС) 2017/1485 на Комисията от 2 август 2017 година за установяване на насоки относно експлоатацията на системата за пренос на електроенергия.

Работна група: Пламен Младеновски, Милен Трифонов, Вера Михайлова

6. Доклад с вх. № О-Дк-318 от 03.07.2023 г. относно утвърждаване на списък на създавана и съхранявана служебна обществена информация в Комисията за енергийно и водно регулиране.

Докладва: Неделчо Стойчев

По т.1. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-828 от 29.06.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-3 от 13.01.2023 г. от „Топлофикация - Русе“ АД за изменение и/или допълнение на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“.

Административното производство е образувано въз основа на постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-3 от 13.01.2023 г. от „Топлофикация Русе“ АД за изменение на лицензия № Л-029-03 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ).

В подаденото заявление „Топлофикация Русе“ АД е поискало да бъде актуализирана информация в точка 7 „Сгуроизвозни съоръжения и сгуроотвал ТЕЦ „Русе Изток““ на Приложение № 2 „Списък и техническа характеристика на възлови спомагателни съоръжения и стопанства“ към лицензия № Л-029-03 от 15.11.2000 г., в която точка е описан сгуроотвал, с местоположение местност „Балтата“ и капацитет 350 дка. Дружеството предлага същата да бъде изменена, като бъде включен и описан като имот, с който се осъществява лицензионна дейност само имот № 63427.128.66 и по точно утаителни басейни 1, 2 и 3 от Западна секция А плюс площта на клетки 1 и 2 от Източна секция Б, на имот № 63427.128.66 - Северен сектор, с площ общо 71,25 дка (секция А - западна) и общо 60,93 дка (секция Б - източна, Ново депо), общо за двата - 132,18 дка.

Със Заповед № З-Е-32 от 24.01.2023 г. на председателя на Комисията е сформирана работна група със задача да проучи обстоятелствата, съдържащи се в заявлението и приложенията към него, за установяване на допустимостта и основателността на исканията.

„Топлофикация Русе“ АД е изложило следната обосновка за исканото изменение:

За периода от 1968 г. до 1974 г. е извършено отчуждаване на земите за сгуроотвал на ТЕЦ Русе, като за целта са отчуждени земи на ТКЗС, които са заплатени, както и гори от Държавен горски фонд. Отчуждаването е извършено съгласно Разпореждане на Министерския съвет № 472 от 27.12.1968 г. и № 14 от 04.02.1974 г. След изпълнение на процедурата за отчуждаване е издаден Акт за държавна собственост (АДС) № 5025 от 18.07.1974 г., в който земята е посочена с площ от 350 000,00 кв.м. или 350 дка.

През 2000 г. при издаване на Лицензия № Л-029-03 от 15.11.2000 г., дружеството е посочило, че сгуроотвалът, който ползва топлоелектрическата централа е с площ от 350 дка, в местността „Балтата“ в гр. Русе, тъй като към този момент е бил в сила АДС № 5025 от 18.07.1974 г. След съдебен спор с Община Русе и със „Свободна зона - Русе“ ЕАД, съгласно Решение № 601 от 30.11.2011 г., в сила от 09.03.2012 г., постановено по гр. дело № 617 от 2010 г. по описа на Окръжен съд Русе, „Топлофикация Русе“ АД е признато за собственик на терен в Източна промишлена зона на гр. Русе, представляващ имот № 63427.128.66 в местността „Балтата“, с площ от 186196,00 кв.м., с производствено предназначение – сгуроотвал. Впоследствие на „Топлофикация Русе“ АД е издаден констативен нотариален акт № 101, рег. № 5098, том 14, дело № 2770 от 07.05.2012 г., в който според скица № 4401 от 27.04.2012 г. имот № 63427.128.66 има площ от 185 705,00 кв.м.

Дружеството посочва, че всички имоти с начин на трайно ползване сгуруотвал на „Топлофикация Русе” АД са общо 4, чиято обща площ е 314 032,00 кв.м., както следва:

1. имот № 63427.128.66, с площ от 185 705,00 кв.м. в местността „Балтата”, инвентарен номер 1007110 – Секция I – Северен Сектор, състоящ се от:

1.1. Западна секция А (включваща три утаителни басейна) и

1.2. Източна секция Б (включваща две клетки);

2. имот № 63427.128.67, с площ от 120 175,00 кв.м. в местността „Калето”, инвентарен номер 1009397 – Секция V Южен сектор,

3. имот № 63427.128.72, с площ от 3 694,00 кв.м., в местността „Калето”, инвентарен номер 1009395 – Секция II;

4. имот № 63427.128.73, с площ от 4 458,00 кв.м, в местността „Калето”, инвентарен номер 1009396 – Секция III,

Имоти с № 63427.128.72, № 63427.128.73 и №63427.128.67 са описани в констативен нотариален акт № 168, вх. рег. № 385, том 1, дело № 162/20.01.2011 г., издаден въз основа на АДС № 5025/18.07.1974 г., а имот № 63427.128.66 е описан в констативен нотариален акт № 101, рег. № 5098, том 14, дело № 2770/07.05.2012 г., издаден въз основа на съдебно решение № 601/30.11.2011 г. по гр. дело № 617/2010 г. на Окръжен съд Русе.

До 2015 г. „Топлофикация Русе” АД е ползвало имот № 63427.128.66, с площ от 185 705,00 кв.м. в местността „Балтата” – Северен сектор, и имот № 63427.128.67, с площ от 120 175,00 кв.м., в местността „Калето” – Южен сектор, като депо за неопасни отпадъци — сгуруотвал, съгласно Комплексно разрешително № 280-Н0/2008 г., издадено от министъра на околната среда и водите. След извършена рекултивация на депо за неопасни отпадъци – сгуруотвал е закрыта южната част - имот № 63427.128.67. Считано от 05.08.2015 г., съгласно Комплексно разрешително № 513-Н0/2015 г., издадено от изпълнителния директор на Изпълнителна агенция по околна среда, „Топлофикация Русе” АД ползва като Депо за неопасни отпадъци само клетки 1 и 2 на Източна секция Б от имот № 63427.128.66 по кадастрална карта на гр. Русе Северен сектор. От комплексното разрешително е изключен Южен сектор, представляващ имот № 63427.128.67 и към настоящия момент той е рекултивиран. Дружеството посочва, че сумарно площта на утаителни басейни 1, 2 и 3 от Западна секция А плюс площта на клетки 1 и 2 от Източна секция Б на имот № 63427.128.66 - Северен Сектор са общо 71,25 дка. (секция А - западна) и 60,93 дка (секция Б - източна, Ново депо), общо 132,18 дка.

Дружеството е посочило, че исканата актуализация няма да доведе нито до промяна в текстовата част на лицензията нито до промяна на нейния срок, а само до актуализиране на описанието на обект, който представлява възлово спомагателно съоръжение – стопанство и не участва в производството на електрическа и топлинна енергия.

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

„Топлофикация Русе“ АД е титуляр на лицензия № Л-029-03 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, със срок от 20 години, изменена и продължена с Решение № ИЗ-Л-029 от 23.12.2019 г., за срок от 20 години, считано от 16.12.2020 г.

Дружеството притежава и лицензия № Л-030-05 от 15.11.2000 г. за дейността „пренос на топлинна енергия“ на територия в град Русе, със за срок от 20 години, продължена с Решение № ИЗ-Л-029 от 23.12.2019 г., за срок от 20 години, считано от 16.12.2020 г.

С Решение № ИЗ-Л-029 от 23.12.2019 г., в частта му по т. 2, КЕВР е продължила срока на лицензия № Л-029-03 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, с 20 (двадесет) години, считано от 16.12.2020 г.,

определила е условията за осъществяване на лицензионната дейност за новия срок, като е одобрила актуализиран текст на лицензията и в тази връзка е одобрила актуализирани приложения към същата.

Съгласно т. 5.10.1. от одобрения актуализиран текст на Лицензия № Л-029-03 от 15.11.2000 г. неразделна част от същата са следните приложения: Приложение № 1 – Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики; Приложение № 2 – Бизнес план; Приложение № 3 – Решения за утвърждаване или определяне на цени, приложими към дейността по лицензията.

Приложение № 1 „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ към действащата лицензия на „Топлофикация Русе“ АД включва:

1. Основни данни за централата.

2. Основни съоръжения.

2.1. Енергийни парогенератори (ЕПГ) – ЕПГ 1, ЕПГ 2, ЕПГ 3, ЕПГ 4, ЕПГ 5, ЕПГ 7, ЕПГ 8;

2.2. Турбогенератори в ТЕЦ „Русе Изток“ – ТГ 1, ТГ 2, ТГ 3, ТГ 4, ТГ 5, ТГ 6;

2.3. Електрически генератори в ТЕЦ „Русе Изток“ - Г1, Г2, Г3, Г4, Г5, Г6;

Видно от горното, в Приложение № 1 се съдържат данни за основните съоръжения на енергийния обект, чрез който се осъществява лицензионната дейност, като в същото не се включват спомагателни съоръжения. По своята същност сгуроотвалът, по отношение на който е поискано изменение на лицензията, е спомагателно съоръжение, и като такова не е част от приложенията към действащата лицензия.

Съгласно чл. 49, ал. 2, т. 1 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ), списъкът и описанието на обекта или на обектите, с които се осъществява лицензионната дейност, с техните технически и технологични характеристики, е приложение към издадената лицензия. Такова е именно Приложение № 1 от действащата лицензия. По аргумент от чл. 49, ал. 3 от НЛДЕ, всяко актуализиране в това приложение, се счита за изменение на лицензията. В случая, обаче се касае за съоръжение, което по своята същност е спомагателно и като такова не се съдържа в приложенията към издадената лицензия. Следователно актуализацията на информацията, отнасяща се до сгуроотвал с местоположение местност „Балтата“ не се счита за изменение на лицензията.

В допълнение следва да се посочи, че с Решение № 513-Н0-И0-А0/2015 г. на Изпълнителния директор на Изпълнителна агенция по околна среда на „Топлофикация Русе“ АД е издадено Комплексно разрешително № 513-Н0/2015 г. за експлоатация на Депо за неопасни отпадъци, включващо клетка 1 и клетка 2 в имот с идентификатор 63427.128.66 по кадастрална карта на гр. Русе. От комплексното разрешително е изключен Южен сектор, представляващ имот № 63427.128.67 и съгласно представената от дружеството информация към момента той е рекултивиран. Площта на утаителни басейни 1, 2 и 3 от Западна секция А плюс площта на клетки 1 и 2 от Източна секция Б на имот № 63427.128.66 - Северен Сектор -общо 71,25 дка (секция А - западна) и 60,93 дка (секция Б - източна, Депо за неопасни отпадъци) общо 132,18 дка. При спазване на издаденото Комплексно разрешително дружеството може да изпълнява лицензионната си дейност.

Предвид горното не са налице предпоставките за изменение на лицензията, поради което и на основание чл. 27, ал. 2, т. 6 от Административнопроцесулният кодекс, във връзка с чл. 13, ал. 8 и чл. 60 от Закона за енергетиката, чл. 49, ал. 2, т. 1 и ал. 3 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката производството следва да бъде прекратено.

Изказания по т.1.:

Докладва Б. Паунов. Административното производство е образувано въз основа на постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране заявление от „Топлофикация

Русе“ АД за изменение на лицензия № Л-029-03 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката.

В подаденото заявление „Топлофикация Русе“ АД е поискало да бъде актуализирана информация в точка 7 „Сгуроизвозни съоръжения и сгуроотвал ТЕЦ „Русе Изток““ на съоръжения и стопанства към лицензия № Л-029-03 от 15.11.2000 г., в която точка е описан сгуроотвал, с местоположение местност „Балтата“ и капацитет 350 дка. Дружеството предлага същата да бъде изменена, като бъде включен и описан като имот, с който се осъществява лицензионна дейност само имот № 63427.128.66.

До 2015 г. „Топлофикация Русе“ АД е ползвало имот № 63427.128.66, с площ от 185 705,00 кв.м. в местността „Балтата“ – Северен сектор, и имот № 63427.128.67, с площ от 120 175,00 кв.м., в местността „Калето“ – Южен сектор, като депо за неопасни отпадъци — сгуроотвал, съгласно Комплексно разрешително № 280-Н0/2008 г., издадено от министъра на околната среда и водите. След извършена рекултивация на депо за неопасни отпадъци – сгуроотвал е закрыта южната част - имот № 63427.128.67. Считано от 05.08.2015 г., съгласно Комплексно разрешително № 513-Н0/2015 г., издадено от изпълнителния директор на Изпълнителна агенция по околна среда, „Топлофикация Русе“ АД ползва като Депо за неопасни отпадъци само клетки 1 и 2 на Източна секция Б от имот № 63427.128.66 по кадастрална карта на гр. Русе Северен сектор. От комплексното разрешително е изключен Южен сектор, представляващ имот № 63427.128.67 и към настоящия момент той е рекултивиран.

Дружеството е посочило, че исканата актуализация няма да доведе нито до промяна в текстовата част на лицензията, нито до промяна на нейния срок, а само до актуализиране на описанието на обект, който представлява възлово спомагателно съоръжение – стопанство и не участва в производството на електрическа и топлинна енергия.

Въз основа на предоставената информация са направени следните изводи:

С Решение № ИЗ-Л-029 от 23.12.2019 г., в частта му по т. 2, КЕВР е продължила срока на лицензия № Л-029-03 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ с 20 (двадесет) години, считано от 16.12.2020 г., определила е условията за осъществяване на лицензионната дейност за новия срок, като е одобрила актуализиран текст на лицензията и в тази връзка е одобрила актуализирани приложения към същата.

Съгласно Приложение № 1 „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“, в които има основни данни за централата, основни съоръжения. енергийни парогенератори , турбогенератори и др. не съществува спомагателно съоръжение сгуроотвал и то не е част от Приложението към действащата лицензия. Следователно актуализацията на информацията, отнасяща се до сгуроотвал с местоположение местност „Балтата“ не се счита за изменение на лицензията, тъй като не съществува в Приложението.

При спазване на издаденото Комплексно разрешително дружеството може да изпълнява лицензионната си дейност.

Предвид горното не са налице предпоставките за изменение на лицензията, поради което и на основание чл. 27, ал. 2, т. 6 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 13, ал. 8 и чл. 60 от Закона за енергетиката, чл. 49, ал. 2, т. 1 и ал. 3 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката производството следва да бъде прекратено.

Предвид изложеното и на основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация във връзка с чл. 13, ал. 5, т. 1 и чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката, работната група предлага КЕВР да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да насрочи открито заседание за разглеждане на доклада във връзка с подаденото заявление;

3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация „Топлофикация Русе“ АД или други упълномощени от тях представители на дружеството;

4. Докладът по т. 1, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на страницата на Комисията в Интернет.

Б. Голубарев каза, че на с. 2 от доклада е допусната техническа грешка: записано е тестовата част, а трябва да бъде текстовата част.

Б. Паунов отговори, че ще бъде направена корекция.

И. Иванов каза, че насрочва откритото заседание на 13.07.2023 г. от 10:00 часа.

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

Предвид изложеното и на основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация във връзка с чл. 13, ал. 5, т. 1 и чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-828 от 29.06.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-3 от 13.01.2023 г. от „Топлофикация - Русе“ АД за изменение и/или допълнение на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“.

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 13.07.2023 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат покани лицата, представляващи по търговска регистрация „Топлофикация - Русе“ АД или други упълномощени от тях представители на дружеството, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

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

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

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

По т.2. Комисията, след като разгледа **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-41 от 21.03.2023 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД**, и събраните данни от проведеното открито заседание на 30.06.2023 г., установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-41 от 21.03.2023 г. от „Фотоволтаична централа – Ловеч“ 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-113 от 24.03.2023 г. на председателя на КЕВР. С писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-41 от 30.03.2023 г. от дружеството е изисквана допълнителна информация и документи, които са представени с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-41 от 18.04.2023 г. Допълнителна информация, дружеството е представило и с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-41 от 23.06.2023 г.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в Доклад с вх. № Е-Дк-783 от 23.06.2023 г., приет с решение на КЕВР на закрито заседание по Протокол № 204 от 26.06.2023 г., т. 2, и публикуван на интернет страницата на Комисията.

В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 30.06.2023 г. е проведено открито заседание, на което присъствено участие е взел г-н Марин Николов, в качеството си на упълномощен представител на дружеството, като същият е изразил 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:

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 включително – 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 този обект и срок за започване на лицензионната дейност. В тази връзка, дейността „производство на електрическа енергия“ ще се осъществява след изграждане и въвеждане в експлоатация на следните енергийни обекти: Фотоволтаична електрическа централа в ПИ – 43952.502.1102 с постоянноотокова мощност 35 757,45 kW_p и Фотоволтаична централа в ПИ – 43952.502.1103 с постоянноотокова мощност 70 455,42 kW_p.

Съгласно чл. 40, ал. 1 от ЗЕ лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон (ТЗ), 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 по чл. 39, ал. 3 от ЗЕ се изисква тези условия 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.

I.1. „Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД е лице, регистрирано по Търговския закон:

От представеното удостоверение от 14.03.2023 г., издадено от Агенция по вписванията, и от извършена служебна справка в Търговския регистър се установява, че „Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност с ЕИК 207276149, със седалище и адрес на управление: Република България, област Ловеч, община Ловеч, гр. Ловеч, п. к. 5500, бул. „Мизия“ № 1. Дружеството е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон.

„Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД има следния предмет на дейност: 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, покупка, строеж, наемане или обзавеждане на недвижими имоти с цел продажба или отдаване под наем, покупка на стоки или други вещи с цел препродажба в първоначален, преработен или обработен вид, продажба на стоки от собствено производство, търговско представителство и посредничество, комисионни, спедиционни и превозни сделки, складови сделки, сделки с интелектуална собственост, хотелиерски, туристически, рекламни, информационни, програмни, импресарски услуги, стоков контрол, както и извършването на всякакви други сделки или дейности, незабранени от закона.

Дружеството се управлява и представлява от Костадин Иванов Алексиев в качеството му на управител.

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, 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.

Видно от представения Учредителен акт на „Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД, едноличен собственик на всички дялове от капитала на дружеството е „БУЛ ИНВЕСТ ГРУП 2009“ АД, ЕИК 200509597.

Капиталът на „Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД е в размер на 167 832 410 лв. (сто шестдесет и седем милиона осемстотин тридесет и две хиляди и четиристотин и десет лева), разделен на 16 783 241 дяла, всеки с номинална стойност от 10 лв. (десет) лв. и се състои от непарична вноска на стойност 167 832 410 лв. и представлява:

1. Недвижими имоти, собственост на „БУЛ ИНВЕСТ ГРУП 2009“ АД:

- **поземлен имот с идентификатор 43952.502.1103**, съгласно кадастъра и кадастралните регистри на гр. Ловеч, одобрени със Заповед № РД-18-10/17.04.2007 г. на изпълнителния директор на Агенция по геодезия, картография и кадастър, с площ по скица 472 721 m², образуван от поземлени имоти с идентификатори: 43952.502.1085, 43952.502.1086 и 43952.502.1098;

- **поземлен имот с идентификатор 43952.502.1102**, съгласно кадастъра и кадастралните регистри на гр. Ловеч, одобрени със Заповед № РД-18-10/17.04.2007 г. на изпълнителния директор на Агенция по геодезия, картография и кадастър, с площ по скица 243 672 m², образуван от поземлени имоти с идентификатори: 43952.502.1084 и 43952.502.1099, които имоти са част от „Индустирален парк Балкан“, вписан в регистъра по чл. 21, ал. 1 от Закона за индустриалните паркове;

2. Изградени в изброените недвижими имоти, обекти, собственост на „БУЛ ИНВЕСТ ГРУП 2009“ АД:

- Фотоволтаична централа с мощност от 70,4 MW_p, с местонахождение ПИ с идентификатор 43952.502.1103 по КККР на гр. Ловеч, която се изгражда съгласно разрешение за строеж №124 от 12.07.2022 г., издадено от главния архитект на община Ловеч и

- Фотоволтаична централа с мощност от 35,8 MW_p, с местонахождение ПИ с идентификатор 43952.502.1102 по КККР на гр. Ловеч, която се изгражда съгласно разрешение за строеж № 123 от 12.07.2022 г., издадено от главния архитект на община Ловеч;

3. Ограничено вещно право (сервитут), учредено в полза на „БУЛ ИНВЕСТ ГРУП 2009“ АД с Договор за учредяване на право на прокарване на отклонения от общи мрежи и съоръжения на техническата инфраструктура – ел. хранване съгласно чл. 193 от Закона за устройство на територията, като учредител по договора е „Балкан“ АД, с ЕИК 820194079;

4. **Движими вещи**, собственост на „БУЛ ИНВЕСТ ГРУП 2009“ АД, представляващи материални запаси – 3 567 броя фотоволтаични панели с мощност 545 W_p, 231 броя с мощност 550 W_p и 15 броя инвертори.

„БУЛ ИНВЕСТ ГРУП 2009“ АД е акционерно дружество с ЕИК 200509597, със седалище и адрес на управление: Република България, област София, община Столична, гр. София, район „Триадица“, бул. „Витоша“ № 71, ет. 1, ап. 1. Дружеството е с предмет на дейност: вътрешно и външно търговски сделки; рекламна дейност; покупка, строеж или обзавеждане на недвижими имоти с цел продажба; производство и търговия с промишлени стоки, стоки за бита, хранителни и селскостопански стоки; представителство, посредничество и агентство на местни и чужди физически и юридически лица; както и всички други търговски сделки и услуги, незабранени със закон. Органите на Дружеството са Общо събрание на акционерите и Съвет на директорите в следния състав: Иван Димитров Бучков, Даниела Асенова Славчева и Даниела Георгиева Минкова.

