



ПРОТОКОЛ

№ 265

София, 10.09.2025 година

Днес, 10.09.2025 г. от 10:15 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в пълен състав, ръководено от председателя Пламен Младеновски.

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

На заседанието присъстваха Ел. Маринова – директор на дирекция „Правна“, Б. Паунов – и. д. директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, М. Димитров - директор на дирекция „Природен газ“, Р. Тахир – началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“, М. Трифонов – началник на отдел „Цени и лицензии: електрически мрежи, търговия и пазари“, Бл. Балабанов – началник на отдел „Контрол и решаване на спорове в електроенергетиката и топлоенергетиката“ в КЕВР.

Председателстващият 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-1119 от 02.09.2025 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-136 от 06.08.2025 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Карлово Солар Парк 2022“ ЕООД.

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

2. Доклад с вх. № Е-Дк-1144 от 05.09.2025 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-148 от 28.08.2025 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „ПВ ПОЙНТ“ ООД.

Работна група: Боян Паунов, Елена Маринова,
Радослав Наков, Петя Георгиева, Десислава Сиракова,
Радостина Методиева и Теодор Хиков

3. Доклад с вх. № Е-Дк-1143 от 04.09.2025 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-139 от 08.08.2025 г. на „ТРЕНД ЕНЕРДЖИ“ ООД, за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

Работна група: Боян Паунов, Елена Маринова, Милен Трифонов,

Юлиан Стоянов, Вера Михайлова, Цветислава Миланова,
Рали Манчев, Радостина Методиева, Теодора Бельова

4. Доклад с вх. № Е-Дк-1163 от 05.09.2025 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-84 от 12.05.2025 г. за издаване на лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа“, подадено от „Индустриална зона Търговище“ АД.

Работна група: Боян Паунов, Елена Маринова,
Милен Трифонов, Юлиан Стоянов, Вера Михайлова,
Петя Андонова, Рали Манчев, Радостина Методиева,
Силвия Петрова, Радослав Райков

5. Доклад с вх. № Е-Дк-1109 от 29.08.2025 г. относно проверка по документи и на място за изпълнение на условията на Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, издадена на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД във връзка с постъпила в КЕВР жалба за лошо качество на електрическата енергия в община Копrivщица.

Работна група: Благовест Балабанов, Бисер Дихонов,
Красимир Николов, Емил Кръстев

6. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-130 от 30.07.2025 г. за прекратяване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“, подадено от „ВИЕЕ България“ ЕООД.

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

По т.1. Комисията като разглежда доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-136 от 06.08.2025 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Карлово Солар Парк 2022“ ЕООД.

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-136 от 06.08.2025 г. от „Карлово Солар Парк 2022“ 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-256 от 12.08.2025 г. на председателя на КЕВР.

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

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

условията за изграждане на енергийния обект и срок за започване на лицензионната дейност. В тази връзка, според подаденото заявление дейността „производство на електрическа енергия“ ще се осъществява след изграждане и въвеждане в експлоатация на енергийният обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Ведраре Солар“, с инсталирана променливотокова мощност 70 MW (AC) и инсталирана постояннотокова мощност 87,877 MW_p (DC). Съгласно чл. 40, ал. 1 от ЗЕ лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон, което: притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията; има вещни права върху енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността, ако той е изграден; представи доказателства, че енергийният обект, чрез който ще се осъществява дейността по лицензията, отговаря на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда. В случай на издаване на лицензия, преди да е изграден енергийният обект за осъществяване на дейността се изисква условията по чл. 40, ал. 1 от ЗЕ да са налице към момента на започване на лицензионната дейност – чл. 40, ал. 2 от ЗЕ. Не се издава лицензия на лице: спрямо което е открито производство по несъстоятелност или което е обявено в несъстоятелност; което е в ликвидация; на което е отнета лицензията или е отказано издаването на лицензия за същата дейност и не е изтекъл определения срок, в който не може да кандидатства за издаване на нова лицензия за същата дейност – чл. 40, ал. 4 от ЗЕ.

2. „Карлово Солар Парк 2022“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност, с ЕИК 206796638, вписано в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел (ТРЮЛНЦ) към Агенцията по вписванията със седалище и адрес на управление: Р България, обл. София, общ. Столична, гр. София, п.к. 1504, р-н „Средец“, ул. „Шейново“ № 7, ет. 6, което се установява след направена служебна справка в ТРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията.