Капиталът на „БУЛ ИНВЕСТ ГРУП 2009“ АД е с номинална стойност 50 000 лв. (петдесет хиляди) лева и е разпределен в 50 (петдесет) обикновени, поименни и налични акции с право на глас, с номинална стойност от 1 000 (хиляда) лева всяка една. Записаният от акционерите капитал е внесен в пълен размер по набирателна сметка на Дружеството в законоустановения срок.

С оглед изискването на чл. 3, ал. 1, 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, „Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД е представило допълнителна информация, от която е видно, че едноличен собственик на капитала на „Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД е „Бул Инвест Груп 2009“ АД, с ЕИК 200509597, в което дружество акционери и крайни действителни собственици са Иван Димитров Бучков, с ЕГН 7401110102 и Даниела Асенова Славчева, с ЕГН 6706037317. Всеки от тях притежава по 25 броя обикновени, поименни, налични акции с право на глас, с номинална стойност 1 000 лв. или по 50% от капитала на „Бул Инвест Груп 2009“ АД, който е в размер на 50 000 лв. Като доказателство е приложено копие от нотариално заверена декларация по чл. 63, ал. 4 от Закона за мерките срещу изпирането на пари, която е надлежно обявена по делото (партидата) на „Бул Инвест Груп 2009“ АД.

След извършена допълнителна служебна справка в ТРРЮЛНЦ се установи, че по партидата на „Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД няма вписани обстоятелства по смисъла на чл. 6, ал. 3 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици.

Видно от горното, „Фотоволтаична централа – Ловеч“ 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.

Въз основа на представените на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“, б. „в“, б. „г“ и б. „д“ от НЛДЕ декларации от управителя на дружеството се установява, че същия не е лишен от правото да упражняват търговска дейност и не е осъждан с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството, заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност, не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за дейността „производство с електрическа енергия“ и не му е отказвано издаването на лицензия за същата дейност. Представена е и декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни към заявлението по чл. 39, ал. 3 от ЗЕ.

Следователно издаването на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ не е в противоречие с разпоредбите на чл. 40, ал. 4, т. 1, 2 и 3

от ЗЕ.

1.2. Срок на лицензията, съгласно заявлението:

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.

„Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД е поискало срокът на лицензията да бъде **35 (тридесет и пет) години**, като в тази връзка е представило следната обосновка: фотоволтаичната електрическа централа е оборудвана със съвременни машини, съоръжения и технологии. Основните дълготрайни материални активи на парка – фотоволтаичните модули имат времеви ресурс, който се оценява на 35 години, според производителя. Дружеството счита, че с оглед средната продължителност на техническия живот и най-добрата производителност на фотоволтаичните модули, срокът на лицензията следва да бъде 35 години. Също така е посочено, че притежава достатъчно финансови и материални ресурси да извършва дейността производство на електрическа енергия и да изпълнява задълженията си, с оглед дългосрочната стратегия и политика на дружеството.

С оглед гореизложеното и въз основа на наличните данни в КЕВР, 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, Комисията счита, че срокът на лицензията за дейността „производство на електрическа енергия“ следва да бъде **25 (двадесет и пет) години**.

1.3. Технически параметри:

3.1. Описание на енергийните обекти – фотоволтаични централи с обща инсталирана (AC) мощност 86,2 MW и постоянно токова (DC) мощност 106,213 MW_p, чрез които ще се осъществява дейността „производство на електрическа енергия“:

3.1.1. Фотоволтаична електрическа централа 1 (ФЕЦ 1): ФЕЦ 1 с инсталирана постояннотокова (DC) мощност **35,76 MW_p** се предвижда да бъде изградена в поземлен имот с идентификатори 43952.502.1102, находящ се в гр. Ловеч, община Ловеч, област Ловеч, с площ от 243 672 m².

Инвестиционното намерение предвижда изграждането на наземна фотоволтаична централа, 5 бр. стандартизирани трансформаторни станции, тип КТП и всички кабелни линии между изградените съоръжения. Произведената електроенергия се отвежда до п/ст „Балкан“ 110/20kV чрез 2 бр. кабелни линии Ср.Н. Постояннотокова мощност на „ФЕЦ 1“ ще се генерира посредством 65 610 бр. фотоволтаични монокристални силициеви модули Astronergy, CHSM72M-NC-545, с единична пикова мощност от 545 W_p, които са групирани по 27 броя модула в 2 430 бр. стринга. Към всеки един инвертор, тип Huawei SUN2000-215-KTL-H0, се присъединяват 18 бр. стрингове. Инверторите се присъединяват към трансформаторните станции (КТП), както следва: към трансформаторна станция TR01 се свързват 15 бр. инвертори, а към останалите 4 бр. трансформаторни станции (TR02, TR03, TR04 и TR05) с по 30 бр. инвертори към всяка.

Общия брой, разпределение и др. технически характеристики от изграждането на фотоволтаичната централа са описани по-долу:

Инвертори – общият брой инвертори, необходими за изграждането на фотоволтаичната централа е **135 бр.** Huawei SUN2000-215KTL-H0, 215 kVA. Инверторите са напълно автоматични. Специална система осигурява работата на инверторите в най-високата оптимална работна точка. Когато факторът на радиацията върху слънчевите

модули е под минималния праг, инверторът престава да функционира. Производителят дава всички необходими гаранции и сертификати, съгласно действащите стандарти и норми за безопасност. Изходните стъпала на инвертора са съставени от мощни полупроводникови комутатори и трансформатори с галванично разделени и изолирани намотки.

Метални конструкции – всички стоманени части на носещите конструкции, както и свързващите елементи ще бъдат галванизирани. Конструкциите за монтаж на модулите ще се укрепят върху предварително забити пилони. Техният брой и разположение са организирани по следния начин: конструкция, с ориентация „Изток-Запад“, с фотоволтаични модули Astronergy CHSM72M-NC-545 545 W_p, разположени портретно в три редици по 9 бр. модула на Изток и отново портретно разположени в три редици по 9 бр. Модула – на Запад. Наклонът на фотоволтаичните модули, спрямо хоризонта е 10°. Изток – Запад, наклон 10°, 2 x 3x9 портретно разположени ФВ модула. Брой ФВ конструкции – 1 215 бр.

Трансформаторни станции – трансформаторните станции (КТП) са общо пет, предназначени са за преобразуване на енергията, произведена от инверторите от НН в СрН. Те са два вида: Трансформаторна станция 3 250 kVA 20/0,8 kV – TR01; Трансформаторна станция 6500 kVA 20/0,8kV – TR02, TR03, TR04, TR05. Представяват сглобени и предварително тествани изделия в напълно завършен вид, съдържащи РУНН, трансформаторна килия, РУ Ср.Н и трансформатор „Собствени нужди“. Не е необходимо вътрешно окабеляване на място. Корпусът им представлява контейнер с компактен дизайн за лесно транспортиране. Предназначен е за директно поставяне върху готов фундамент.

Окабеляване – всички кабели ще бъдат положени в изкопи, съгласно нормативните разпоредби. Всички кабели имат подходящо сечение и са оразмерени по допустим ток, пад на напрежение и ток на късо съединение. Цялото окабеляване в DC частта ще бъде съобразено за външно изпълнение, съгласно норма EN 21123. Всички кабели, използвани в DC частта са с клас на изолация 1,5 kV, в AC частта НН са с клас на изолация 1 kV, а за страна Ср.Н - клас на изолация 12/20 kV. Защитните и изолационните обвивки на кабелите са негорими, съгласно стандарт EN-20432.1. Всички кабели следва да бъдат добре маркирани, за да може лесно да се извършва проверката на всяко звено от веригата. Всички кабели от веригите за контрол трябва да бъдат маркирани по отделно във всички крайни точки посредством етикети и табелки, със съответните обозначения и номерация, която ще съвпада със схемите за окабеляване.

Мълниезащита. Заземителна инсталация и екипотенциален контур – заземителната инсталация ще отговаря на всички нормативни документи, отнасящи се до фотоволтаични централи. Концепцията на заземяване и изграждане на заземителната инсталация освен с основното си предназначение, е свързана с концепцията за защита от пренапрежение. За целта, всички метални части на съоръженията се свързват в един общ контур, който е заземен. Проводниците в заземителната инсталация ще осъществяват електрическа връзка между металните части и заземителната система с цел надеждна защита от индиректен допир. Всички проводници от заземителният контур ще имат добър контакт както с металните части на елементите, които се заземяват, така и със заземителните шини и проводници, които ще се положат в земята. Връзката между заземителния проводник или шина от заземителния контур и стоманената конструкция се предвижда да е „Болтова-разглобяема връзка“, а при отклонения от контура (проводник – проводник или (шина - проводник) – мултиклема, като се вземат мерки за предотвратяване на окисляването чрез поставяне на антикорозионна лента.

Защити и електрически табла – инверторите разполагат с входове за всеки стринг, със съответната защита за него и защита от пренапрежение на входа, поради което поставянето на допълнителни събирателни кутии (табла) не е необходимо. Защита на системата от максимална и минимална честота (51 и 49 Hz) и максимално и минимално

напрежение (1,1 и 0,85 Um) е интегрирана в инвертора.

Измерване и мониторинг – измерването на произведената електрическа енергия от фотоволтаичния генератор ще се осъществява в ЗРУ на п/ст „Балкан“ 110/20 kV. За мониторинг и управление на фотоволтаичната централа ще се използва специализиран хардуер и софтуер, който да обедини комуникационните сигнали от инвертори, трансформаторни станции (КТП), сензори и други устройства в една обща система. За дистанционно следене и контрол на всички изходящи данни от фотоволтаичната централа, ще се изгради оптична комуникационна линия с армиран оптичен кабел, тип G652D GYFTS, 48 оптични влакна, работещ в режим Single mode.

3.1.2. Фотоволтаична електрическа централа 2 (ФЕЦ 2): ФЕЦ 2 с инсталирана постояннотокова (DC) мощност **70,455 MW_p** се предвижда да бъде изградена в поземлен имот с идентификатори 43952.502.1103, находящ се в гр. Ловеч, община Ловеч, област Ловеч, с площ от 472 721 m². Инвестиционното намерение предвижда изграждането на наземна фотоволтаична централа, 9 бр. стандартизирани трансформаторни станции, тип КТП и всички кабелни линии между изградените съоръжения. Произведената електроенергия се отвежда до п/ст „Балкан“ 110/20 kV чрез 3 бр. кабелни линии Ср.Н. Постояннотоковата мощност ще се генерира посредством 129 276 бр. фотоволтаични монокристални силициеви модули Astronergy, CHSM72M-NC-545, с единична пикова мощност от 545 W_p, които са групирани по 27 броя модула в 4 788 бр. стринга. Към всеки един инвертор, тип Huawei SUN2000-215-KTL-H0, се присъединяват 18 бр. стрингове. Инверторите са присъединяват към трансформаторните станции (КТП), както следва: към трансформаторна станция TR06, TR07, TR10, TR11, TR12 се свързват по 30 бр. инвертори, а към останалите 4 бр. трансформаторни станции (TR08, TR09, TR13 и TR14) – по 29 бр. инвертори към всяка.

Инвертори – общия брой инвертори, необходими за изграждането на фотоволтаичната централа е **266 бр.** Инверторите са напълно автоматични. Системата за следене на мощността, интегрирана в тях контролира и следи произведената от PV генератора мощност и ако тя е достатъчна – инверторът започва да отдава електроенергия към мрежата. Максимално осигурената от PV генератора мощност, постъпваща на входа на инверторите, спрямо моментното ниво на слънчевата радиация и околна температура се контролира и поддържа на максимално ниво в работната си точка от V-A характеристика. Специална системата осигурява работата на инверторите в най-високата оптимална работна точка. Производителят дава всички необходими гаранции и сертификати, съгласно действащите стандарти и норми за безопасност. Изходните стъпала на инвертора са съставени от мощни полупроводникови комутатори и трансформатори с галванично разделени и изолирани намотки.

Метални конструкции – всички стоманени части на носещите конструкции, както и свързващите елементи ще бъдат галванизирани. Конструкциите за монтаж на модулите ще се укрепят върху предварително забити пилони. Техният брой и разположение са организирани по следния начин: Конструкция, с ориентация „Изток-Запад“, с фотоволтаични модули Astronergy CHSM72M-NC-545 545 W_p, разположени портретно в три редици по 9 бр. модула на Изток и отново портретно разположени в три редици по 9 бр. модула – на Запад. Наклонът на фотоволтаичните модули, спрямо хоризонта е 10°. Тип конструкция - Изток – Запад, наклон 10°, 2 x 3x9 портретно разположени ФВ модула. Брой ФВ конструкции – 2 394 бр.

Трансформаторни станции – трансформаторните станции (КТП) са общо девет, предназначени са за преобразуване на енергията, произведена от инверторите от НН в Ср.Н. Представяват сглобени и предварително тествани изделия в напълно завършен вид, съдържащи РУНН, трансформаторна килия, РУ Ср.Н и трансформатор „Собствени нужди“. Не е необходимо вътрешно окабеляване на място. Корпусът им представлява 20' НС контейнер - компактен дизайн за лесно транспортиране. Предназначен е за директно

поставяне върху готов фундамент.

Окабеляване – всички кабели ще бъдат положени в изкопи, съгласно нормативните разпоредби. Всички кабели имат подходящо сечение и са оразмерени по допустим ток, пад на напрежение и ток на късо съединение. Цялото окабеляване в DC частта ще бъде съобразено за външно изпълнение, съгласно норма EN 21123. Всички кабели, използвани в DC частта са с клас на изолация 1,5 kV, в AC частта НН са с клас на изолация 1 kV, а за страна Ср.Н - клас на изолация 12/20 kV. Защитните и изолационните обвивки на кабелите са негорими, съгласно стандарт EN-20432.1. Всички кабели следва да бъдат добре маркирани, за да може лесно да се извършва проверката на всяко звено от веригата. Всички кабели от веригите за контрол трябва да бъдат маркирани по отделно във всички крайни точки посредством етикети и табелки, със съответните обозначения и номерация, която ще съвпада със схемите за окабеляване.

Мълниезащита. Заземителна инсталация и екипотенциален контур – заземителната инсталация ще отговаря на всички нормативни документи, отнасящи се до фотоволтаични централи. Концепцията на заземяване и изграждане на заземителната инсталация освен с основното си предназначение, е свързана с концепцията за защита от пренапрежение. За целта, всички метални части на съоръженията се свързват в един общ контур, който е заземен. Проводниците в заземителната инсталация ще осъществяват електрическа връзка между металните части и заземителната система с цел надеждна защита от индиректен допир. Всички проводници от заземителният контур ще имат добър контакт както с металните части на елементите, които се заземяват, така и със заземителните шини и проводници, които ще се положат в земята. Връзката между заземителния проводник или шина от заземителния контур и стоманената конструкция се предвижда да е „Болтова-разглобяема връзка“, а при отклонения от контура (проводник – проводник или (шина - проводник) – мултиклема, като се вземат мерки за предотвратяване на окисляването чрез поставяне на антикорозионна лента.

Защити и електрически табла – инверторите разполагат с входове за всеки стринг, със съответната защита за него и защита от пренапрежение на входа, поради което поставянето на допълнителни събирателни кутии (табла) не е необходимо. Защита на системата от максимална и минимална честота (51 и 49 Hz) и максимално и минимално напрежение (1,1 и 0,85 Um) е интегрирана в инвертора.

Измерване и мониторинг – измерването на произведената електрическа енергия от фотоволтаичния генератор ще се осъществява в ЗРУ на п/ст „Балкан“ 110/20 kV. За мониторинг и управление на фотоволтаичната централа ще се използва специализиран хардуер и софтуер, който да обедини комуникационните сигнали от инвертори, трансформаторни станции (КТП), сензори и други устройства в една обща система. За дистанционно следене и контрол на всички изходящи данни от фотоволтаичната централа, ще се изгради оптична комуникационна линия с армиран оптичен кабел, тип G652D GYFTS, 48 оптични влакна, работещ в режим Single mode.

3.2. Договор за присъединяване към мрежата:

За присъединяването на двете фотоволтаични централи към мрежата, описани в т. I.3 по-горе „Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД е представило Предварителен договор за присъединяване на обект на производител на електрическа енергия към затворена разпределителна електрическа мрежа на територията на Индустриален парк „Балкан“ – гр. Ловеч от 01.07.2022 г., сключен между „Балкан“ АД, с ЕИК 820194079, в качеството си на оператор на затворена разпределителна мрежа, след получаване на необходимата лицензия, съгласно ЗЕ и „БУЛ ИНВЕСТ ГРУП 2009“ АД, с ЕИК 200509597, в качеството му на производител. Предварителния договор е сключен като е взето предвид, че:

- „Балкан“ АД е оператор на Индустриален парк „Балкан“ – гр. Ловеч, вписан в регистъра на индустриалните паркове по чл. 21 от Закона за индустриалните паркове;

- „Балкан“ АД ще осъществява дейността оператор на затворена разпределителна електрическа мрежа, след получаване на необходимата лицензия, издадена от КЕВР;
- „Балкан“ АД е сключило с „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД), предварителен договор за присъединяване към мрежата;
- „БУЛ ИНВЕСТ ГРУП 2009“ АД е закупило недвижими имоти на територията на индустриалния парк върху които предстои да се изградят двете фотоволтаични електрически централи, свързани към затворената разпределителна електрическа мрежа, на която оператор е „Балкан“ АД.

Съгласно т. 3 от Предварителния договор, присъединяването на обектите ще се извърши чрез проектиране, изграждане и въвеждане в експлоатация на 5 (пет) броя присъединителни кабелни електропроводи 20 kV и 12 (дванадесет) броя трансформаторни станции 20/0,8 kV, като тези присъединителни съоръжения ще се изградят от производителя и ще бъдат негова собственост. Също така ще се проектира, изгради и въведе в експлоатация система за търговско измерване в КРУ на ЗРУ 20 kV на затворената разпределителна електрическа мрежа, която ще бъде проектирана и изградена от „Балкан“ АД и ще бъде негова собственост.

Дружеството е представило Споразумение от 20.06.2023 г. за заместване на страна в правоотношението по Предварителен договор за присъединяване на обект на производител на електрическа енергия към затворена разпределителна електрическа мрежа на територията на Индустриален парк „Балкан“ – гр. Ловеч от 01.07.2022 г., сключено между „БУЛ ИНВЕСТ ГРУП 2009“ АД, „Балкан“ АД и „Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД, по силата на което „БУЛ ИНВЕСТ ГРУП 2009“ АД прехвърля изцяло на „Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД всички свои права и задължения в качеството си на производител по първоначалния договор, а „Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД се съгласява и поема изцяло от „БУЛ ИНВЕСТ ГРУП 2009“ АД всички негови права и задължения в качеството му на производител по първоначалния договор при условията на това споразумение, включително, но не само правото да се сключи окончателен договор за присъединяване на обект на производител на електрическа енергия към затворената разпределителна електрическа мрежа на територията на „Индустриален парк Балкан“, гр. Ловеч.

3.3. График за строителството на енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността „производство на електрическа енергия“

„Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД е представило график за строителството на двете фотоволтаични електрически централи с еднакви срокове на планираните дейности, както следва:

- 1.) Разрешение за строеж – м. юли 2022 г.;
- 2.) Откриване на строителна линия и ниво – м. август 2022 г.;
- 3.) Доставка на оборудване – от м. септември 2022 г. до м. февруари 2023 г.;
- 4.) Строителство – м. януари 2023 г. – м. април 2023 г.;
- 5.) Изпитвания на ФЕЦ – м. април-май 2023 г.;
- 6.) Въвеждане в експлоатация на енергийните обекти – м. май 2023 г.

3.4. Документи във връзка с изграждането на енергийните обекти

Във връзка с изграждането на двете фотоволтаични електрически централи и присъединителните електрически съоръжения за обектите, и в съответствие с разпоредбата на чл. 18, ал. 3, т. 2 от НЛДЕ, „Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД е представило в електронен формат инвестиционни проекти, съдържащи необходимите части и фази на проектите, изготвени от проектантите с необходимата квалификация, в съответствие с условията и по реда на ЗУТ.

Дружеството е представило скици на поземлени имоти, както следва:

- Скица на поземлен имот № 15-541842 от 19.05.2022 г. за поземлен имот с идентификатор 43952.502.1102 по кадастралната карта и кадастралните регистри (КК и

КР) на гр. Ловеч, община Ловеч, област Ловеч, одобрени със Заповед № РД-18-10/17.04.2007 г. на изпълнителния директор на АГКК; последно изменение на КК и КР, засягащо поземления имот: няма данни за изменение; площ от 243 672 m² с трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за друг вид производствен, складов обект; Предишен идентификатор на имота: 43952.502.1099 и 43952.502.1084; номер по предходен план: 43952.502.1046, квартал: 9049, парцел: III-1084, 1099, при съседни: 43952.502.229, 43952.502.33, 43952.502.36, 43952.502.1094, 43952.502.231, 43952.502.230. Собственици по данни от КРНИ: 1. 200509597, „БУЛ ИНВЕСТ ГРУП 2009“ АД, площ 142 561 m² от правото на собственост, нотариален акт № 118, том 5, рег. 2106, дело 956 от 12.04.2022 г., издаден от Служба по вписвания гр. Ловеч и площ 101 111 m² от правото на собственост, нотариален акт № 118, том 5, рег. 2106, дело 956 от 12.04.2022 г., издаден от Служба по вписвания гр. Ловеч; носители на други вещни права: няма; сгради, които попадат върху имота: няма;

- Скица на поземлен имот № 15-556675 от 23.05.2022 г. за поземлен имот с идентификатор 43952.502.1103 по кадастралната карта и кадастралните регистри (КК и КР) на гр. Ловеч, община Ловеч, област Ловеч, одобрени със Заповед № РД-18-10/17.04.2007 г. на изпълнителния директор на АГКК; последно изменение на КК и КР, засягащо поземления имот: няма данни за изменение; площ от 472 721 m² с трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за друг вид производствен, складов обект; Предишен идентификатор на имота: 43952.502.1098, 43952.502.1086 и 43952.502.1085; номер по предходен план: 43952.502.1046, квартал: 9048, парцел: IV-1085, 1086, 1098, при съседни: 43952.502.1094, 43952.502.75, 43952.502.73, 43952.42.11, 43952.502.233, 43952.502.231. Собственици по данни от КРНИ: 1. 200509597, „БУЛ ИНВЕСТ ГРУП 2009“ АД, площ 103 300 m² от правото на собственост, нотариален акт № 118, том 5, рег. 2106, дело 956 от 12.04.2022 г., издаден от Служба по вписвания гр. Ловеч и площ 9490 m² от правото на собственост, нотариален акт № 118, том 5, рег. 2106, дело 956 от 12.04.2022 г., издаден от Служба по вписвания гр. Ловеч; носители на други вещни права: няма.

Във връзка с изграждането на енергийните обекти „Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД е представило също следните становища:

- Становище за съответствие на инвестиционен проект с правилата и нормите за пожарна безопасност от 28.06.2022 г., издадено от Главна дирекция „Пожарна безопасност и защита на населението“ (ГД ПБЗН) на основание чл. 125, ал. 1, т. 9 от ЗМВР и чл. 144 от ЗУТ, на технически проект с проектни части: Електро, Конструкция, ПБ, ПБЗ, Геодезия и ПУСО, относно обект: „Фотоволтаична централа с мощност до 40 MWp, находящ се в ПИ с идентификатор 43952.502.1102, част от индустриален парк „Балкан“, гр. Ловеч, община Ловеч“, с възложител: „БУЛ ИНВЕСТ ГРУП 2009“ АД и със заключение, **че представения технически проект съответства на изискванията на правилата и нормите за пожарна безопасност;**

- Становище за съответствие на инвестиционен проект с правилата и нормите за пожарна безопасност от 28.06.2022 г., издадено от ГД ПБЗН на основание чл. 125, ал. 1, т. 9 от ЗМВР и чл. 144 от ЗУТ, на технически проект с проектни части: Електро, Конструкция, ПБ, ПБЗ, Геодезия и ПУСО, относно обект: „Фотоволтаична централа с мощност до 75 MWp, находящ се в ПИ с идентификатор 43952.502.1103, част от индустриален парк „Балкан“, гр. Ловеч, община Ловеч“, с възложител: „БУЛ ИНВЕСТ ГРУП 2009“ АД и със заключение, **че представения технически проект съответства на изискванията на правилата и нормите за пожарна безопасност;**

3.5. Оценка на наличния и прогнозния потенциал на ресурса (извършена симулация относно планираните за изграждане енергийни обекти)

„Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД е представило симулационен отчет чрез специализиран софтуер PVsyst, версия V7.2.20, изготвен от „Renergy Engineering“. В

отчета са представени данни за прогнозното производство на електрическа енергия от ФЕЦ „Ловеч-Балкан“, за района на гр. Ловеч, с мощност на фотоволтаичната система 106,3 MW_p, както и данни за загубите в масива и други параметри и основни резултати от извършената симулация.

3.6. Документ, относно спазване на нормативните изисквания за опазване на околната среда:

„Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД е представило писмо с изх. № 3421(2) от 23.06.2022 г. на Регионална инспекция по околната среда и водите (РИОСВ) – Плевен, относно: *Инвестиционно предложение „Изграждане на две фотоволтаични електроцентрали с индикативна инсталирана мощност до 115 MW“ в ПИ № 43952.502.1102 и ПИ с № 43952.502.1103, гр. Ловеч, община Ловеч, област Ловеч*, от което е видно, че предвидените дейности **не попадат в границите на защитени територии по Закона за защитените територии, както и в границите на защитени зони по смисъла на Закона за биологичното разнообразие**, като най-близко разположената защитена зона от мрежата НАТУРА 2000 (на около 2,0 км.) е „Деветашко плато“ (BG0000615). Инвестиционното предложение не попада в обхвата на глава шеста от Закона за опазване на околната среда и не подлежи на процедура по оценка на въздействието върху околната среда (ОВОС). РИОСВ-Плевен посочва, че при реализацията на ИП няма вероятност от отрицателно въздействие върху защитени зони от мрежата НАТУРА 2000, включително и върху най-близко разположената защитена зона „Деветашко плато“. С оглед на изложеното, преценката на компетентния орган относно така описаното инвестиционно предложение е, че не е необходимо провеждане на процедура по реда на Глава втора от Наредбата за условията и реда за извършване на оценка за съвместимостта на планове, програми, проекти и инвестиционни предложения с предмета и целите на опазване на защитените зони.

Въз основа на гореизложеното, Комисията счита, че „Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД притежава необходимите документи, както и материални, технически и човешки ресурси да изгради енергийните обекти със съответните присъединителни съоръжения и в съответствие с представения график за строителството.

1.4. Финансови възможности за изграждане на енергийния обект:

4.1. Източници на финансиране за изграждането на енергийния обект:

За изграждането на двете фотоволтаични електрически централи с обща постояннотокова мощност от 106,215 MW_p, в т.ч. ФЕЦ 1 с инсталирана постояннотокова мощност 35,76 MW_p и ФЕЦ 2 с инсталирана постояннотокова мощност 70,455 MW_p са планирани общо инвестиционни разходи в размер на 102 681 хил. лв. (52 500 хил. евро), като от тях към момента са разплатени XXX хил. лв. (XXX хил. евро). Източниците на финансиране са XXX% привлечени средства.

По отношение на обезпечаването на привлечените средства, дружеството е представило копие на сключен договор за паричен заем от 29.07.2022 г. между „XXX“ ООД – заемодател и „Бул Инвест Груп 2009“ АД – заемател, заемополучател. В допълнение дружеството посочва, че „Бул Инвест Груп 2009“ АД е едноличен собственик на „Фотоволтаична Централa – Ловеч“ ЕООД и заема ще се погасява от печалбата на ФЕЦ Ловеч чрез изплащане на дивиденди. С период на връщане на заемната сума до XXX г.

В допълнение към горното и като доказателство за наличие и на собствени средства дружеството е представило декларация от XXX г. от управителя на „Фотоволтаична централа Ловеч“ ЕООД, в която се потвърждава наличието на средства по банкови сметки на дружеството, както и че в случай на необходимост дружеството може да разчита на финансовата подкрепа на едноличния собственик на капитала, като дружеството е

приложило и 2 бр. справки-извлечения от 07.04.2023 г. от „XXX“ АД за наличие на банкови сметки и тяхното покритие, като доказателство за паричен ресурс.

4.2. Финансови възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“, включително за изграждането на енергийния обект Финансови резултати от дейността на „Фотоволтаична централа Ловеч“ ЕООД „Фотоволтаична централа Ловеч“ ЕООД е новоучредено дружество на 22.02.2023 г., поради което в съответствие с изискванията на чл. 11, ал. 2, т. 4 от НЛДЕ е представило декларация от 13.04.2023 г. от управителя на „Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД, в която се потвърждава наличието на средства по банкови сметки на дружеството, както и че в случай на необходимост дружеството може да разчита на финансовата подкрепа на едноличния собственик на капитала, като дружеството е приложило и 2 бр. справки-извлечения от 07.04.2023 г. от „XXX“ АД за наличие на банкови сметки и тяхното покритие, като доказателство за паричен ресурс.

В допълнение, следва да се има предвид, че предвид факта, че дружеството е учредено на 22.02.2023 г., същото не е представило годишен финансов отчет съгласно изискванията на чл. 29, ал. 4 от Закона за счетоводството, тъй като периода е твърде кратък и дружеството не е осъществявало производствена и/или друга дейност.

4.3. Дружеството е представило инвестиционен анализ и прогнозен финансов модел за периода 2023 г. – 2033 г.

Във връзка с осъществяване на инвестиционния проект и съгласно представения финансов модел, е видно, че общият размер на инвестиционните разходи за изграждане на ФЕЦ 1 с инсталирана постояннотокова мощност 35,76 MW_p и ФЕЦ 2 с инсталирана постояннотокова мощност 70,455 MW_p или обща инсталирана мощност за двете централи от 106,215 MW_p са в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро), като от тях към момента са разплатени XXX хил. лв. (XXX хил. евро). Източниците на финансиране са 100% привлечени средства, така както е описано подробно в т. 4.1. по-горе.

Предвид гореизложеното, Комисията счита, че „Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД притежава финансови възможности да изгради ФЕЦ в гр. Ловеч.

Паричните потоци за периода 2023 г. – 2033 г. отразяват прогнозите на дружеството, изчислени при следните допускания и параметри:

- годишното производство на електрическа енергия за 2023 г. е в размер на XXX MWh, тъй като обхваща период от месец юли 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 от ФЕЦ е при средногодишна деградация от XXX% и годишна ескалация XXX%, като количествата са изчислени на база резултатите от симулацията чрез PVSyst V7.2.20, разработена въз основа на конкретните за електрическата централа технически характеристики, географски координати и съответните метеорологични данни.

- цените, по които дружеството ще продава произвежданата електрическа енергия, са: за 2023 г. прогнозната продажна цена е в размер на 365,51 лв./MWh, съгласно решение № Ц-19 от 01.07.2022 г. на КЕВР, като през 2027 г. дружеството прогнозира продажна цена на електрическата енергия да е в размер на XXX лв./MWh. Дружеството посочва, че за определяне на продажните цени за разглеждания период и при отчитане на изключителната волатилност и резките промени на пазара на електрическа енергия през последните 6 месеца, са разгледани очакваните ценови равнища на европейските борсови пазари за дългосрочни сделки (фючърси).

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 в таблица № 1.

Таблица № 1

№	ВИД	Стойности:
1.	Инсталирана мощност (DC)	106,215 MW _p
2.	Стойност на инвестицията	XXX хил. лв. / XXX хил. евро
3.	Стойност на инвестицията за 1 kW инсталирана DC мощност	XXX лв. / XXX евро

При така осигуреното финансиране на проекта и при горепосочените параметри и допускания в представения от дружеството прогнозен паричен поток е видно, че за периода 2023 г. – 2033 г., приходите са прогнозираны от продажба на електрическа енергия, които общо за периода са в размер на XXX хил. лв., като през 2033 г. са в размер на XXX хил. лв. Разходите за периода са в общ размер на XXX хил. лв., като нарастват и през 2033 г. достигат XXX хил. лв., в резултат на което очакванията на дружеството са да реализира положителен финансов резултат.

В тази връзка, нетните парични потоци са положителни стойности във всички години, което е индикатор, че дружеството ще калкулира достатъчно по размер средства, с които да покрива разходите си.

В допълнение е извършена 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 ($i = XXX\%$), като изкупуването на инвестицията се очаква да бъде за срок от XXX години.

Предвид гореизложеното, Комисията счита, че „Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД е осигурило финансирането на проекта. Извършеният анализ показва, че при изпълнение на заложените във финансовия модел параметри за периода 2023 г. – 2033 г., заявителят ще акумулира положителни нетни парични потоци, които ще осигурят финансови възможности за обслужването на всички задължения на дружеството и за извършване на всички плащания, свързани с нормалното осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“.

II. В допълнение към изложеното по-горе, „Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД е представило информация и документи относно наличието на вещни права:

- Договор за учредяване на право на прокарване на отклонения от общи мрежи и съоръжения на техническата инфраструктура – ел. захранване съгласно чл. 193 от Закона за устройство на територията, сключен на 04.07.2022 г. между „Балкан“ АД и „БУЛ ИНВЕСТ ГРУП 2009“ АД;

- Нотариален акт за собственост върху недвижими имоти и ограничено вещно право № 105 том I, рег. № 1044 дело 73/2023 г, вписан от Служба по вписванията гр. Ловеч с вх. рег. № 1221 от 10.03.2023 г., акт № 157, том III, дело № 581.

Изказвания по т.2.:

Докладва Р. Наков. По административното производство е изготвен доклад от работната група от 23.06.2023 г., приет с решение на КЕВР на закрито заседание по Протокол № 204 от 26.06.2023 г., т. 2, и публикуван на интернет страницата на Комисията. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 30.06.2023 г. е проведено открито заседание, на което присъствено участие е взел представител на дружеството, който е изразил положително становище по приетия доклад, без забележки и възражения. 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, работната група предлага на Комисията за енергийно и водно регулиране да реши:

1. Да издаде на „Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Ловеч, община Ловеч, гр. Ловеч, п. к. 5500, бул. „Мизия“ № 1, 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 (АС) мощност 86,2 MW, 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. Да одобри Приложение № 1 „График със срокове на строителството на енергийния обект“ към лицензията, приложение и неразделна част от това решение;

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

И. Иванов обърна внимание, че по време на откритото заседание заявителят не е отправил никакви възражения и забележки по изготвения доклад. Проектът на решение следва това, което е заложено още в доклада.

От страна на членовете на Комисията нямаше други въпроси и коментари по 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 „Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД с ЕИК 207276149, със седалище и адрес на управление: Република България, област Ловеч, община Ловеч, гр. Ловеч, п. к. 5500, бул. „Мизия“ № 1,

ЛИЦЕНЗИЯ № Л-693-01 от 07.07.2023 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 (АС) мощност 86,2 MW, 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-693-01 от 07.07.2023 г., приложение и неразделна

част от това решение;

3. Одобрява Приложение № 2 „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-693-01 от 07.07.2023 г., приложение и неразделна част от това решение.

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

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

По т.3. Комисията, след като разгледа **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-70 от 12.06.2023 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Кронос - Биотоп“ ЕООД, и събраните данни от проведеното открито заседание на 30.06.2023 г., установи следното:**

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-70 от 12.06.2023 г. от „Кронос - Биотоп“ 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). С писма с вх. № Е-11ИН-00-423 от 16.06.2023 г., с вх. № Е-11ИН-00-423 от 23.06.2023 г., с вх. № Е-12-00-378 от 27.06.2023 г. и с вх. № Е-ЗЛР-Л-70 от 05.07.2023 г. дружеството е представило допълнителна информация и документи. За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-189 от 15.06.2023 г. на председателя на КЕВР.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в Доклад с вх. № Е-Дк-785 от 23.06.2023 г., приет с решение на КЕВР на закрито заседание по Протокол № 204 от 26.06.2023 г., т. 3, и публикуван на интернет страницата на Комисията. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) на 30.06.2023 г. е проведено открито заседание за обсъждане на приетия доклад. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-70 от 29.06.2023 г. „Кронос - Биотоп“ ЕООД посочва, че приема доклада на работната група без забележки и заявява, че няма възможност да участва присъствено в откритото заседание на Комисията.

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

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) „Хаджидимитрово-Кронос“ с обща инсталирана мощност (AC) – 80,31 MW и постояннотокова (DC) мощност 99,180 MW_p.

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.

1. „Кронос - Биотоп“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност, с ЕИК 128570950, 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 Ямбол, община Ямбол, гр. Ямбол, ул. „Иван Вазов“ № 8, което се установява след направена служебна справка в ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията.

„Кронос - Биотоп“ ЕООД има следния предмет на дейност: проектиране, изграждане, монтаж, управление и поддръжка на електрически централи за производство на енергия от възобновяеми източници, най-вече фотоволтаични, вятър, биомаса и геотермална енергия, производство и продажба на енергия, произведена от собствените и други електроцентрали, маркетинг, продажба, покупка и управление на права, свързани с производството на енергия от възобновяеми източници, във връзка със зелени сертификати и избягване на емисиите на въглероден двуокис и други механизми, одобрени от Р България и Европейския съюз, както за своя сметка, така и за трети страни, управление на всички административни процедури, свързани с получаването на разрешителни за изграждане на централи за производство на енергия от възобновяеми източници, търговия с електрически машини и инструменти, фотоволтаични панели, вятърни турбини и топлинни помпи, продажба на интегрирани енергийни услуги за реализиране и управление на енергийни спестявания, според критериите на „енергийно спестяващите дружества“, както публични така и частни, популяризиране, реализация и управление на териториалната енергийна политика за околната среда, насочена към устойчивото развитие в селските райони и индустриалните сектори, във връзка с мобилността и микро-разпространението; зърнопроизводство, животновъдство, производство, изкупуване, преработка и реализация на селскостопанска продукция в страната и чужбина; покупко-продажба на стоки или други вещи с цел препродажба в първоначален, преработен или обработен вид; покупка, строеж и обзавеждане на недвижими имоти с цел продажба, управление и отдаване под наем на недвижими имоти; превозни, спедиционни, комисионни сделки; лизинг; хотелиерски, туристически, рекламни, информационни, програмни и други услуги, както и всички сделки, позволени от закона.

Капиталът на „Кронос - Биотоп“ ЕООД е в размер на 10 000 лв. и е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала на „Кронос - Биотоп“ ЕООД е „Кронос Биотоп 2022“ ЕООД.

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

Видно от горното, „Кронос - Биотоп“ 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.

2. 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, неказващи съдействие за данъчни цели - арг. от §1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 14.02.2023 г., обнародван е в Официален вестник на Европейския съюз, С 064 от 2023 г. и включва юрисдикции - неказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Бахамски острови, Британски Вирджински острови Коста Рика, Фиджи, Гуам, Маршалови острови, Палау, Панама, Русия, Самоа, 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 „Кронос - Биотоп“ ЕООД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. В тази връзка, от представената от дружеството информация се установява, че дружеството, упражняващо контрол върху заявителя посредством притежаваните 100% от капитала му – „Кронос Биотоп 2022“ ЕООД, е регистрирано в Р България. Едноличен собственик на капитала на „Кронос Биотоп 2022“ ЕООД е Димитър Георгиев Батаков.

Предвид горното, по отношение на „Кронос - Биотоп“ ЕООД не е приложима забраната на чл. 3, т. 14 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС.

3. Заявителят е представил изискуемите по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от управителя на „Кронос - Биотоп“ 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 „Кронос Биотоп“ 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.

4. Срок на лицензията:

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.

„Кронос - Биотоп“ ЕООД е поискало срокът на лицензията да бъде 30 (тридесет) години, като в тази връзка дружеството е представило следната обосновка: ФЕЦ е техническо съоръжение за производство на електрическа енергия за дълъг период от време до 30 г. По тази причина е избрано инженерно-техническо решение, което е с най-добро отношение на производителност към направени инвестиционни разходи.

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**.

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

5.1. Описание на енергийния обект – ФЕЦ „Хаджидимитрово - Кронос“

Енергийния обект – ФЕЦ „Хаджидимитрово - Кронос“ е планиран да е с **обща инсталирана мощност (АС мощност) 80,31 MW** и постояннотокова мощност (DC) 99,180 MW_p, и ще се състои от разположени в поземлени имоти с идентификатори 77030.24.925, 77030.36.648, 77030.36.285, 77030.24.924 и 77030.32.654 по кадастралната карта и кадастралните регистри на село Хаджидимитрово, община Тунджа, област Ямбол пет фотоволтаични електрически централи, както следва:

5.1.1. фотоволтаична централа с инсталирана мощност 1,93 MW и стандартизирано комбинирано съоръжение от инвертор и трансформатор с мощност 6,6 MVA, намиращи се в УПИ II 36.285 – За ФЕЦ, ПИ с идентификатор 77030.36.285 по кадастралната карта на с. Хаджидимитрово, община Тунджа, област Ямбол. Постояннотоковата мощност на централата е 2 533,440 kW_p, генерирана посредством 4 368 броя фотоволтаични монокристални силициеви модули Jinko Solar JKM580N-72HL4-BDV с мощност 580 W_p.

5.1.2. фотоволтаична централа с инсталирана мощност 5,5 MW и стандартизирано комбинирано съоръжение от инвертор и трансформатор с мощност 5,5 MVA, намиращи се

в УПИ VI 32.654 – За ФЕЦ, ПИ с идентификатор 77030.32.654 по кадастралната карта на с. Хаджидимитрово, общ. Тунджа, обл. Ямбол. Постояннотоковата мощност на централата е 6 514,560 kW_p, генерирана посредством 11 232 броя фотоволтаични монокристални силициеви модули Jinko Solar JKM580N-72HL4-BDV с мощност 580 W_p.

5.1.3. фотоволтаична централа с инсталирана мощност 12,38 MW и стандартизирано комбинирано съоръжение от инвертор и трансформатор с мощност 8,8 MVA, намиращи се в УПИ XII 24.124; 24.125; 24.915; 24.916; 24.917 – За ФЕЦ, ПИ с идентификатор 77030.24.924 по кадастралната карта на с. Хаджидимитрово, общ. Тунджа, обл. Ямбол. Постояннотоковата мощност на централата е 13 391,040 kW_p, генерирана посредством 23 088 броя фотоволтаични монокристални силициеви модули Jinko Solar JKM580N-72HL4-BDV с мощност 580 W_p.

5.1.4. фотоволтаична централа с инсталирана мощност 1,1 MW, намиращ се в УПИ III 36.648 – За повишаваща станция и фотоволтаична централа, ПИ с идентификатор 77030.36.648 по кадастралната карта на с. Хаджидимитрово, общ. Тунджа, обл. Ямбол. Постояннотоковата мощност на централата е 1 447,680 kW_p, генерирана посредством 2496 броя фотоволтаични монокристални силициеви модули Jinko Solar JKM580N-72HL4-BDV с мощност 580 W_p.

5.1.5. фотоволтаична централа с инсталирана мощност 59,4 MW и стандартизирани комбинирани съоръжения от инвертор и трансформатор (6 бр.), с мощност 8,8 MVA и един брой с мощност 6,6 MVA, намиращи се в УПИ XIII 24.925; – За ФЕЦ, ПИ с идентификатор 77030.24.925 по кадастралната карта на с. Хаджидимитрово, общ. Тунджа, обл. Ямбол. Постояннотоковата мощност на централата е 75 415,080 kW_p, генерирана посредством 130 026 броя фотоволтаични монокристални силициеви модули Jinko Solar JKM580N-72HL4-BDV с мощност 580 W_p.

Общия брой на фотоволтаичните модули ще бъде 171 210 монтирани върху подвижна метална конструкция – „тракер“, с едноосна следяща слънцето система, позволяваща промяна на наклона на модулите, спрямо положението на слънцето през деня. Генерираната електроенергия ще се преобразува в средно напрежение посредством стандартизирани комбинирани съоръжения от инвертор и трансформатор и по кабелни линии средно напрежение ще се пренесе до нова повишаваща подстанция 110/33 kV, разположена в УПИ III 36.648. Произведената електроенергия се отвежда от новата подстанция Ср.Н. 110 kV чрез 2 бр. кабелни линии Ср.Н. 110 kV до ВЕ 110 kV „Калояново“, като трасетата от границата на имота до подстанцията са обект на отделен проект.

5.2. Предварителен договор за присъединяване към електропреносната мрежа:

За присъединяването на ФЕЦ „Хаджидимитрово - Кронос“ към електропреносната мрежа (110 kV), собственост на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД), дружеството е представило Предварителен договор № ПРД-ПР-110-609 от 15.02.2022 г. за присъединяване на обект на производител (Предварителен договор № ПРД-ПР-110-609 от 15.02.2022 г.), сключен между ЕСО ЕАД и „Кронос - Биотоп“ ЕООД.

Съгласно т. 1 от Предварителен договор № ПРД-ПР-110-609 от 15.02.2022 г. с подписването на договора ЕСО ЕАД и „Кронос - Биотоп“ ЕООД определят правата, задълженията и необходимите условия за присъединяване към електропреносната мрежа на ФЕЦ с инсталирана мощност 50 MW, намираща се в имот с идентификатор 77030.36.1 в м. Гол баир, с. Хаджидимово, община Тунджа, област Ямбол. Според т. 3 от Предварителен договор № ПРД-ПР-110-609 от 15.02.2022 г., 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, съгласно срокове и етапи, посочени в т. 5 на договора.

„Кронос - Биотоп“ ЕООД е представило допълнителни споразумения към

Предварителен договор № ПРД-ПР-110-609 от 15.02.2022 г., както следва:

- Допълнително споразумение № 1 от 11.08.2022 г. към Предварителен договор № ПРД-ПР-110-609 от 15.02.2022 г.

- Допълнително споразумение № 2 от 02.12.2022 г. към Предварителен договор № ПРД-ПР-110-609 от 15.02.2022 г.

- Допълнително споразумение № 3 от 04.01.2023 г. към Предварителен договор № ПРД-ПР-110-609 от 15.02.2022 г.

- Допълнително споразумение № 4 от 26.06.2023 г. към Предварителен договор № ПРД-ПР-110-609 от 15.02.2022 г., с което договарят изменения в договора, сред които и по отношение на общата инсталирана мощност на обекта, която се увеличава на 80 MW.

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

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

Планирани дейности по проекта	Начална дата	Крайна дата
ФЕЦ „Хаджидимитрово - Кронос“	09.01.2023 г.	03.01.2024 г.
Градоустройствени процедури-ФЕЦ	09.01.2023 г.	26.04.2023 г.
Градоустройствени процедури-подстанция и външна връзка	09.01.2023 г.	15.04.2023 г.
Фаза проектиране	27.03.2023 г.	19.06.2023 г.
Доставка на основно оборудване	05.06.2023 г.	18.11.2023 г.
Фаза строителство	27.03.2023 г.	03.01.2024 г.
Пътно строителство	21.06.2023 г.	19.09.2023 г.
Изграждане на конструкция ФЕЦ	28.08.2023 г.	02.12.2023 г.
Електроинсталации	28.08.2023 г.	02.12.2023 г.
Изграждане на подстанция и външна връзка	27.03.2023 г.	30.11.2023 г.
Тестове част ФЕЦ – кабели Н.Н.	04.12.2023 г.	06.12.2023 г.
Тестове част ФЕЦ – кабели Ср.Н.	04.12.2023 г.	06.12.2023 г.
Провеждане на 72-часови проби – Възлова подстанция и ВЕЛ 110 kV	01.12.2023 г.	11.12.2023 г.
Провеждане на 72-часови проби – Повишаваща подстанция	01.12.2023 г.	11.12.2023 г.
Провеждане на 72-часови проби – ФЕЦ, енергизиране на централите	07.12.2023 г.	16.12.2023 г.
Провеждане на тестове за производствени показатели и коефициент на производителност	18.12.2023 г.	03.01.2024 г.

Линейния график на проект ФЕЦ „Хаджидимитрово - Кронос“ 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.

5.4. Документи във връзка с изграждането на енергийните обекти

Във връзка с изграждането на ФЕЦ „Хаджидимитрово - Кронос“ и присъединителните електрически съоръжения за обекта, „Кронос - Биотоп“ ЕООД е представило инвестиционни проекти за всяка от фотоволтаичните електрически централи, фаза: технически проект, част: архитектурна, изготвен от арх. Ю. Василев, с придобита

пълна проектантска правоспособност.

5.5. Оценка на наличния и прогнозния потенциал на ресурса

„Кронос - Биотоп“ ЕООД е представило производствена графика, съдържаща данни за прогнозния потенциал на ресурса, която е използвана при разработването на финансовия модел на дружеството, който е неразделна част от бизнес плана за дейността производство на електрическа енергия от ФЕЦ „Хаджидимитрово - Кронос“.

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

„Кронос - Биотоп“ ЕООД е представило информация, относно поддръжката и експлоатацията на ФЕЦ „Хаджидимитрово-Кронос“, от която е видно, че г-н Димитър Батаков, в качеството му на единствен управител на дружеството, е с основни управленски функции да осъществява връзка с регулаторните и административни органи по отношение на дейността на дружеството, свързана с производството на електрическа енергия, да ръководи поддържането и развитието на дейността му, да следи за изпълнението на договорите с изпълнители и да подпомага и координира възложените дейности на външни контрагенти.

Дейностите по поддръжка и експлоатация ще се осъществяват, както следва:

- поддръжка и експлоатация на ФЕЦ и съпътстващата техническа инфраструктура ще се осъществява от „Сънотех“ ЕООД.

„Кронос - Биотоп“ ЕООД е представило също дипломи и автобиографии на специалистите, които ще са ангажирани с работата на централата – инж. Константин Петров, инж. Калоян Георгиев и арх. Юлий Василев. Инженер Константин Петров притежава диплома за висше образование от Технически университет – София с образователно-квалификационна степен магистър по специалността „Електроенергетика и електрообзавеждане“, с професионална квалификация: Електроинженер. Към момента инж. Константин Петров заема длъжността инженер – генериране на електроенергия (алтернативни източници) в „Сънотех Проджект“ ООД. Инженер Калоян Георгиев притежава диплома за висше образование от Варненски свободен университет „Черноризец Храбър“ с образователно-квалификационна степен бакалавър по специалността „Съдебно-експертен инженеринг“, с професионална квалификация: Инженер по съдебно-експертен инженеринг. Към момента инж. Калоян Георгиев заема длъжността консултант по въпроси, свързани със строителство в МО - „Тихина“. Архитект Юлий Василев притежава диплома за висше образование от Университета по архитектура, строителство и геодезия с образователно-квалификационна степен магистър по специалността „Архитектура“, с професионална квалификация: Архитект. Към момента арх. Юлий Василев е мениджър и архитект в дружество от групата „Сънотех“.

- поддръжката и експлоатацията на предвидената за изграждане нова подстанция на ФЕЦ „Хаджидимитрово-Кронос“ ще се осъществява от „Грийн солар Енерджи“ ЕООД.

- дейностите по прогнозиране на производството на електрическа енергия от централата, изготвянето и подаването на почасови графици за електрическа енергия до ЕСО ЕАД и др. ще се възложи от „Кронос - Биотоп“ ЕООД на лицензиран търговец на електрическа енергия.

Дружеството заявява, че след стартиране на лицензионната дейност по производство на електрическа енергия чрез ФЕЦ „Хаджидимитрово-Кронос“, „Кронос - Биотоп“ ЕООД при необходимост ще привлече допълнителни човешки ресурси с подходяща автобиография и професионален опит.

Въз основа на гореизложеното, Комисията приема, че „Кронос - Биотоп“ ЕООД притежава материални, технически и човешки ресурси за изграждане на енергийния обект със съответните присъединителни съоръжения и в съответствие с

представения график за строителството.

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

6.1. Източници на финансиране за изграждането на енергийния обект:

Общо инвестиционните разходи за изграждането на ФЕЦ „Хаджидимитрово-Кронос“ са в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро). Източниците на финансиране са XXX% собствени парични средства в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро, в т.ч. XXX% допълнителна парична вноска от „Кронос Биотоп 2022“ ЕООД, в качеството му на едноличния собственик на капитала и XXX% - права и стойност върху земя за ФЕЦ, която е собственост на „Кронос - Биотоп“ ЕООД) и XXX% привлечени средства в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро). Във връзка с финансовото обезпечаване изпълнението на проекта и със собствени средства дружеството е представило Протокол от 05.06.2023 г. от решение на „Кронос Биотоп 2022“ ЕООД, в качеството му на едноличен собственик на капитала на „Кронос - Биотоп“ ЕООД. От този протокол е видно, че „Кронос Биотоп 2022“ ЕООД потвърждава, че Кронос - Биотоп“ ЕООД ще финансира XXX% от строителството и разработването на ФЕЦ „Хаджидимитрово-Кронос“ със собствени средства от допълнителна парична вноска от едноличния собственик на капитала. Също така според Протокол от 05.06.2023 г. е видно, че финансирането на ФЕЦ „Хаджидимитрово-Кронос“ е инвестиция в общ размер на XXX хил. лв., разпределени, както следва:

- финансиране със собствени средства - XXX % или XXX хил. лв.;
- права и стойност на земя, собственост на „Кронос Биотоп“ ЕООД, върху която ще се изгради ФЕЦ „Хаджидимитрово-Кронос“ – XXX % или XXX хил. лв.;
- привлечено финансиране – XXX % или XXX хил. лв.

По отношение на обезпечаването на привлечените средства в размер на XXX хил. лв., дружеството е представило индикативна оферта от „XXX“ АД за предоставяне на инвестиционен кредит, при следните условия:

- цел на финансирането – за финансиране до XXX % от общите инвестиционни разходи, свързани с изграждането на соларен парк в с. Хаджидимитрово, общ. Тунджа, обл. Ямбол с обща инсталирана мощност от 80 MW AC.
- размер на кредита – XXX хил. лв. (XXX хил. евро), в т.ч. инвестиционен лимит: до XXX хил. лв. (XXX хил. евро) и ДДС лимит: до XXX хил. лв. (XXX хил. евро);
- лихвен процент – XXX Euribor + XXX %, но не по-малко от XXX;
- такса ангажимент – XXX %;
- такса за управление – XXX % от размера на кредита, дължима преди първото усвояване;
- срок на усвояване – XXX месеца;
- срок на погасяване – инвестиционен лимит: XXX тримесечни сезонни вноски, както следва: 1-во тримесечие- XXX %; 2-ро тримесечие XXX %; 3-то тримесечие XXX %; 4-то тримесечие- XXX % и ДДС лимит: с всяко възстановяване на средства от Национална агенция по приходите;

6.2. Финансови резултати от дейността на „Кронос - Биотоп“ ЕООД

„Кронос - Биотоп“ ЕООД е представило годишни финансови отчети за 2019 г., за 2020 г. и за 2021 г., от които е видно, че дружеството не е осъществявало производствена дейност, а единствено мероприятия, свързани с изграждането и въвеждането в експлоатация на ФЕЦ „Хаджидимитрово-Кронос“.

6.3. Прогнозни парични потоци за периода 2023 г. – 2055 г.

Паричните потоци за периода 2023 г. – 2055 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. годишното производство е в размер на XXX MWh, или общо за периода произведената електрическа енергия е в размер на XXX MWh, при средногодишната деградация от XXX %.

Цените, по които дружеството ще се продава произвежданата електрическа енергия, са на база договори (PPA), при средни прогнозни цени, както следва: от 1-та до 3-та година в размер на XXX лв./MWh (XXX евро/MWh), от 4-та до 6-та година в размер на XXX лв./MWh (XXX евро/MWh), и от 7-та година до края на периода дружеството прогнозира продажната цена на електрическата енергия да е в размер на XXX лв./MWh (XXX евро/MWh).

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	99,180 MW _p
2.	Стойност на инвестицията, в т.ч.:	XXX хил. лв./ XXX хил. евро
2.1.	Собствени средства	XXX хил. лв./ XXX хил. евро
2.2.	Привлечени средства	XXX хил. лв./ XXX хил. евро
3.	Стойност на инвестицията за 1 kW инсталирана мощност	XXX лв. / XXX евро

При така осигуреното финансиране на проекта за изграждане на електрическата централа, дружеството прогнозира да реализира същия в два етапа, а именно:

- I етап – ФЕЦ с инсталирана мощност до 50 MW, в т.ч.: 4,4 MW – в срок до 30.12.2024 г.; 15,6 MW – в срок до 30.12.2025 г. и 30 MW от ФТЕЦ в срок до 30.06.2026 г.;
- II етап – ФЕЦ с инсталирана мощност до 30 MW – в срок до 30.12.2028 г.;

При така заложените параметри и допускания в представения от дружеството прогнозен паричен поток са включени и плащанията на главница и лихви за периода 2023 г. – 2037 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“ АД за изграждането фотоволтаичната електрическа централа.

Видно от финансовия модел за периода 2024 г. – 2049 г. (или за определения полезен живот на работа на съоръженията от 25 г.), дружеството е заложило да реализира приходи от продажба на електрическа енергия общо за периода в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро), с отчитане прогнозите на дружеството през разглеждания период за намаление на прогнозната цена с около XXX % от една страна и от друга в резултат на намалените количества произведена електрическа енергия при отчитане средногодишна деградация от XXX %. Разходите за периода са в общ размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро), 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“ АД.

В допълнение, дружеството е направило 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. (XXX хил. евро);
- Вътрешна норма на възвръщаемост (IRR) – XXX %;
- Вътрешна норма на възвръщаемост на собствения капитал: (IRRe): - 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. (XXX хил. евро), 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 Комисията приема, че „Кронос - Биотоп“ ЕООД е осигурило финансирането на проекта. Извършеният анализ показва, че при изпълнение на заложените във финансовия модел параметри за периода 2023 г. – 2055 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“.

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

„Кронос - Биотоп“ ЕООД е представило в КЕВР следното:

- писмо с изх. № КОС-01-2385 (1) от 06.04.2023 г. на Регионалната инспекция по околната среда и водите - Стара Загора, относно: инвестиционно предложение за изграждане на повишаваща станция 33/110 kV с мощност 80 MW в имот с идентификатор 77030.36.648 и възлова станция 110 kV в имот с идентификатор 77030.36.649 в землището на с. Хаджидимитрово, общ. Тунджа. Според това писмо имотът не попада в границите на защитени зони по смисъла на Закона за защитените територии и в границите на защитени зони по смисъла на Закона за биологичното разнообразие. В писмото е посочено и че инвестиционното предложение за изграждане на повишаваща станция 33/110 kV с мощност 80 MW в имот с идентификатор 77030.36.648 и възлова станция 110 kV в имот с идентификатор 77030.36.649 в землището на с. Хаджидимитрово, общ. Тунджа не попада в обхвата на глава шеста от Закона за опазване на околната среда (ЗООС) и не подлежи на регламентираните в закона процедури по екологична оценка и оценка на въздействието върху околната среда. В тази връзка РИОСВ счита, че при реализацията на посоченото по-горе инвестиционно предложение няма вероятност от отрицателно въздействие върху защитени зони от мрежата „Натура 2000“, включително и върху най-близко разположената защитена зона за опазване на местообитанията BG0000192 „Река Тунджа 1“, поради не е необходимо провеждане на процедура по реда на глава втора от Наредбата за условията и реда за извършване на оценка за съвместимостта на планове, програми, проекти и инвестиционни предложения с предмета и целите на опазване на защитените зони;

- Решение № СЗ-10-ЕО/2023 г. на Регионална инспекция по околна среда и водите – Стара Загора, с което компетентния орган е решил да не се извършва екологична оценка и оценка за съвместимост с предмета и целите на опазване в защитените зони за изработване на Подробен устройствен план-план за застрояване за „Изграждане на две фотоволтаични централи“ в поземлени имоти с идентификатори 77030.24.125 и 77030.36.285, землище на с. Хаджидимитрово, общ. Тунджа, обл. Ямбол, който няма

вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху природни местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване в защитените зони;

- Решение № СЗ-13-ЕО/2021 г. на Регионална инспекция по околна среда и водите – Стара Загора, с което компетентния орган е решил да не се извършва екологична оценка и оценка за съвместимост с предмета и целите на опазване в защитените зони за „Подробен устройствен план-план за застрояване на имоти с идентификатори 77030.24.915 и 77030.24.916 с. Хаджидимитрово, общ. Тунджа, за изграждане на две фотоволтаични централи с инсталирана мощност 4,37 MW и 4,99 MW“, който няма вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху природни местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване в защитените зони“.

- Писмо с изх. № КОС-01-744 (1) от 17.03.2023 г. на Регионална инспекция по околна среда и водите - Стара Загора, относно: промяна на подробен устройствен план – план за застрояване с проведена процедура за преценяване необходимостта от извършване на екологична оценка. В това писмо е посочено, че част от поземлените имоти, попадащи в обхвата на територията на подробния устройствен план – план за застрояване са се преобразували, в резултат, на което са образувани имоти с нови идентификатори. В тази връзка Регионална инспекция по околна среда и водите - Стара Загора посочва, че настъпилите промени не представляват изменение и/или разширение, което може да доведе до значително отрицателно въздействие върху околната среда, поради което за прилагане на подробния устройствен план – план за застрояване не е необходимо провеждане на процедура по реда на глава шеста от ЗООС.

- Здравно заключение с изх. № РД-259-8 от 27.03.2023 г. на Регионална здравна инспекция – Ямбол за съгласуване на проект за подробен устройствен план, относно проект: Изменение на ПУП-ПРЗ за УПИ V-24.915; VI-24.916; VII-24.124; VIII-24.125 и ПИ с идентификатор 77030.24.917 по КККР на местност Гол баир, землище на с. Хаджидимитрово, община Тунджа, област Ямбол, от което е видно, че експертният съвет по здравно-техническа експертиза при Регионална здравна инспекция – Ямбол е съгласувал така предложенния проект, с отреждане „За фотоволтаична централа“. Здравното заключение е издадено на основание чл. 35 от Закона за здравето, чл. 18, ал. 3 от Наредбата за условията и реда за упражняване на държавен здравен контрол и чл. 127, ал. 2 и чл. 128, ал. 6 от Закона за устройство на територията.

Изказвания по т.3.:

Докладва Р. Наков. По административното производство е изготвен доклад от работната група от 23.06.2023 г., приет с решение на КЕВР на закрито заседание по Протокол № 204 от 26.06.2023 г., т. 3 и публикуван на интернет страницата на Комисията. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката, на 30.06.2023 г. е проведено открито заседание, на което не е присъствал представител на дружеството. Изпратено е писмо, в което се посочва, че дружеството приема доклада на работната група без забележки и възражения и че представител на дружеството няма да участва в откритото заседание. Преди изпращането на доклада за включване в дневния ред, е постъпило писмо с вх. № Е-ЗРЛ-Л-70 от 05.07.2023 г., с което дружеството е представило описание на енергийния обект, което е Приложение № 2 към лицензията и е приложено към 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, работната група предлага на Комисията за енергийно и водно регулиране да реши:

1. Да издаде на „Кронос - Биотоп“ ЕООД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Ямбол, община Ямбол, гр. Ямбол, ул. „Иван Вазов“ № 8, 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 – фотоволтаична електрическа централа „Хаджидимитрово-Кронос“ с инсталирана мощност (АС мощност) 80,31 MW, 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. Да одобри Приложение № 1 „График със срокове на строителството на енергийния обект“ към лицензията, приложение и неразделна част от това решение;

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

И. Иванов обърна внимание, че писмено е заявено, че заявителят „Кронос - Биотоп“ ЕООД приема доклада без забележки и възражения.

От страна на членовете на Комисията нямаше други въпроси и коментари по 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 „Кронос - Биотоп“ ЕООД с ЕИК 128570950, със седалище и адрес на управление: Република България, област Ямбол, община Ямбол, гр. Ямбол, ул. „Иван Вазов“ № 8,

ЛИЦЕНЗИЯ № Л-694-01 от 07.07.2023 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 – фотоволтаична електрическа централа „Хаджидимитрово-Кронос“ с инсталирана мощност (АС мощност) 80,31 MW, 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-694-01 от 07.07.2023 г., приложение и неразделна част от това решение;

3. Одобрява Приложение № 2 „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-694-01 от 07.07.2023 г., приложение и неразделна част от това решение.

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

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

По т.4. Комисията, след като разгледа **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-35 от 17.03.2023 г.**, с което „Балкан“ АД е поискало издаване на лицензия за дейността

„разпределение на електрическа енергия в затворена разпределителна мрежа“ с включени права и задължения на „координатор на балансираща група“, подадено от „Балкан“ АД, както и събраните данни и доказателства при проведеното на 30.06.2022 г. открито заседание, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-35 от 17.03.2023 г., с което „Балкан“ АД е поискало издаване на лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена разпределителна мрежа“ с включени права и задължения на „координатор на балансираща група“.

За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-127 от 04.04.2023 г. на председателя на КЕВР. „Балкан“ АД е представило допълнителна информация с писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-35 от 19.05.2023 г., с вх. № Е-ЗЛР-Л-35 от 22.06.2023 г. и с вх. № Е-ЗЛР-Л-35 от 03.07.2023 г.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и събраните по преписката данни и документи са отразени в доклад с вх. Е-Дк-781 от 22.06.2023 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 204 от 26.06.2023 г., т. 1. В изпълнение на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 30.06.2023 г. е проведено открито заседание, на което са присъствали представители на „Балкан“ АД и на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД.

В хода на откритото заседание лицата, представляващи „Балкан“ АД, са заявили, че нямат бележки и възражения по приетия от КЕВР доклад.

„Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е представило становище с вх. № Е-ЗЛР-Л-35 от 03.07.2023 г. Дружеството посочва, че по отношение на критерия „интегрираност на дейностите или производственият процес на ползвателите на мрежата поради определени технически причини или по причини, свързани с безопасността, или осъществяване на разпределение на електрическа енергия основно за собственика, оператора на мрежата или за свързани с тях предприятия“ в приетия от КЕВР доклад е направено описание на заявените от „Балкан“ АД обстоятелства и е обективизиран изводът, че разпределението на електрическа енергия ще се осъществява основно за собственика, оператора на мрежата или свързани с тях предприятия. В тази връзка, „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД посочва, че на 26.06.2023 г. КЕВР е приела доклад относно заявлението на „Балкан“ АД, а един ден по-късно в „Държавен вестник“, бр. 55 от 27 юни 2023 г., са обнародвани изменения и допълнения на Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ), които пряко засягат процедурата по издаване на лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена разпределителна мрежа“. По-конкретно, в чл. 11а, ал. 2, т. 5, б. „в“ от НЛДЕ е дефинирано, че е налице „разпределение на електрическа енергия, което се осъществява основно за собственика, оператора на мрежата или за свързани с тях предприятия“, когато това разпределение е над 30% от общото количество разпределена електрическа енергия в мрежата. „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е посочило, също, че измененията и допълненията на НЛДЕ включват и преходна и заключителна разпоредба, въз основа на която посочената дефиниция следва да се приложи и по отношение на започналите производства, каквото е настоящото производство. В тази връзка, дружеството излага, че няма конкретни данни и доказателства, че разпределената електрическа енергия за собственика, оператора на мрежата или за свързани с тях предприятия ще бъде над 30% от общото количество разпределена електрическа енергия в мрежата, т.е. изводът, че е налице изискването разпределението на електрическата енергия в затворената електроразпределителна мрежа да се осъществява основно за собственика и оператора на мрежата или за свързани с тях предприятия към датата на провеждане на откритото заседание на КЕВР – 30.06.2023 г., не е подкрепен с доказателства. Така, „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД счита, че

заявлението на „Балкан“ АД следва да бъде разгледано въз основа на измененията и допълненията на НЛДЕ, обн., ДВ, бр. 55 от 27.06.2023 г., като резултатите бъдат обективирани в нов доклад, който да бъде приет от КЕВР. Счита, също, че липсата на безспорни доказателства за наличието на предвидената в ЗЕ предпоставка - разпределението на електрическата енергия в затворената електроразпределителна мрежа да се осъществява основно за собственика и оператора на мрежата или за свързани с тях предприятия, прави немотивирано решението на КЕВР за откриване на производството по изменение на лицензията на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД. В допълнение, дружеството отбелязва, че територията на „Индустириален парк Балкан“, гр. Ловеч, има съоръжения, които са негова собственост, със съответните сервитутни права, поради което с оглед факта, че затворената електроразпределителна мрежа на територията на индустриалния парк ще бъде присъединена към електропреносната мрежа, условията на лицензията за дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена разпределителна мрежа“ следва да включва задължение операторът на затворената електроразпределителна мрежа да сътрудничи със съответния оператор на разпределителна мрежа, в случая - „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД.

Комисията счита за неоснователни аргументите на електроразпределителното дружество, касаещи нормите на НЛДЕ. Решение по Протокол № 204 от 26.06.2023 г., по т. 1, в частта по т. 4, с което КЕВР е открила производство за изменение на лицензия № Л-135-07 от 13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“ с титуляр „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД, чрез изключване на територията на „Индустириален парк Балкан“, гр. Ловеч, а именно: територията включена в Подобен устройствен план – план за регулация и застрояване на Северна индустриална зона, гр. Ловеч (ПУП-ПРЗ), одобрен с Решение № 481 от 18.03.2010 г. на Общински съвет – Ловеч, изменен със заповеди на кмета на община Ловеч, съответно: Заповед № 1464 от 01.11.2011 г., Заповед № 3-244 от 03.02.2022 г., Заповед № 3-780 от 29.04.2022 г., Заповед № 3-781 от 29.04.2022 г. и Заповед № 3-782 от 29.04.2022 г., е прието при действието на НЛДЕ преди нейните изменения и допълнения, обн. ДВ, бр. 55 от 27 юни 2023 г., съответно преди нормата на тази наредба да дефинира количествено наличието на предпоставката разпределението на електрическата енергия да се осъществява основно за собственика, оператора на мрежата или за свързани с тях предприятия - над 30% от общото количество разпределена електрическа енергия в мрежата. Решение по Протокол № 204 от 26.06.2023 г., по т. 1, в частта по т. 4, на КЕВР съответства на действащата към датата на неговото постановяване норма на чл. 11а, ал. 2, т. 5 от НЛДЕ, според която заявителят следва да обоснове, че дейностите или производственият процес на ползвателите на мрежата на територията на индустриалния парк са интегрирани поради определени технически причини или по причини, свързани с безопасността, или когато разпределението на електрическа енергия или природен газ се осъществява основно за собственика, оператора на мрежата или за свързани с тях предприятия. В случая, „Балкан“ ЕАД е обосновало, че разпределението на електрическа енергия ще се осъществява основно за собственика, оператора на мрежата или за свързани с тях предприятия, тъй като след издаване на лицензията за дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена разпределителна мрежа“ разпределението на електрическа енергия ще се осъществява за „Балкан“ АД - собственик на индустриалния парк и оператор мрежата. В допълнение, „Балкан“ АД е посочило, че предвижда към затворената електроразпределителна мрежа да присъедини фотоволтаична централа, собственост на „Фотоволтаична централа - Ловеч“ ЕООД, с което интегрираността на дейностите няма да се наруши, предвид това, че количеството електрическа енергия за разпределение за този клиент няма да надхвърля количествата електрическа енергия, които ще бъдат разпределяни за собственика и оператора на мрежата. В този смисъл са и мотивите, въз основа на които КЕВР е приела, че към момента на постановяване на Решение по Протокол № 204 от 26.06.2023 г., по т. 1,

в частта по т. 4, по отношение на заявителя е налице предпоставката по чл. 43, ал. 13, предл. 3 от ЗЕ. Така, решението на КЕВР за откриване на производство за изменение на лицензия № Л-135-07 от 13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“ с титуляр „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е мотивирано и в съответствие с действащите към момента на неговото приемане норми на НЛДЕ. В допълнение, „Балкан“ АД е представило писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-35 от 03.07.2023 г., от което е видно, че „Индустириален парк Балкан“, гр. Ловеч, съответства и на въведеното с измененията и допълненията на НЛДЕ, обн. ДВ, бр. 55 от 27 юни 2023 г., количествено дефиниране на предпоставката разпределението на електрическата енергия да се осъществява основно за собственика, оператора на мрежата или за свързани с тях предприятия - над 30% от общото количество разпределена електрическа енергия в мрежата. В тази връзка, дружеството е посочило, че очакваните количества разпределена електрическа енергия, съобразно клиентите на затворената разпределителна мрежа, включително в процентно отношение, са както следва: за периода 01.07.2023 г. - 31.12.2023 г. по отношение на „Балкан“ АД като клиент, който потребява електрическа енергия, с присъединена мощност 1.5 MW и прогнозна консумация 684 MW, процентът разпределена електрическа енергия е 85%, а по отношение на „Фотоволтаична централа - Ловеч“ ЕООД като клиент, който потребява електрическа енергия, с присъединена мощност 0.061 MW и прогнозна консумация 122 MW, процентът разпределена електрическа енергия е 15%, съответно за периода 01.01.2024 - 31.12.2024 г.: по отношение на „Балкан“ АД като клиент, който потребява електрическа енергия, с присъединена мощност 1.5 MW и прогнозна консумация 1 369 MW, процентът разпределена електрическа енергия е 85%, а по отношение на „Фотоволтаична централа - Ловеч“ ЕООД като клиент, който потребява електрическа енергия, с присъединена мощност 0.061 MW и прогнозна консумация 244 MW, процентът разпределена електрическа енергия е 15%.

На следващо място, по отношение на въведената в НЛДЕ нова норма - чл. 11а, ал. 2, т. 12 от НЛДЕ, с измененията и допълненията на тази наредба, обн. ДВ, бр. 55 от 27.06.2023 г., а именно да бъдат представени доказателства, че чрез затворената разпределителна мрежа не се извършва разпределение на електрическа енергия за снабдяване на битови клиенти освен при несистемно ползване на мрежата от малък брой битови клиенти, които работят по трудово или друго правоотношение за ползвател на мрежата и се намират на територията на мрежата, „Балкан“ АД е посочило, че такива са представени към заявлението с вх. № Е-ЗЛР-Л-35 от 17.03.2023 г., а именно: списък на настоящи и бъдещи клиенти на затворената електроразпределителна мрежа, от който е видно, че чрез затворената разпределителна мрежа не се извършва разпределение на електрическа енергия за снабдяване на битови клиенти.

В допълнение, Комисията приема за целесъобразни аргументите на електроразпределителното дружество за регламентиране на задължение операторът на затворената електроразпределителна мрежа да сътрудничи със съответния оператор на разпределителна мрежа, в случая - „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД.

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

I. На основание на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 8 и ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ), чл. 9, ал. 1, т. 7а и ал. 2 от НЛДЕ и чл. 56а, ал. 8 от Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ) „Балкан“ АД е поискало издаване на лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена разпределителна мрежа“ с включени права и задължения на „координатор на специална балансираща група за компенсиране на технологичните разходи в затворената електроразпределителна мрежа“.

Според чл. 43, ал. 13, т. 1, предл. 1 от ЗЕ за територията на индустриален парк,

когато дейностите или производственият процес на ползвателите на тази мрежа са интегрирани поради определени технически причини или по причини, свързани с безопасността, или когато разпределението на електрическа енергия или природен газ се осъществява основно за собственика, оператора на мрежата или за свързани с тях предприятия, се издава лицензия за разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа.

Съгласно чл. 40, ал. 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; има вещни права върху енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността, ако те са изградени; представи 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.

По силата на чл. 39, ал. 5 от ЗЕ и чл. 9, ал. 2 от НЛДЕ когато лицето, което кандидатства за издаването на лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа“ и отговаря на изискванията за координатор на балансираща група, съответната лицензия съдържа правата и задълженията, свързани с дейността на координатор на балансираща група. Операторът на електроразпределителна мрежа може да е координатор на специална балансираща група за компенсиране на технологичните разходи в електроразпределителната мрежа - чл. 56а, ал. 8 от ПТЕЕ. В тази връзка, според чл. 88а, ал. 2 от ЗЕ операторът на затворена електроразпределителна мрежа има правата и задълженията на оператор на електроразпределителна мрежа с изключение на тези по чл. 90 и чл. 104а, ал. 3 от същия закон.

1. „Балкан“ АД е акционерно дружество с ЕИК 820194079, вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията, със седалище и адрес на управление: Р България, област Ловеч, община Ловеч, гр. Ловеч, бул. „Мизия“ № 1, което се установява след направена служебна справка в Търговския регистър към Агенцията по вписванията.

„Балкан“ АД има следния предмет на дейност: прогресивен монтаж и сервиз на леки автомобили, производство на карни възли и велосипеди, търговия в страната и чужбина; търговско представителство (без процесуално), транспортна дейност, производство на стоки и услуги, отдаване под наем, експлоатация на затворена електроразпределителна мрежа, представляваща съвкупност от електропроводни линии и електрически уредби за ниско, средно и високо напрежение; разпределение на електрическа енергия на територията на индустриален парк „Балкан“, гр. Ловеч, както и всякаква друга незабранена със закон дейност; дружеството може да открива търговски представителства в страната и чужбина, във връзка с основната си дейност.

Капиталът на дружеството е в размер 3 779 926 лв. (три милиона седемстотин седемдесет и девет хиляди деветстотин двадесет и шест лева), разпределен в 3 779 926 (три милиона седемстотин седемдесет и девет хиляди деветстотин двадесет и шест) броя обикновени акции с номинална стойност 1 (един) лев. Капиталът е изцяло внесен.

„Балкан“ АД е представило структура на собствеността на дружеството и извлечение от книга на акционерите към 15.06.2023 г., от които се установява, че акционери в дружеството са: „Напредък Холдинг“ АД с размер на акционерно участие 99,05%; шест юридически лица - „Конкордия Лигъл“ ЕООД, „Българска търговска компания“ ЕООД, „Бул Холдинг“ АД, „Ютекс Холдинг“ АД, „Макланд“ ЕАД, Ви-Веста Холдинг, общо с размер на акционерно участие 0,0052% и 1 774 физически лица общо с размер на акционерно участие 0,9448%.

Дружеството се управлява по едностепенна система на управление със Съвет на

директорите в състав - Ивайло Митков Стоянов, Николай Донков Николов и Валентина Христова Къндева, както и представлява от Ивайло Митков Стоянов.

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

2. 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 14.02.2023 г., обнародван е в Официален вестник на Европейския съюз, С 064 от 2023 г. и включва юрисдикции - неоказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Бахамски острови, Британски Вирджински острови Коста Рика, Фиджи, Гуам, Маршалови острови, Палау, Панама, Русия, Самоа, 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 „Балкан“ АД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. В тази връзка, от представената от дружеството информация се установява, че дружеството, упражняващо контрол върху заявителя посредством притежаваното 99,05% акционерно участие – „Напредък Холдинг“ АД, е регистрирано в Р България. Собственици на капитала му са „Прогрес 2010“ АД, регистрирано в Р България (90,61%) и 18 046 физически лица. Собственици на капитала на „Прогрес 2010“ АД са Дарина Готева Годорова (99,80%) и Ивайло Митков Стоянов (0,20%).

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

3. Заявителят е представил изискуемите по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от членовете на Съвета на директорите на „Балкан“ АД, 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 декларации от изпълнителния директор и представляващ „Балкан“ АД, 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 дейностите „разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа“ 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. „Балкан“ АД е заявило, че не притежава лицензии по ЗЕ за други дейности. Представена е и декларация 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.

4. Индустириален парк:

Според чл. 24, ал. 1, т. 3 от ЗИП индустириален парк се създава с решение съгласно учредителния акт на юридическото лице – за частен индустириален парк. В тази връзка, Съветът на директорите на „Балкан“ АД е приел решение по Протокол от 22.03.2022 г., по т. 1, с което е одобрил създаването на индустириален парк съгласно ЗИП с наименование „Индустириален парк Балкан“ от тип частен, тип А.

Съгласно чл. 21, ал. 1 от ЗИП министърът на икономиката създава и поддържа електронен регистър на индустириалните паркове. „Индустириален парк Балкан“, гр. Ловеч, на който собственик и оператор е „Балкан“ АД, е вписан в посочения регистър с регистров код 07-00-3-13 от 25.02.2022 г. въз основа на Заповед № РД-16-131 от 31.03.2022 г. на министъра на министъра на икономиката и индустрията. Общата площ на индустириалния парк е 1 305 475 кв. м. „Индустириален парк Балкан“ е разположен на терени на машиностроителен завод „Балкан“ в гр. Ловеч, който се намира на адрес: гр. Ловеч, бул. Мизия 1.

По смисъла на § 1, т. 266 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ „индустириален парк“ е индустириален парк, вписан в регистъра по чл. 21, ал. 1 от ЗИП.

Предвид горното, „Индустириален парк Балкан“, за чиято територия е „Балкан“ АД е поискало издаване на лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена разпределителна мрежа“, е индустириален парк по смисъла на ЗЕ и ЗИП.

5. Описание на територията, за която се иска издаване на лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена разпределителна мрежа“:

„Балкан“ АД е поискало издаване на лицензия за територията на „Индустириален парк Балкан“, гр. Ловеч.

Според чл. 4, ал. 2 от ЗИП територията на индустриален парк се обособява и урежува със специализиран подробен устройствен план на индустриалния парк, като производствена устройствена зона. Територията на „Индустриален парк Балкан“, гр. Ловеч, е обособена въз основа на Подробен устройствен план – план за регулация и застрояване на Северна индустриална зона, гр. Ловеч (ПУП-ПРЗ), одобрен с Решение № 481 от 18.03.2010 г. на Общински съвет – Ловеч, изменен със заповеди на кмета на община Ловеч, съответно: Заповед № 1464 от 01.11.2011 г., Заповед № 3-244 от 03.02.2022 г., Заповед № 3-780 от 29.04.2022 г., Заповед № 3-781 от 29.04.2022 г. и Заповед № 3-782 от 29.04.2022 г. Обхваща на ПУП-ПРЗ включва недвижими имоти с идентификатори, както следва: 43952.502.1103, 43952.502.1102, 43952.502.1091, 43952.502.1092, 43952.502.1093, 43952.502.1104, 43952.502.1105, 43952.502.1087, 43952.502.1097, 43952.502.1090, 43952.502.1095, 43952.502.1094 и 43952.502.1096.

6. Интегрираност на дейностите или производственият процес на ползвателите на мрежата поради определени технически причини или по причини, свързани с безопасността, или осъществяване на разпределение на електрическа енергия основно за собственика, оператора на мрежата или за свързани с тях предприятия:

„Балкан“ АД е посочило, че по отношение на „Индустриален парк Балкан“, гр. Ловеч, е налице интегрираност на дейностите, тъй като разпределението на електрическа енергия ще се осъществява основно за собственика, оператора на мрежата или за свързани с тях предприятия. В тази връзка, дружеството е посочило, че след издаване на лицензията за дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена разпределителна мрежа“ разпределението на електрическа енергия ще се осъществява за „Балкан“ АД - собственик на индустриалния парк и оператор мрежата. В допълнение, „Балкан“ АД е посочило, че предвижда към затворената електроразпределителна мрежа да присъедини фотоволтаична централа, собственост на „Фотоволтаична централа - Ловеч“ ЕООД, с което интегрираността на дейностите няма да се наруши, предвид това, че количеството електрическа енергия за разпределение за този клиент няма да надхвърля количествата електрическа енергия, които ще бъдат разпределяни за собственика и оператора на мрежата.

Дружеството е посочило, че очакваните количества разпределена електрическа енергия, съобразно клиентите на затворената разпределителна мрежа, включително в процентно отношение, са както следва: за периода 01.07.2023 г. - 31.12.2023 г. по отношение на „Балкан“ АД като клиент, който консумира електрическа енергия, с присъединена мощност 1.5 MW и прогнозна консумация 684 MW, процентът разпределена електрическа енергия е 85%, а по отношение на „Фотоволтаична централа - Ловеч“ ЕООД като клиент, който консумира електрическа енергия, с присъединена мощност 0.061 MW и прогнозна консумация 122 MW, процентът разпределена електрическа енергия е 15%, съответно за периода 01.01.2024 - 31.12.2024 г.: по отношение на „Балкан“ АД като клиент, който консумира електрическа енергия, с присъединена мощност 1.5 MW и прогнозна консумация 1 369 MW, процентът разпределена електрическа енергия е 85%, а по отношение на „Фотоволтаична централа - Ловеч“ ЕООД като клиент, който консумира електрическа енергия, с присъединена мощност 0.061 MW и прогнозна консумация 244 MW, процентът разпределена електрическа енергия е 15%.

Също така, с оглед запазване на интегрираността на дейностите, „Балкан“ АД е посочило, че възнамерява да предлага на всички клиенти на затворената електроразпределителна мрежа да придобива собственост под формата на дружествени дялове/акции от тях.

Предвид горното, разпределението на електрическата енергия в затворената електроразпределителна мрежа ще се осъществява основно за собственика,

оператора на мрежата или за свързани с тях предприятия, тъй като разпределената електрическа енергия за собственика, оператора на мрежата или за свързани с тях предприятия е над 30% от общото количество разпределена електрическа енергия в мрежата.

7. Срок на лицензията:

„Балкан“ АД е посочило, че исканият срок на лицензията за дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена разпределителна мрежа“ е 35 (тридесет и пет) години. В тази връзка, дружеството е посочило, че същият е съобразен с експлоатационния живот на активите, част от затворената електроразпределителна мрежа, в т.ч. такива в процес на изграждане, бъдещи очаквания за развитие на мрежата и дългосрочна програма на дружеството за развитие на „Индустиален парк Балкан“, гр. Ловеч.

КЕВР счита, че искания срок е обоснован.

8. Описание и основни технически параметри на енергийния обект:

Затворената електроразпределителна мрежа на територията на „Индустиален парк Балкан“, гр. Ловеч, включва следните технически съоръжения:

1. Въздушно – кабелни електропроводи 20kV с диспечерски наименования „Витоша“ и „Балкан“, които са връзка между възловата станция на „Балкан“ АД и закрита разпределителна уредба (ЗРУ) на подстанция (п/ст) „Ловеч“, собственост на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД). Чрез тези електропроводи обектите, собственост на „Балкан“ АД, са присъединени към електропреносната мрежа. От ЗРУ на п/ст „Ловеч“ електропроводите излизат като въздушни до преходно съоръжение, където се извършва въздушно – кабелен преход. От преходното съоръжение до възлова станция 20 kV на завод „Балкан“ електропроводите са кабелни.

2. Възлова станция 20 kV. Уредбата е едноетажна с кабелни присъединения СрН. Цялото оборудване е обновено и реконструирано, като новата уредба се състои от 2 секции. Първа и втора секция служат за разделяне на съществуващите захранвания от п/с „Ловеч“ чрез въздушно – кабелни електропроводи 20kV „Витоша“ и „Балкан“, собственост на „Балкан“ АД

Дружеството е посочило, че предвижда да изгради следните нови технически съоръжения:

1. Нова подстанция 110/20 kV. Обектът ще се изгражда на два етапа, като на първи етап от строителството, ще се изгради електрическата подстанция на „Индустиален парк Балкан“ 110/20kV и прилежащите съоръжения към нея. На втори етап от строителството, ще се изгради системата за съхранение на енергията и прилежащите съоръжения към нея. В тази връзка, „Балкан“ АД е представило Инвестиционен проект.

2. Нов кабелен електропровод 110kV между п/ст „Мелата“ 110/20kV и п/ст „Балкан“ 110/20 kV. В тази връзка, „Балкан“ АД е представило Инвестиционен проект.

„Балкан“ АД е представило сключен с ЕСО ЕАД Предварителен договор за присъединяване на обект на оператор на затворена електроразпределителна мрежа към преносната електрическа мрежа № ПРД-ПР-110-769 от 24.08.2022 г.

Дружеството е посочило, че на територията на затворената електроразпределителна мрежа са предвидени за изграждане средства за измерване на електрическата енергия, постъпваща в затворената електроразпределителна мрежа и до клиентите на същата, както следва: електромерен шкаф 1 – за монтаж в п/ст „Балкан“, електромерен шкаф 2 - за монтаж във възлова станция 20 kV – секция 1 и електромерен шкаф 3 – за монтаж във възлова станция 20 kV – секция 2.

„Балкан“ АД е посочило, че след издаване на лицензията то ще бъде клиент, на който ще бъде разпределяна електрическа енергия в затворена разпределителна мрежа, като впоследствие бъдещи клиенти на оператора на тази мрежа ще бъдат „Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД и „НЕКСТ.Е.ГО България“ АД за неговия обект - завод за

електромобили.

9. Вещни права върху енергийния обект:

„Балкан“ АД е представило нотариални актове за собственост върху недвижимите имоти, върху които е изграден и ще бъде развиван енергийния обект, а именно: Нотариален акт за собственост върху недвижими имоти, вписан в Служба по вписванията – гр. Ловеч, с вх. рег. №3471, акт №184, том 8, дело №1643 от 25.06.2021 г., включващ имоти с идентификатори 43952.502.1092, 43952.502.1090, 43952.502.1093, 43952.502.1094, 43952.502.1096, 43952.502.1097, 43952.502.1104, 43952.502.1095 и 43952.502.1105 и Нотариален акт за собственост върху недвижими имоти, вписан в Служба по вписванията – гр. Ловеч, с вх. рег. № 3865 от 13.07.2021 г., акт № 163, том 9, дело №1824, включващ имот с идентификатор 43952.502.1087.

Дружеството е представило извлечение от инвентарната книга към 21.06.2023 г. на „Балкан“ АД, видно от което в същата са заведени външно кабелно захранване 20 kV, външно ел. захранване кабел 20 kV и възлова ел. подстанция.

Предвид горното, „Балкан“ АД отговаря на изискванията по чл. 40, ал. 1, т. 2 от ЗЕ да притежава вещни права върху енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена разпределителна мрежа“.

10. Технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена разпределителна мрежа“ с включени права и задължения на „координатор на специална балансираща група за компенсиране на технологичните разходи в затворената електроразпределителна мрежа“:

„Балкан“ АД е посочило, че управлението на дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена разпределителна мрежа“ ще бъде организирано, както следва:

- от изпълнителния директор, чиито основни функции са: осъществяване на връзка с регулаторните и административни органи по отношение на дейността на дружеството, свързана с разпределение на електрическа енергия в затворената разпределителна мрежа на „Индустиален парк Балкан“, гр. Ловеч, осъществяване заедно с останалите членове на Съвета на директорите на ръководство, поддържане и развитие на дейността на дружеството, проследяване изпълнението на договорите с изпълнителите, както и подпомагане и координиране на възложените дейности на външни контрагенти;

- дейностите по експлоатация и поддръжка на затворената разпределителна мрежа ще се извършват въз основа на вътрешногруповия потенциал от експерти по планиране, инженеринг, управление на проекти, икономически анализи, както и на външни консултанти с доказан опит и квалификация за изграждане на енергийни обекти и свързаните с него присъщи дейности.

- дейността по диспечериране на затворената разпределителна мрежа ще се извършва чрез възлагане на външен изпълнител - „БИОВЕТ“ АД. В тази връзка, заявителят е посочил, че специализираното диспечерско звено на „БИОВЕТ“ АД, което посредством осигурения си технически персонал с необходимата квалификация се явява пряко подчинен на Териториално диспечерско управление „Север“ на ЕСО ЕАД, оперативно ще управлява затворената разпределителна мрежа на територията на „Индустиален парк Балкан“, гр. Ловеч. Основните задължения на това специализираното диспечерско звено са: пряко или чрез оперативно ремонтния персонал, осъществява оперативно управление на уредбите средно и високо напрежение в подстанцията 110/20 kV, свързващия кабелен електропровод 110 kV и възловата станция, собственост на „Балкан“ АД, събира и обработва информация за електрическите товари и електрическите схеми, данни за оборудването и състоянието на съоръженията, елементи на затворената разпределителна мрежа на територията на „Индустиален парк Балкан“, гр. Ловеч, ръководи пряко

извеждането в ремонт на съоръженията в разпределителната мрежа и въвеждането им в резерв или в работа, поддържа напрежението в мрежата в определените граници и др.

- дейностите по общо административно обслужване и обслужване на клиенти ще се извършват от едно лице, чиито основни функции са: приемане и обработване на входяща и изходяща кореспонденция с клиенти, държавни и общински органи, както и с регулаторния орган, администриране на подадени жалби от и до „Балкан“ АД, издаване на фактури за мрежови услуги по използване на затворената разпределителна мрежа от клиенти и други общи административни дейности.

„Балкан“ АД е посочило, че за експлоатацията и поддръжката на затворената разпределителна мрежа разполага от екип от трима служители, от които един на позиция „отговорник за експлоатацията на мрежата“ и двама на позиция „оперативно-ремонтен персонал“. Дружеството е представило доказателства за квалификацията на персонала, който ще бъде зает в упражняването на дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена разпределителна мрежа“ – автобиография на изпълнителния директор на „Балкан“ АД, както и копия от дипломи за образованието на лицата, които ще осъществяват експлоатацията и поддръжката на мрежата. „Балкан“ АД е посочило, също, че при необходимост, ще привлече допълнителни човешки ресурси с подходяща автобиография и професионален опит.

„Балкан“ АД е посочило, също, че притежава от него активи ще се използват при осъществяването на дейността „разпределение на електрическа енергия в затворената електроразпределителната мрежа“, а именно: сървърен компютър със съответен лицензиран софтуер, две превозни моторни средства, както и е обезпечен достъп до интернет чрез сключване на договор с доставчик на интернет услуги. В тази връзка, дружеството е представило Договор № 01192 от 03.10.2022 г. за предоставяне на интернет услуги сключен между „Балкан“ АД и „Еволинк“ АД, фактура №1000031693 от 30.05.2023 г. за закупен сървърен компютър от „Стоун Компютърс“ АД, Свидетелство за регистрация на товарен автомобил, марка Форд, модел „Транзит Т 350“, рег. № ОВ5535ВМ и Свидетелство за регистрация на лек автомобил марка Опел, модел Вектра, рег. № ОВ4378АТ.

Предвид горното, може да се приеме, че „Балкан“ АД притежава технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена разпределителна мрежа“.

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

„Балкан“ АД е посочило, че притежава влезли в сила административни актове и становища, както следва:

1. Писмо изх. № 3422/1 от 21.06.2022 г. на Регионалната инспекция по околната среда и водите – Плевен за инвестиционно предложение: „Изграждане на Главна разпределителна подстанция на „Индустиален парк „Балкан“ 110/20kV, находяща се в ПИ №43952.502.1104, Северна промишлена зона, гр. Ловеч, община Ловеч, област Ловеч“, съдържащо констатация, че няма вероятност от отрицателно въздействие върху защитени зони от мрежата „Натура 2000“, включително и върху най-близко разположената защитена зона ВГ0000615 „Деветашко плато“, поради което не е необходимо провеждане на процедура по реда на глава втора от Наредба за условията и реда за извършване на оценка за съвместимостта на планове, програми, проекти и инвестиционни предложения с предмета и целите на опазване на защитените зони.

2. Становище с рег. № 7269пс-42, екз. №2 от 11.11.2022 г. за съответствие на инвестиционен проект с правилата и нормите за пожарна безопасност, издадено на основание чл. 125, ал. 1, т. 9 от Закона за Министерството на вътрешните работи (ЗМВР) и чл. 144 от Закона за устройство на територията (ЗУТ) от Районна служба „Пожарна

безопасност и защита на населението“ - Ловеч към Министерството на вътрешните работи, за инвестиционно предложение „Изграждане на кабелен електропровод 110 kV и оптични кабели между главна разпределителна подстанция на Индустриален парк „Балкан“, находяща се в ПИ №43952.502.1104 и подстанция на „ЕСО“ ЕАД в ПИ №43952.519.1104, гр. Ловеч, община Ловеч“, с възложител: „Балкан“ АД, съдържащо констатация, че представеният инвестиционен, технически проект съответства на изискванията на правилата и нормите за пожарна безопасност.

3. Становище с рег. № 7269пс-1, екз №2 от 04.01.2023 г. за съответствие на работен проект с правилата и нормите за пожарна безопасност, издадено на основание чл. 125, ал. 1, т. 9 от ЗМВР и чл. 144 от ЗУТ от Районна служба „Пожарна безопасност и защита на населението“ - Ловеч към Министерството на вътрешните работи, за инвестиционно предложение „Изграждане на Главна разпределителна електрическа подстанция на Индустриален парк „Балкан“ 110/20kV и системи за съхранение на енергия – етапно строителство, находящи се в ПИ №43952.502.1104, УПИ I-1104, квартал 9047, Северна промишлена зона, гр. Ловеч, община Ловеч, област Ловеч“, с възложител: „Балкан“ АД, съдържащо констатация, че представеният работен проект съответства на изискванията на правилата и нормите за пожарна безопасност.

Предвид горното, може да се приеме, че „Балкан“ АД е представило доказателства за спазването на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда по отношение на енергийния обект.

12. Финансови възможности за осъществяване на дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена разпределителна мрежа“ с включени права и задължения на „координатор на специална балансираща група за компенсиране на технологичните разходи в затворената електроразпределителна мрежа“:

12.1. Финансови резултати от дейността на „Балкан“ АД:

Дружеството е предоставило годишни финансови отчети за последните три години (2019 г. – 2021 г.), от които е видно, че финансовият резултат преди данъчно облагане е печалба, както следва: за 2019 г. в размер на 4 хил. лв.; за 2020 г. в размер на 2 хил. лв. и за 2021 г. в размер на 2 хил. лв.

12.2. Източници на финансиране за дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа“ с включени права и задължения на „координатор на специална балансираща група за компенсиране на технологичните разходи в затворената електроразпределителна мрежа“:

Дружеството е посочило, че ще финансира със собствени средства първоначалните разходи за придобиване на дълготрайните активи, необходими за извършване на лицензионната дейност, както и ремонтите, инвестициите и други оперативни дейности през 2023 г. и 2024 г. Собствените средства са реализирани от постъпленията от нерегулирани дейности за предходните периоди и са в размер на 9 088 хил. лв. В тази връзка, заявителят е представил решение по Протокол от 17-03.2023 г. от заседание на Съвета на директорите на „Балкан“ АД, с което Съветът на директорите, в качеството му на управителен орган на дружеството, потвърждава, че необходимото финансиране за упражняване на дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа“ на територията на „Индустриален парк Балкан“, гр. Ловеч, в размер на 9 087 703 лв., представляващи 100% от общата стойност на инвестицията и разходите за дейността за периода 2023 г. – 2024 г. се осигурява чрез използване на собствени средства на „Балкан“ АД.

12.3. Инвестиционна програма:

Дружеството е предоставило инвестиционна програма за периода 2024 г. -2028 г., в която е посочено, че във връзка с изпълнение на инвестиционната програма основен приоритет на „Балкан“ АД са следните задачи: изграждане съоръжения, които да осигурят високо качество на предоставената услуга; реконструкция и модернизация на

съществуващи съоръжения; подобряване показателите за качество на електроснабдяване; изграждане на необходимите за дейността сгради и инженерни конструкции; изграждане на обекти за присъединяване на нови потребители на електрическа енергия.

Дружеството планира да извърши следните разходи за периода 2024 г. – 2028 г. в хил. лв., както следва:

ОБЩО СРЕДСТВА ЗА ИНВЕСТИЦИИ	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1. Изграждане на съоръжения ВН	100					
2. Изграждане съоръжения СрН	60	105	125	118	115	118
2.1. Трафопостове и възлови станции СрН/НН	40	45	55	50	50	53
2.2. Въздушни електропроводи СрН	-	-	-	-		-
2.3. Кабелни електропроводи СрН	20	60	70	68	65	65
3. Изграждане съоръжения НН			5	5	5	5
3.1. Въздушни мрежи НН			-	-	-	-
3.2. Кабелни мрежи			5	5	5	5
4. Ел. табла , електромери , часовници	20	5	5	5	5	5
5. Съоръжения за оборудване на дейността		5	10	7	7	5
6. Изкупуване на енергийни обекти						
7. Присъединяване на нови потребители		40	10			
ОБЩО СРЕДСТВА ЗА ИНВЕСТИЦИИ	180	155	155	135	132	133

12.4. Ремонтна програма:

Дружеството е предоставило ремонтна програма за периода 2024 г. – 2028 г., за който период са планирани средства за ремонти както следва: за 2024 г. в размер на 66 хил. лв., за 2025 г. в размер на 67 хил. лв., за 2026 г. в размер на 68 хил. лв., за 2027 г. в размер на 69 хил. лв. и за 2028 г. в размер на 69 хил. лв.

В програмата са включени ремонтни работи по основните елементи от затворената електроразпределителна мрежа, с цел чрез вложените средства да се постигнат: подобряване качеството на електроснабдяване; намаляват смущенията от прекъсване на електроснабдяването; възстановяване експлоатационните ресурси на ремонтираните съоръжения; подобряване условията на работа; подобряване естетическия вид на съоръженията.

12.5. Финансови възможности за осъществяване на дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа“ с включени права и задължения на „координатор на специална балансираща група за компенсиране на технологичните разходи в затворената електроразпределителна мрежа“:

За да обоснове финансовите си възможности „Балкан“ АД е представило бизнес план за периода 2024 г. – 2028 г. и финансов модел за периода 2023 г. – 2028 г., като при анализиране на съдържащите се в тях прогнозни данни се установява следното:

Бизнес плана и финансовия модел са изготвени при допускания и параметри по Решение Ц-19 от 01.07.2022 г. на КЕВР, както следва: цена достъп електропреносната мрежа 0.68 лв./MWh; цена пренос електропреносната мрежа 19.89 лв./MWh; цена за достъп до електропреносната мрежа за производители 5.26 лв./MWh; цена за достъп за небитови клиенти 0.02151 лв./kW/ден; цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа средно напрежение 16.53 лв./MWh; цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа ниско напрежение 67.59 лв./MWh; цена по която ще закупуват загубите по пренос и разпределение на електрическата енергия през затворената разпределителна мрежа 469.15 лв./MWh; загуби по пренос и

разпределение на електрическата енергия през затворената разпределителна мрежа в размер на 1% от общата пренесена електрическа енергия през периода; задължения към обществото 0 лв./MWh; небаланси 1.8 лв./MWh.

Количествата пренесена и разпределена електрическа енергия посочени в бизнес плана са 806 MWh през 2023 г. и достигат до 59 225 MWh през 2028 г.

За разглеждания период дружеството очаква загуба за първата година в размер на 449 хил. лв., като останалите години очаква печалба, която достига до 250 хил. лв. за 2028 г.

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

Показатели в хил. лв.	Прогноза				
	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Приходи	80	997	1 048	1 077	1 087
Разходи	529	784	810	827	837
Оперативна печалба/загуба	-449	213	238	250	250

13. На основание чл. 38в, ал. 1 и ал. 3 във връзка с чл. 88а, ал. 2 и чл. 104а, ал. 1 от ЗЕ „Балкан“ АД е представило проект на Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „Балкан“ АД, както и проекти на Общи условия за достъп и пренос на електрическа енергия през затворена електроразпределителна мрежа на „Балкан“ АД, които са предмет на разглеждане в отделно административно производство.

II. Производство за изменение на издадена лицензия за разпределение на електрическа енергия, на чиято територия е обособената територия, за която е подадено заявление за издаване на лицензия за разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа:

Подаденото от „Балкан“ АД заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-35 от 17.03.2023 г. касае обособената територията на „Индуриален парк Балкан“, гр. Ловеч, която се съдържа в обхвата на лицензия № Л-135-07 от 13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“. Тази лицензия, с Решение № Л-135 от 13.08.2004 г. на КЕВР е издадена на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД (с предишно наименование „ЧЕЗ Разпределение България“ ЕАД) за срок от 35 години и за обособената територия, която обхваща следните административни единици: Столична община с райони – „Средец“, „Изгрев“, „Студентска“, „Младост“, „Искър“, „Панчарево“, „Възраждане“, „Илинден“, „Красна поляна“, „Люлин“, „Връбница“, „Нови искър“, „Банкя“, „Оборище“, „Подуяне“, „Сердика“, „Надежда“, „Кремиковци“, „Слатина“, „Лозенец“, „Триадица“, „Красно село“, „Овча купел“ и „Витоша“, областите – София, Перник, Кюстендил, Благоевград, Плевен, Ловеч, Враца, Монтана и Видин. Дружеството обслужва допълнително потребители от с. Диляновци и с. Червена (община Свищов), намиращи се на територията на област Велико Търново. Лицензията е изменяна с последващи решения на КЕВР, както следва: Решение № И1-Л-135 от 29.09.2008 г., Решение № И1-Л-135 от 06.06.2011 г., Решение № И1-Л-135 от 09.12.2013 г. и Решение № И1-Л-135-11 от 16.11.2013 г.

Територията на „Индуриален парк Балкан“, гр. Ловеч, е обособена въз основа на Подробен устройствен план – план за регулация и застрояване на Северна индустриална зона, гр. Ловеч (ПУП-ПРЗ), одобрен с Решение № 481 от 18.03.2010 г. на Общински съвет – Ловеч, изменен със заповеди на кмета на община Ловеч, съответно: Заповед № 1464 от

01.11.2011 г., Заповед № 3-244 от 03.02.2022 г., Заповед № 3-780 от 29.04.2022 г., Заповед № 3-781 от 29.04.2022 г. и Заповед № 3-782 от 29.04.2022 г. Обособената територия, включена в ПУП-ПЗР, е част от територията на област Ловеч, която територия от своя страна е в обхвата на издадената на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД лицензия № Л-135-07 от 13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

Предвид горното, на основание чл. 51а, ал. 1 от ЗЕ и чл. 11а, ал. 5 от НЛДЕ КЕВР с Решение по Протокол № 204 от 26.06.2023 г., по т. 1, в частта по т. 4, е открила производство за изменение на лицензия № Л-135-07 от 13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“ с титуляр „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД, чрез изключване на територията на „Индустириален парк Балкан“, гр. Ловеч, а именно: територията включена в Подробен устройствен план – план за регулация и застрояване на Северна индустриална зона, гр. Ловеч (ПУП-ПРЗ), одобрен с Решение № 481 от 18.03.2010 г. на Общински съвет – Ловеч, изменен със заповеди на кмета на община Ловеч, съответно: Заповед № 1464 от 01.11.2011 г., Заповед № 3-244 от 03.02.2022 г., Заповед № 3-780 от 29.04.2022 г., Заповед № 3-781 от 29.04.2022 г. и Заповед № 3-782 от 29.04.2022 г. Изложените от „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД аргументи във връзка с откритото производство за изменение на издадената му лицензия дейността „разпределение на електрическа енергия“ са разгледани по-горе в мотивите на това решение.

Според чл. 51а, ал. 3 от ЗЕ Комисията изменя съществуваща лицензия за разпределение на електрическа енергия, като от нейната територия изключва територията, за която е подадено заявление за издаване на лицензия за разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа, ако лицето, което е подало съответното заявление, отговаря на условията за осъществяване на дейността. Комисията се произнася с едно решение по производството за изменение на лицензия и по подаденото заявление за издаване на лицензия за разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа – чл. 51а, ал. 4 от ЗЕ.

Във връзка с горното, КЕВР приема, че въз основа на изложените по-горе мотиви, „Балкан“ АД отговаря на предпоставките по чл. 43, ал. 13, т. 1 от ЗЕ, както и изпълнява изискванията на чл. 40, ал. 1 от ЗЕ, поради което Комисията счита, че дружеството отговаря на условията за осъществяване на дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена разпределителна мрежа“.

Предвид горното, лицензия № Л-135-07 от 13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“ с титуляр „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД следва да бъде изменена чрез изключване на територията на „Индустириален парк Балкан“, гр. Ловеч, а именно: територията включена в Подробен устройствен план – план за регулация и застрояване на Северна индустриална зона, гр. Ловеч (ПУП-ПРЗ), одобрен с Решение № 481 от 18.03.2010 г. на Общински съвет – Ловеч, изменен със заповеди на кмета на община Ловеч, съответно: Заповед № 1464 от 01.11.2011 г., Заповед № 3-244 от 03.02.2022 г., Заповед № 3-780 от 29.04.2022 г., Заповед № 3-781 от 29.04.2022 г. и Заповед № 3-782 от 29.04.2022 г.

Изказвания по т.4.:

Докладва М. Трифонов. След проведеното открито заседание е постъпило становище от заявителя „Балкан“ АД, в което се посочва, че дружеството приема доклада без възражение. Постъпило е и становище от „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД, което е отправило няколко възражения, които са подробно описани и обосновани в проекта на решение. Едното от възраженията е това, че на 26.06.2023 г. КЕВР е приела доклад относно заявлението на „Балкан“ АД, а един ден по-късно в „Държавен вестник“ са обнародвани изменения и допълнения на Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране

на дейностите в енергетиката, които пряко засягат процедурата, т.е. възражението е по процедурата. В проекта на решение е посочено, че самото решение е взето, когато Наредбата е влязла в сила. Дружеството е поискало в текста на лицензията за затворена разпределителна мрежа да бъде включен текст, който задължава новия лицензиант да сътрудничи с електроразпределителното дружество. Работната група е посочила два текста от Наредбата (един по-общ и един по-конкретен), които задължават да се оказва съдействие при необходимост и електроразпределителното дружество да бъде допускано до територията.

М. Трифонов пречете диспозитива на проекта на решение:

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1, чл. 39, ал. 1, т. 8 и ал. 5, чл. 51а, ал. 3 и ал. 4 от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 7а и ал. 2, чл. 11а, ал. 7, т. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Изменя лицензия № Л-135-07 от 13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, издадена на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД, като от нейната територия изключва територията на „Индустирален парк Балкан“, гр. Ловеч, а именно: територията включена в Подробен устройствен план – план за регулация и застрояване на Северна индустриална зона, гр. Ловеч, одобрен с Решение № 481 от 18.03.2010 г. на Общински съвет – Ловеч, изменен със заповеди на кмета на община Ловеч, съответно: Заповед № 1464 от 01.11.2011 г., Заповед № 3-244 от 03.02.2022 г., Заповед № 3-780 от 29.04.2022 г., Заповед № 3-781 от 29.04.2022 г. и Заповед № 3-782 от 29.04.2022 г.

2. Издава на „Балкан“ АД, лицензия за осъществяване на дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена разпределителна мрежа“ с включени права и задължения на „координатор на балансираща група“ на територията, обособена въз основа на Подробен устройствен план – план за регулация и застрояване на Северна индустриална зона, гр. Ловеч, одобрен с Решение № 481 от 18.03.2010 г. на Общински съвет – Ловеч, изменен със заповеди на кмета на община Ловеч, съответно: Заповед № 1464 от 01.11.2011 г., Заповед № 3-244 от 03.02.2022 г., Заповед № 3-780 от 29.04.2022 г., Заповед № 3-781 от 29.04.2022 г. и Заповед № 3-782 от 29.04.2022 г., за срок от 35 (тридесет и пет) години, приложение и неразделна част от това решение.

И. Иванов каза, че това е първо решение, с което Комисията приема решение за издаване на лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена разпределителна мрежа“ и съпътстващо решение за изменение на лицензията на електроразпределителното дружество, в чиято територия се извършва създаването и функционирането на индустриалната зона, респективно на затворената разпределителна мрежа.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1, чл. 39, ал. 1, т. 8 и ал. 5, чл. 51а, ал. 3 и ал. 4 от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 7а и ал. 2, чл. 11а, ал. 7, т. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Изменя лицензия № Л-135-07 от 13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, издадена на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД с ЕИК 130277958, като от нейната територия изключва територията на „Индуриален парк Балкан“, гр. Ловеч, а именно: територията включена в Подробен устройствен план – план за регулация и застрояване на Северна индустриална зона, гр. Ловеч, одобрен с Решение № 481 от 18.03.2010 г. на Общински съвет – Ловеч, изменен със заповеди на кмета на община Ловеч, съответно: Заповед № 1464 от 01.11.2011 г., Заповед № 3-244 от 03.02.2022 г., Заповед № 3-780 от 29.04.2022 г., Заповед № 3-781 от 29.04.2022 г. и Заповед № 3-782 от 29.04.2022 г.

2. Издава на „Балкан“ АД, с ЕИК 820194079, лицензия № Л-695-7А от 07.07.2023 г. за осъществяване на дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена разпределителна мрежа“ с включени права и задължения на „координатор на балансираща група“ на територията, обособена въз основа на Подробен устройствен план – план за регулация и застрояване на Северна индустриална зона, гр. Ловеч, одобрен с Решение № 481 от 18.03.2010 г. на Общински съвет – Ловеч, изменен със заповеди на кмета на община Ловеч, съответно: Заповед № 1464 от 01.11.2011 г., Заповед № 3-244 от 03.02.2022 г., Заповед № 3-780 от 29.04.2022 г., Заповед № 3-781 от 29.04.2022 г. и Заповед № 3-782 от 29.04.2022 г., за срок от 35 (тридесет и пет) години, приложение и неразделна част от това решение.

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

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

По т.5. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-849 от 04.07.2023 г. относно **необходими стъпки за одобряване на определението за минимален период на задействане, който трябва да бъде гарантиран от организациите, предоставящи резерви за първично регулиране на честотата в съответствие с чл. 5, пар. 9 от Регламент (ЕС) 2017/1485 на Комисията от 2 август 2017 година за установяване на насоки относно експлоатацията на системата за пренос на електроенергия.**

В съответствие с чл. 156, пар. 10 от Регламент (ЕС) 2017/1485 на Комисията от 2 август 2017 година за установяване на насоки относно експлоатацията на системата за пренос на електроенергия (Регламент 2017/1485, Регламента), всички оператори на преносни системи (ОПС) от синхронна зона Континентална Европа трябва да разработят предложение относно определяне на минималния период на задействане, през който трябва всички предоставящи резерви за първично регулиране на честотата (РПРЧ) единици или групи с ограничени съоръжения за акумулиране на енергия трябва да останат на разположение по време на състояние на повишено внимание, наричано по-долу предложение за определяне на период от време. Предложението отчита изцяло резултатите от анализа на разходите и ползите, извършен съгласно чл. 156, пар. 11 от Регламент 2017/1485. Съгласно чл. 6, пар. 3, б. „г“, от Регламента, предложението на ОПС, посочено в чл. 156, пар. 10 от Регламент 2017/1485, подлежи на одобрение от всички регулаторни органи в съответния регион.

След като са разгледали внесеното от ОПС от синхронна зона Континентална зона (ОПС от КЕ) Предложение, националните регулаторни органи от синхронна зона Континентална Европа (НРО от КЕ) са се споразумели помежду си и са се съгласили чрез

електронно гласуване, проведено на 02.12.2022 г., да поискат изменение на предложението за определяне на период от време, в съответствие с чл. 7 от Регламент 2017/1485, като поискаха цялостна оценка на характеристиките на регулиране на честотата. За съжаление операторите на преносни системи от синхронна зона Континентална Европа не успяха да изпълнят искането в рамките на два месеца, както е предвидено от Регламента. Вместо това те предложиха перспективен подход с пътна карта, отговаряща на исканията на НРО от КЕ. Това представлява провал от страна на ОПС от КЕ, което задейства чл. 5, пар. 9 от Регламент 2017/1485, който упълномощава компетентните национални регулаторни органи да определят всички необходими стъпки за приемане на определението за минимален период за минималния период на задействане, който трябва да бъде гарантиран от организациите, предоставящи резерви за първично регулиране на честотата.

Общата позиция на националните регулаторни органи от синхронна зона Континентална Европа представлява решението на НРО от КЕ относно необходимите стъпки, гласувано на 26.06.2023 г. Тази обща позиция предоставя доказателство за споразумение между националните регулаторни органи от синхронна зона Континентална Европа и е предназначена да представлява основата, върху която всеки НРО ще действа на национално ниво, въз основа на заключенията в този документ.

Правните разпоредби, които лежат в основата на предложението относно определяне на минималния период на задействане, който трябва да бъде осигурен чрез резерви за първично регулиране на честотата, осигуряващи единици или групи с ограничени енергийни резервоари по време на състояние на повишено внимание и това споразумение на НРО от КЕ относно горепосоченото предложение, могат да бъдат намерени в чл. 4, чл. 5, чл. 6, чл. 7, чл. 118, чл. 154 и чл. 156 от Регламент 2017/1485, както и в чл. 5 от Регламент (ЕС) 2019/942 на Европейския Парламент и на Съвета от 05 юни 2019 година за създаване на Агенция на Европейския съюз за сътрудничество между регулаторите на енергия (Регламент 2019/942). Също така се взема предвид и версията на Регламент 2017/1485, произтичаща от измененията, определени в Регламент за изпълнение (ЕС) 2021/280 на Комисията от 22 февруари 2021 година за изменение на регламенти (ЕС) 2015/1222, (ЕС) 2016/1719, (ЕС) 2017/2195 и (ЕС) 2017/1485 с цел съобразяването им с регламент (ЕС) 2019/943 на Европейския парламент и на Съвета от 5 юни 2019 година относно вътрешния пазар на електроенергия.

Предложение на ОПС

Определението за минималния период на задействане, който трябва да бъде осигурен чрез резерви за първично регулиране на честотата, осигуряващи единици или групи с ограничени енергийни резервоари по време на състояние на повишено внимание е една от методологиите, които трябва да бъдат включени в оперативното споразумение за синхронна зона континентална Европа в съответствие с чл. 118, пар. 1, буква „с“ и чл. 118, пар. 2 от Регламент 2017/1485 и подлежи на одобрение от НРО от КЕ съгласно чл. 6, пар. 3, буква „г“, точка „v“ от Регламента.

ОПС подготвиха своето предложение за определяне на период от време въз основа на резултата от анализа на разходите и ползите, посочен в чл. 156, пар. 11 от Регламент 2017/1485, в съответствие с методологията, одобрена от НРО на Континентална Европа въз основа на споразумението, постигнато на 01.03.2019 г. Съгласно чл. 156, пар. 11 от Регламента, ОПС трябваше да представят своето предложение за определяне на период от време в рамките на една година след одобрението на допускания и методиката за анализа на разходите и ползите, извършван с цел оценка на периода от време, през който се изисква предоставящите РПРЧ единици или групи с ограничени съоръжения за акумулиране на енергия да останат на разположение, докато трае състоянието на повишено внимание, от последните участващи НРО. За съжаление, поради някои забавяния в процеса на НРО, одобрението на анализа на разходите и ползите беше

завършено едва на 07.10.2020 г., когато последния регулаторен орган издаде своето национално решение, което означава, че предложението за определяне на период от време трябваше да бъде представено до 07.10.2021 г.

Последният НРО от КЕ получи предложението за дефиницията на минимален период на задействане който трябва да бъде осигурен чрез резерви за първично регулиране на честотата, осигуряващи единици или групи с ограничени съоръжения за акумулиране на енергия по време на състояние на повишено внимание на 03.12.2021 г., следователно НРО от КЕ трябваше да постигнат споразумение до 03.06.2022 г. По искане на националните регулаторни органи законовият срок беше удължен от Агенция на Европейския съюз за сътрудничество между регулаторите на енергия (АСРЕ) с шест месеца до 03.12.2022 г.

Предложението на ОПС предлага хибриден подход за определянето на минимален период на задействане който трябва да бъде осигурен чрез резерви за първично регулиране на честотата, осигуряващи единици или групи с ограничени съоръжения за акумулиране на енергия по време на състояние на повишено внимание:

а) 30 минути период за всички ограничени съоръжения за акумулиране на енергия, квалифицирани за резерв за първично регулиране на честотата след края на междинен период от 24 месеца, започващ от датата на влизане в сила на предложението;

б) ограничените съоръжения за акумулиране на енергия, които вече са квалифицирани преди края на междинния период, трябва да отговарят на максимума между минималния период, законно в сила в тяхната свързваща зона, и минималния период, за който са били предварително квалифицирани; двете стойности може да се различават в случай, че ОПС на местно ниво е използвал способността, дадена в чл. 156, пар. 9 от Регламент 2017/1485, за да определи стойността на периода на време на национално ниво.

Като се има предвид актуалното състояние на резерви за първично регулиране на честотата в синхронната зона на континентална Европа, предложението на ОПС може да бъде преведено на практика в:

а) 30 минути период за всички ограничени съоръжения за акумулиране на енергия, квалифицирани след междинния период;

б) 15 минути период за повечето от вече квалифицираните ограничени съоръжения за акумулиране на енергия (тъй като те са били квалифицирани за период от 15 минути и свързващият ОПС не е избрал увеличаване му);

с) стойност между 15 и 30 минути за няколко вече квалифицирани ограничени съоръжения за акумулиране на енергия (тъй като или са квалифицирани за тази стойност, или са свързани в контролната зона на ОПС, като са избрали увеличаване на периода).

Видно от орното, предложението на ОПС има за цел да запази вече направените инвестиции, като избягва скъпо преоборудване за вече квалифицираните ограничени съоръжения за акумулиране на енергия. Във всеки случай ОПС на континентална Европа вярват, че това съжителство е устойчиво както от техническа, така и от икономическа гледна точка.

Предложението също така включва описание на очакваното въздействие върху целите на Регламента в съответствие с чл. 6, пар. 6 от Регламент 2017/1485.

Позиция на НРО от КЕ за искането за изменение

На 02.12.2022 г. НРО на СЕ издадоха искане за изменение на предложението за определянето на минимален период на задействане който трябва да бъде осигурен чрез резерви за първично регулиране на честотата, осигуряващи единици или групи с ограничени съоръжения за акумулиране на енергия по време на състояние на повишено внимание (минимален период на задействане), а на 20.12.2022 г. Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е приела решение, с което да поиска изменение на предложението на операторите на преносни системи за определяне на минимален период

за минималния период.

Решението за искане за изменение се основава на следните причини:

1. Ефективността на анализа разходи и ползи като единствен инструмент, необходим за дефиницията на минимален период на задействане, беше поставена под съмнение от някои национални регулаторни органи, тъй като анализа разходи и ползи е опростено представяне на реалното поведение на системата, вместо това за други НРО резултатът от анализа се счита за ефективна отправна точка;

2. Дълготрайните честотни отклонения (ДЧО) не се считат за ключови, когато допусканията и методологията на анализа разходи и ползи бяха одобрени. Тяхното значение изникна, когато резултатът от анализа беше предоставен и обсъден за определяне на първоначалната дефиниция на минимален период на задействане на операторите на преносни системи. Като цяло НРО от КЕ считат, че резервите за първично регулиране на честотата (РПРЧ) и минималния период на задействане са свързани със задачата за ограничаване на честотата, докато решаването на ДЧО се отнася повече до задачата за възстановяване на честотата, изпълнено чрез резерви за вторично регулиране на честотата (РВРЧ) и резерви за заместване (РЗ). По този начин според някои регулатори, ако резервите за вторично регулиране на честотата и резервите за заместване са добре оразмерени, то минималния период на задействане не би трябвало да надвишава петнадесет (15) минути, тъй като активирането на РВРЧ и РЗ обикновено трябва да е достатъчно за възстановяване на честотата. Според други регулатори, поддържането на по-голям минимален период на задействане до тридесет (30) минути, за да помогнат за запазването на оперативната сигурност, напр. в случай че РВРЧ и РЗ не са достатъчно оразмерени и/или активирани преди изчерпването на ограничени съоръжения за акумулиране на енергия и следователно не биха успели да възстановят честотата;

3. Анализирания ДЧО изглеждаха проблематични най-вече поради липсата на правилно поведение на резервите за вторично регулиране на честотата, или по отношение на ниски налични ресурси, или по отношение на недостатъчна работа на РВРЧ. Следователно смекчаващите мерки за борба с дълготрайните честотни отклонения се считат за ефективни само в малък брой случаи;

4. Националните регулаторни органи от синхронна зона Континентална Европа не бяха в състояние нито да одобрят, нито да изменят предложението за дефиницията на минимален период на задействане, представено от операторите на преносни системи, тъй като за да се постигне споразумение относно правилното определение на минимален период на задействане, е необходимо първо да се направи проверка на поведението на РВРЧ и РЗ;

5. Националните регулаторни органи от синхронна зона Континентална Европа се съгласиха да поискат от операторите на преносни системи да изменят предложението за определението на минимален период на задействане който трябва да бъде осигурен чрез резерви за първично регулиране на честотата, осигуряващи единици или групи с ограничени съоръжения за акумулиране на енергия по време на състояние на повишено внимание, след като са завършили цялостна оценка на регулирането на честотата в синхронна зона Континентална Европа.

През януари 2023 г. националните регулаторни органи от синхронна зона Континентална Европа допълнително обясниха съдържанието на искането за изменение със специфична насока.

Регулаторните органи поставиха следните задачи, свързани с регулирането на честотата:

1. Да се завърши оценката на оразмеряването на резервите за първично регулиране на честотата с вероятностна оценка;

2. Да се провери последователността, ефективността и (не)достатъчността на текущите критерии за оразмеряване на резервите за вторично регулиране на честотата и,

ако е уместно, резерви за регулиране, критериите за оразмеряване, приети във всеки блок за регулиране на товарите и честотата, за да се справят с изискванията в чл. 157 от Регламента;

3. Да се провери ефективността на резервите за вторично регулиране на честотата и, ако е уместно, резервите за заместване, критериите за ефективност (с особено внимание към правилното активиране и дезактивиране), приети във всеки блок за регулиране на товарите и честотата;

4. Да се направи симулация на тенденцията на честотата в подходящите сценарии;

5. Да се направи оценка на възможните подобрения в качеството на прогнозата за натоварването и производството на ВИ;

6. Подробно да се опишат вече изпълнените и планираните смекчаващи мерки за справяне с дълготрайните честотни отклонения;

7. Подробно да се опишат вече въведените и планираните смекчаващи мерки за справяне с неслучайните честотни отклонения.

Националните регулаторни органи от синхронна зона Континентална Европа добавиха още няколко задачи за второто изпълнение на анализа разходи и ползи:

8. Да се направи нова представителна симулация на тенденцията на дълготрайните честотни отклонения;

9. Да се проведе ново проучване на разходите за резерви за първично регулиране на честотата при ограничените съоръжения за акумулиране на енергия и при неограничени съоръжения за акумулиране на енергия;

10. Да се изпълни нов отделен случай на анализ разходи и ползи, въз основа на новата тенденция на дълготрайните честотни отклонения и на новите разходи за резерви за първично регулиране на честотата.

Националните регулаторни органи от синхронна зона Континентална Европа поискаха също сравнение между различните подходи, възприети от операторите на преносни системи за справяне с честотните отклонения. А именно операторите на преносни системи трябва:

11. Да се направи проверка на възприетия подход във всеки блок за регулиране на товарите и честотата;

12. Да се направи оценка на различните характеристики на продуктите резерви за ръчно възстановяване на честотата и резерви за заместване, в случай на необходимост от третичен резерв при замяна на вече активирани ресурси за резерви за автоматично възстановяване на честотата;

13. Да се сравни качеството на честотата между различните блокове за регулиране на товарите и честотата;

14. Да се изпълнят някои симулации на същите сценарии като в точка 4 с подходяща чувствителност.

Отговор на ОПС по поисканите изменения

Искането за изменение беше изпратено от последния НРО от КЕ на 27.01.2023 г., следователно, съгласно двумесечния срок, предвиден в чл. 7, пар. 1 от Регламент 2017/1485, операторите на преносни системи от синхронна зона Континентална Европа трябваше да отговорят до 27.03.2023 г.

Операторите на преносни системи реагираха в рамките на посочения краен срок, пояснявайки, че е невъзможно да се удовлетворят всички искания на НРО от КЕ поради недостиг на време и ресурси. По този начин операторите на преносни системи приеха исканията на НРО от КЕ и предоставиха пътна карта с график, в който тези искания ще бъдат удовлетворени, а именно:

– Извършване на вероятно оразмеряване на резерва за първично регулиране на честотата (задача 1) е текущ проект, който се очаква да приключи до края на 2023 г.;

– За периода 2017-2021 г. 20 броя събития на дълготрайни честотни отклонения

бяха оценени, но само 3 от тях бяха причинени от грешки в прогнозата, въпреки това операторите на преносни системи вече се стремят да изследват нови технологии за прогнозиране (задача 5);

– Симулирането на бъдещи отклонения на честотата (задачи 4 и 8) не е възможно. Вместо това операторите на преносни системи предлагат позоваване на историческите отклонения на честотата и оценка на въздействието, което мерките за смекчаване и оперативните подобрения биха имали, ако бяха приложени в миналото;

– Анализът разходи и ползи (задача 10) ще бъде извършена отново въз основа на актуализирани разходи за резерви за първично регулиране на честотата (задача 9) и като се вземат предвид, за дълготрайните честотни отклонения, историческите тенденции, своевременно модифицирани, за да се вземат предвид ефектите от мерките за смекчаване и оперативните подобрения;

– Всички останали задачи (задачи 2, 3, 6, 7, 11, 12, 13 и 14) ще бъдат съчетани като се фокусират върху всички текущи проекти, които операторите на преносни системи изпълняват, за да подобрят координацията в реално време между блоковете за регулиране на товара и честотата и активиране на междублокови резерви.

Операторите на преносни системи от синхронна зона Континентална Европа планират да представят доклад за задачи 2, 3, 6, 7, 11, 12, 13 и 14 до средата на март 2024 г., като междуременно ще завършат проучването на разходите (с доклада, предоставен през ноември 2023 г., последван от чрез обществена консултация през декември 2023 г. – януари 2024 г.).

В началото на 2024 г., въз основа на резултатите от задачи 2, 3, 6, 7, 11, 12, 13 и 14 и на резултата от вероятностното оразмеряване на резервите за първично регулиране на честотата, историческите тенденции на дълготрайните честотни отклонения ще бъдат модифицирани, а през март 2024 г. ще започне повторението на анализа разходи и ползи, като предварителните резултати от него ще бъдат налични през май 2024 г. и ще бъдат консултирани през юли 2024 г. със съответните заинтересовани страни. Новото предложение за дефиницията на период на задействане, като се вземе предвид резултатът от новия пример на анализа разходи и ползи, ще бъде финализирано през октомври 2024 г. за процедурата за вътрешно одобрение на ОПС от КЕ.

Позиция на НРО от КЕ

Относно съдържанието на отговора на ОПС от КЕ на поисканото изменение

С искането за изменение операторите на преносни системи от синхронна зона Континентална Европа бяха упълномощени да извършат оценка на характеристиките на резервите за вторично регулиране на честотата и да изпълнят отново анализа разходи и ползи въз основа на актуализирани разходи за резерви за първично регулиране на честотата и набор от данни за очаквани дълготрайни честотни отклонения, като вземат предвид ефекта от мерките за смекчаване и оперативните подобрения на резервите за вторично регулиране на честотата и резервите за заместване.

Отговорът на ОПС от КЕ по искането за изменение се състои само от няколко слайда, отчитащи сроковете, в които възнамеряват да изпълнят искането на националните регулатори.

Регулаторните органи не могат да считат отговора на ОПС за съвместим с първоначалните искания, тъй като нито една от изискваните дейности не е завършена, нито е представено изменено предложение за дефиницията на период на задействане. Поради тази причина НРО от КЕ стигат до извода, че операторите на преносни системи не са представили измененото предложение и, съгласно чл. 5, пар. 9 от Регламент 2017/1485, националните регулаторни органи стават отговорни да предприемат всички необходими стъпки за приемане на това предложение.

Относно симулациите на бъдещи честотни събития

Енергийните регулатори признават, че симулациите на бъдещи честотни събития са

неосъществими и приемат предложението на операторите на преносни системи за актуализиране на историческия набор от данни, като се вземат предвид промените в системата, които биха имали въздействие върху отклоненията на честотата и ефектите от мерките за смекчаване.

Относно грешките в прогнозата

Националните регулаторни органи от синхронна зона Континентална Европа са наясно, че само няколко дълготрайни честотни отклонения се дължат на грешки в прогнозите, но като цяло те считат за изключително важно да продължат да подобряват дейността по прогнозиране, тъй като това е от полза за цялата електроенергийна система.

Относно необходимите стъпки съгласно чл. 5, пар. 9 от Регламент 2017/1485

За да бъде одобрено предложението за дефиницията на минимален период на задействане който трябва да бъде осигурен чрез резерви за първично регулиране на честотата, осигуряващи единици или групи с ограничени съоръжения за акумулиране на енергия по време на състояние на повишено внимание, както е предвидено от Регламента, НРО от КЕ считат за изключително важно да предоставят на операторите на преносни системи задължителни срокове, за да изпълнят задачите, изброени в искането за изменение и в бележката с насоки и за да може да представят новото предложение.

Регулаторните органи разбират, че изискваните задачи са доста предизвикателни и че е необходимо подходящо време, за да се гарантира цялостното качество на оценката и на свързания резултат. По принцип те могат да приемат графика, включен от операторите на преносни системи от техния отговор на искането за изменение, но биха искали да подобрят прозрачността на процеса спрямо заинтересованите страни чрез включване на подходящи семинари и някои окончателни доклади, които да бъдат публикувани след вече предвидените обществени консултации.

Националните регулаторни органи определят следните стъпки за операторите на преносни системи от синхронна зона Континентална Европа:

По отношение на вероятностното оразмеряване на резервите за първично регулиране на честотата:

1. Да изпратят крайния метод за оразмеряване на резервите за първично регулиране на честотата (задача 1) на регулаторните органи до 31.12.2023 г. за тяхното последващо одобрение;

По отношение на действията на резервите за вторично регулиране на честотата и резервите за заместване:

2. Да се организира публичен семинар, отворен за всички заинтересовани страни през март 2024 г., за представяне на основните заключения от докладите по задачи 2, 3, 6, 7, 11, 12, 13 и 14;

3. Да се представи на националните регулаторни органи окончателния доклад по задачите, посочени в точка 2 най-късно до 31.03.2024 г.;

По отношение на повторението на анализа разходи и ползи:

4. Да се проведе обществена консултация относно подробните данни и допускания, които се считат за провеждане на анализ разходи и ползи за най-малко два месеца, като се започне най-късно от 31.03.2024 г., включително:

– подробен нов набор от данни за дълготрайните честотни отклонения, който да се използва за повторен анализ на разходите и ползите, за да се вземат предвид ефектите от мерките за смекчаване и оперативните подобрения (задачи 4 и 8, модифицирани според предложението на операторите на преносни системи);

– предварителен отчет за разходите, базиран на актуализирана оценка на разходите за предоставяне на резерви за първично регулиране на честотата;

– всички други предвидени допускания;

5. Да се подготви окончателен доклад относно подробните данни и допускания, които се считат за провеждане на анализ разходи и ползи, с оценка на отговорите,

получени по време на обществена консултация, и да бъде публикуван и предаден на националните регулатори до 30.06.2024 г.;

6. Да се изготви окончателен доклад за резултата от анализа разходи и ползи, да се оповестява публично и да се предаде на регулаторите до 30.09.2024 г.;

7. Да се стартира обществената консултация относно новото предложение за дефиниция на минимален период на задействане който трябва да бъде осигурен чрез резерви за първично регулиране на честотата, осигуряващи единици или групи с ограничени съоръжения за акумулиране на енергия по време на състояние на повишено внимание най-късно до 30.09.2024 г.;

8. Да се представи на националните регулаторни органи от синхронна зона Континентална Европа новото предложение за дефиницията на минимален период на задействане който трябва да бъде осигурен чрез резерви за първично регулиране на честотата, осигуряващи единици или групи с ограничени съоръжения за акумулиране на енергия по време на състояние на повишено внимание до 31.12.2024 г., заедно с оценката на отговорите, получени по време на обществената консултация;

По отношение на прогнозата:

9. На операторите на преносни системи от синхронна зона Континентална Европа се препоръчва да продължат да подобряват дейността си по прогнозиране, като постигнатите показатели да бъдат проверени по време на дейността по мониторинг, която ще се извършва от АСРЕ и НРО от КЕ съгласно Европейската регулаторна рамка.

Операторите на преносни системи трябва да предоставят пълна прозрачност на НРО от КЕ относно методологиите и данните, използвани за извършване на споменатото цялостно проучване, като редовно да информират НРО от КЕ, когато извършват проучването.

Националните регулаторни органи от синхронна зона Континентална Европа се консултираха и си сътрудничиха тясно и се координираха помежду си, за да определят необходимите стъпки за приемане на предложението за дефиницията на минимален период на задействане който трябва да бъде осигурен чрез резерви за първично регулиране на честотата, осигуряващи единици или групи с ограничени съоръжения за акумулиране на енергия по време на състояние на повишено внимание. Впоследствие всеки регулаторен орган от синхронна зона Континентална Европа следва вземе решение на национално ниво въз основа на съдържанието на общата позиция на регулаторите.

Изказвания по т.5.:

Докладва М. Трифонов. Административното производство е образувано по искането на операторите за одобрение. Първото такова искане е направено през м. декември 2022 г., когато то е върнато за уточнение. Сега се връща с конкретни насоки. Спецификата е това, че се касае Континентална Европа, т.е. в това число попадат и държавите, които не са членки на ЕС, тъй като честотата е системен параметър и тя е отговорност на всички оператори. Става въпрос за резервите (акумулаторните батерии), които сега навлизат, за да могат да участват в регулирането на честотата. Операторите на преносни системи правят много точни анализи за разходите и ползите от необходимостта за оразмеряването на този резерв. Те трябва да анализират честотните отклонения, както и другите насоки, които са дадени от регулаторните органи. В България все още няма такъв тип регулация, но се очаква да навлезе. Предвид гореизложеното и на основание чл. 5, пар. 9 от Регламент (ЕС) 2017/1485 на Комисията от 2 август 2017 година за установяване на насоки относно експлоатацията на системата за пренос на електроенергия, работната група предлага на Комисията за енергийно и водно регулиране да вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да приеме решение, с което да посочи необходимите стъпки на операторите

на преносни системи за определяне на минимален период за минималния период на задействане, който трябва да бъде гарантиран от организациите, предоставящи резерви за първично регулиране на честотата в съответствие с чл. 5, пар. 9 от Регламент (ЕС) 2017/1485 на Комисията от 2 август 2017 година за установяване на насоки относно експлоатацията на системата за пренос на електроенергия.

И. Иванов по ясни, че посочените необходимите стъпки са изброени в доклада. Те са шест на брой и са според европейската директива.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 5, пар. 9 от Регламент (ЕС) 2017/1485 на Комисията от 2 август 2017 година за установяване на насоки относно експлоатацията на системата за пренос на електроенергия,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-849 от 04.07.2023 г. относно необходими стъпки за одобряване на определението за минимален период на задействане, който трябва да бъде гарантиран от организациите, предоставящи резерви за първично регулиране на честотата в съответствие с чл. 5, пар. 9 от Регламент (ЕС) 2017/1485 на Комисията от 2 август 2017 година за установяване на насоки относно експлоатацията на системата за пренос на електроенергия.

2. Посочва необходимите стъпки на операторите на преносни системи за определяне на минимален период за минималния период на задействане, който трябва да бъде гарантиран от организациите, предоставящи резерви за първично регулиране на честотата в съответствие с чл. 5, пар. 9 от Регламент (ЕС) 2017/1485 на Комисията от 2 август 2017 година за установяване на насоки относно експлоатацията на системата за пренос на електроенергия.

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

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

По т.6. Комисията разгледа доклад с вх. № О-Дк-318 от 03.07.2023 г. относно **утвърждаване на списък на създавана и съхранявана служебна обществена информация в Комисията за енергийно и водно регулиране.**

С Ваше писмо изх. № 0-04-43-1 от 10.02. 2023 г. до Държавната комисия по сигурността на информацията (ДИКСИ) беше изпратен за съгласуване Списък на създавани и съхранявани в Комисията по енергийно и водно регулиране категории информация, класифицирани като служебна тайна, утвърдени с решение по Протокол № 39 от 01.02.2023 г. от Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

Становището на ДИКСИ е, че посочените в списъка видове информация, създавана и съхранявана в КЕВР не следва да се класифицират като служебна тайна, тъй като не са определени като такава информация в Закона за енергетиката и в Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги. Съгласно чл. 26, ал. 2 от Закона за защита на класифицираната информация във връзка с чл. 21, ал. 3 от Правилника за прилагане на

Закона за защита на класифицираната информация в такъв списък могат да бъдат включвани категории информация, подлежаща на класификация като служебна тайна, само когато тази информация е определена в специален закон.

Според ДИКСИ посочените видове информация в списъка, изпратен за съгласуване, попадат в обхвата на чл. 11 във връзка с чл. 13, ал. 2 от Закона за достъп до обществена информация (ЗДОИ), а именно служебна обществена информация. Същата не е класифицирана информация, но достъпът до нея може да се ограничи за срок от две години с изключение на случаи, при които има надделяващ обществен интерес (чл. 13, ал. 4 от ЗДОИ). За нередламентирано разглашаване на служебна обществена информация може да се търси наказателна отговорност по чл. 360 на Наказателния кодекс.

Препоръката на ДИКСИ е със заповед на председателя на КЕВР да бъде обявен Списък на създавана и съхранявана служебна обществена информация в Комисията, който обхваща съдържанието на Списък на създавани и съхранявани в Комисията по енергийно и водно регулиране категории информация, класифицирани като служебна тайна, утвърден на заседание на Комисията по енергийно и водно регулиране с решение по Протокол №39 от 01.02.2023 г., без точка 6 от този списък „План за защита на класифицираната информация при положение на война, военно или друго положение“. Според становището на ДКСИ тази информация е в списъка на категории информация, подлежаща на класификация като държавна тайна.

Списъкът на създавана и съхранявана служебна обществена информация в Комисията по енергийно и водно регулиране може да се допълни и с други видове информация, до която достъпът може да бъде ограничен по чл. 13, ал. 2 от ЗДОИ от съображения за конфиденциалност. Тези видове информация са свързани с процеса на изготвяне и оперативна подготовка на доклади и актове на Комисията.

Изказвания по т.б.:

Докладва Н. Стойчев. С писмо на председателя на КЕВР от 10.02. 2023 г. до Държавната комисия по сигурността на информацията е изпратен за съгласуване Списък на създавани и съхранявани в Комисията по енергийно и водно регулиране категории информация, класифицирани като служебна тайна, каквото е изискването на Закона за енергетиката.

Становището на ДИКСИ е, че посочените в списъка видове информация не следва да се класифицират като служебна тайна, тъй като не са определени като такава информация в Закона за енергетиката и в Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги. ДИКСИ посочва, че е възможно информацията, която е от съществено значение за КЕВР да бъде защитена, като се използва Закона за достъп до обществена информация. По-конкретно, тя попада в обхвата на чл. 11, във връзка с чл. 13, ал. 4 от ЗДОИ. Единствената точка от предходния списък за информация, класифицирана като служебна тайна (и която може да остане като такава по Закона за класифицираната информация) е „План за защита на класифицираната информация при положение на война, военно или друго положение“. Тази информация е в списъка на категории информация, подлежаща на класификация като държавна тайна. Това ще бъде направено допълнително с отделна заповед, която касае само този План. Н. Стойчев каза, че предлага освен петте точки, които остават в предадения на ДИКСИ списък да се добави още информация, съгласувана с Д. Кочков, която е по отношение на някои информационни източници, които трябва да останат конфиденциални по отношение на интереса, който се проявява към тях от редица външни лица и организации.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 2 от Закона за достъп до обществена информация и чл. 5, ал. 3 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, Н. Стойчев предлага на Комисията да обсъди и вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да утвърди Списък на създавана и съхранявана служебна обществена информация в Комисията за енергийно и водно регулиране.

Н. Стойчев добави, че този списък е приложение към доклада.

И. Иванов поясни, че този списък е валиден за срок до две години от неговото създаване.

Н. Стойчев поясни, че служителите, които са ангажирани със създаването, съхраняването и боравенето с тази информация носят наказателна отговорност по НПК при нейното разгласяване. Ако част от тази информация има надделяващ обществен интерес, трябва да се даде достъп до нея.

И. Иванов запита дали достъп до информацията, посочена в тези осем точки, имат само лицата с допуск до нея.

Н. Стойчев отговори, че това са лицата, които по служебна необходимост работят и създават тази информация. Н. Стойчев добави, че е провел среща с председателя на ДИКСИ по отношение на този списък, според който ЗДОИ дава много по-голяма конфиденциалност на тези доклади, тъй като при служебната тайна той е само шест месеца, което не си заслужава усилията за класификация и завеждане на тези документи.

И. Иванов каза, че това означава, че всички които работят с тази информация и имат достъп до определени теми не трябва да я разгласяват.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 2 от Закона за достъп до обществена информация и чл. 5, ал. 3 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

1. Приема доклад с вх. № О-Дк-318 от 03.07.2023 г. относно утвърждаване на списък на създавана и съхранявана служебна обществена информация в Комисията за енергийно и водно регулиране.

2. Утвърждава Списък на създавана и съхранявана служебна обществена информация в Комисията за енергийно и водно регулиране.

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

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

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-828 от 29.06.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-3 от 13.01.2023 г. от „Топлофикация - Русе“ АД за изменение и/или допълнение на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“.

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 13.07.2023 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат покани лицата, представляващи по търговска регистрация „Топлофикация - Русе“ АД или други упълномощени от тях представители на

дружеството, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

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

По т.2. както следва:

1. ИЗДАВА на „Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД с ЕИК 207276149, със седалище и адрес на управление: Република България, област Ловеч, община Ловеч, гр. Ловеч, п. к. 5500, бул. „Мизия“ № 1, ЛИЦЕНЗИЯ № Л-693-01 от 07.07.2023 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 (АС) мощност 86,2 MW, 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-693-01 от 07.07.2023 г., приложение и неразделна част от това решение;

3. Одобрява Приложение № 2 „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-693-01 от 07.07.2023 г., приложение и неразделна част от това решение.

По т.3. както следва:

1. ИЗДАВА на „Кронос - Биотоп“ ЕООД с ЕИК 128570950, със седалище и адрес на управление: Република България, област Ямбол, община Ямбол, гр. Ямбол, ул. „Иван Вазов“ № 8, ЛИЦЕНЗИЯ № Л-694-01 от 07.07.2023 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 – фотоволтаична електрическа централа „Хаджидимитрово-Кронос“ с инсталирана мощност (АС мощност) 80,31 MW, 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-694-01 от 07.07.2023 г., приложение и неразделна част от това решение;

3. Одобрява Приложение № 2 „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-694-01 от 07.07.2023 г., приложение и неразделна част от това решение.

По т.4. както следва:

1. Изменя лицензия № Л-135-07 от 13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, издадена на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД с ЕИК 130277958, като от нейната територия изключва територията на „Индустиален парк Балкан“, гр. Ловеч, а именно: територията включена в Подробен устройствен план – план за регулация и застрояване на Северна индустриална зона, гр. Ловеч, одобрен с Решение № 481 от 18.03.2010 г. на Общински съвет – Ловеч, изменен със заповеди на кмета на община Ловеч, съответно: Заповед № 1464 от 01.11.2011 г., Заповед № 3-244 от 03.02.2022 г., Заповед № 3-780 от 29.04.2022 г., Заповед № 3-781 от 29.04.2022 г. и Заповед № 3-782 от 29.04.2022 г.

2. Издава на „Балкан“ АД, с ЕИК 820194079, лицензия № Л-695-7А от 07.07.2023 г. за осъществяване на дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена разпределителна мрежа“ с включени права и задължения на „координатор на балансираща група“ на територията, обособена въз основа на Подробен устройствен план – план за регулация и застрояване на Северна индустриална зона, гр. Ловеч, одобрен с Решение № 481 от 18.03.2010 г. на Общински съвет – Ловеч, изменен със заповеди на кмета на община Ловеч, съответно: Заповед № 1464 от 01.11.2011 г., Заповед № 3-244 от 03.02.2022 г., Заповед № 3-780 от 29.04.2022 г., Заповед № 3-781 от 29.04.2022 г. и Заповед № 3-782 от 29.04.2022 г., за срок от 35 (тридесет и пет) години, приложение и неразделна част от това решение.

По т.5. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-849 от 04.07.2023 г. относно необходими стъпки за одобряване на определението за минимален период на задействане, който трябва да бъде гарантиран от организациите, предоставящи резерви за първично регулиране на честотата в

съответствие с чл. 5, пар. 9 от Регламент (ЕС) 2017/1485 на Комисията от 2 август 2017 година за установяване на насоки относно експлоатацията на системата за пренос на електроенергия.

2. Посочва необходимите стъпки на операторите на преносни системи за определяне на минимален период за минималния период на задействане, който трябва да бъде гарантиран от организациите, предоставящи резерви за първично регулиране на честотата в съответствие с чл. 5, пар. 9 от Регламент (ЕС) 2017/1485 на Комисията от 2 август 2017 година за установяване на насоки относно експлоатацията на системата за пренос на електроенергия.

По т.б. както следва:

1. Приема доклад с вх. № О-Дк-318 от 03.07.2023 г. относно утвърждаване на списък на създавана и съхранявана служебна обществена информация в Комисията за енергийно и водно регулиране.

2. Утвърждава Списък на създавана и съхранявана служебна обществена информация в Комисията за енергийно и водно регулиране.

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-828 от 29.06.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-3 от 13.01.2023 г. от „Топлофикация - Русе“ АД за изменение и/или допълнение на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“.

2. Решение на КЕВР № Л-693 от 07.07.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-41 от 21.03.2023 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД.

3. Решение на КЕВР № 694 от 07.07.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-70 от 12.06.2023 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Кронос Биотоп“ ЕООД.

4. Решение на КЕВР № 695 от 07.07.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-35 от 17.03.2023 г. на „Балкан“ АД за издаване на лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена разпределителна мрежа“ с включени права и задължения на „координатор на балансираща група“ и производство за изменение на лицензия № Л-135-07 от 13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, издадена на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД.

5. Доклад с вх. № Е-Дк-849 от 04.07.2023 г. относно необходими стъпки за одобряване на определението за минимален период на задействане, който трябва да бъде гарантиран от организациите, предоставящи резерви за първично регулиране на честотата в съответствие с чл. 5, пар. 9 от Регламент (ЕС) 2017/1485 на Комисията от 2 август 2017 година за установяване на насоки относно експлоатацията на системата за пренос на електроенергия

6. Доклад с вх. № О-Дк-318 от 03.07.2023 г. относно утвърждаване на списък на създавана и съхранявана служебна обществена информация в Комисията за енергийно и водно регулиране.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

.....
Б. Голубарев

.....
Д. Кочков

.....
П. Трендафилова

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

РОСИЦА ТОТКОВА

Протоколирал:

Н. Косев - главен експерт