„Карлово Солар Парк 2022“ ЕООД има следният предмет на дейност: изграждане, поддържане и експлоатация на фотоволтаични централи и съоръжения; вътрешна и външнотърговска дейност; производство; представителство и посредничество на български и чуждестранни физически и юридически лица, както и всички други дейности, незабранени от закона, а за дейностите, които се осъществяват при разрешителен режим, след получаването на съответния лиценз.

Капиталът на дружеството е в размер на 19 558 302 лв. и е изцяло внесен.

Едноличен собственик на капитала на „Карлово Солар Парк 2022“ ЕООД е Астронерджи Солар Нидерландия Б.В., Идентификация 851008069, Чуждестранно юридическо лице, Държава: НИДЕРЛАНДИЯ

Дружеството се представлява от Калин Красенов Василев – български гражданин и Чао Шу – гражданин на Китайската народна република, в качеството им на управители, действащи поотделно.

Видно от горното, „Карлово Солар Парк 2022“ ЕООД е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон, следователно отговаря на изискванията по чл. 40, ал. 1 от ЗЕ да бъде юридическо лице, регистрирано по Търговския закон.

3. Съгласно чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици (ЗИФОДРЮПДРКЛТДС), в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица. По смисъла на § 1, т. 2 от Допълнителната разпоредба на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „юрисдикции с преференциален данъчен режим“ са юрисдикциите по смисъла на § 1, т. 64 от Допълнителните разпоредби

на Закона за корпоративното подоходно облагане (ЗКПО), с изключение на Гибралтар (брит.) и държавите – страни по Споразумението за Европейското икономическо пространство. Според посочената разпоредба на ЗКПО министърът на финансите по предложение на изпълнителния директор на Националната агенция за приходите утвърждава списък на държавите/териториите - юрисдикции с преференциален данъчен режим, който се обнародва в „Държавен вестник“. В тази връзка, със Заповед № ЗМФ-33 от 13.01.2023 г., обн. ДВ, бр. 7 от 2023 г., в сила от 01.02.2023 г., министърът на финансите е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкърн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неосказващи съдействие за данъчни цели – арг. от § 1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 18.02.2025 г., публикуван е в Официален вестник на Европейския съюз, C/2025/1473 и включва юрисдикции – неосказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Фиджи, Гуам, Палау, Панама, Руска федерация, Самоа, Тринидад и Тобаго, Американски Вирджински острови, както и Вануату.

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

С оглед горното, по отношение на „Карлово Солар Парк 2022“ ЕООД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. В тази връзка, от представената от дружеството информация се установява следното:

Едноличен собственик на капитала на заявителя е **„Астронерджи Солар Нидерландия“ Б.В.**, дружество учредено съгласно законодателството на Нидерландия, видно от извършена справка в Търговски регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮЛНЦ). Едноличен собственик на капитала на **Астронерджи Солар Нидерландия Б.В.** е **Чинт Солар (Джъдзян) Ко. Лтд.**, дружество регистрирано съгласно законодателството на Китайската народна република, видно от приложеното извлечение от Търговския регистър на Търговската камара на Нидерландия. Едноличен собственик на капитала на **Чинт Солар (Джъдзян) Ко. Лтд.** е **Джъдзян Чинт Ню Енерджи Дивелопмънт Ко Лтд.**, дружество регистрирано съгласно законодателството на Китайската народна република, видно от представено Нотариално свидетелство. Капиталът на **Джъдзян Чинт Ню Енерджи Дивелопмънт Ко Лтд.** се притежава от двама съдружници: **Джъдзян Чинт Електрикс Ко. Лтд.**, дружество регистрирано съгласно

законодателството на Китайската народна република, притежаващо 98,3958% от капитала и **Ханджоу Тайку Инвестмънт Ко. Лтд.**, дружество регистрирано съгласно законодателството на Китайската народна република, притежаващо 1,6042% от капитала, видно от представени Нотариално свидетелство и дружествен договор. **Джъдзян Чинт Електрис Ко. Лтд.** е дружество, чийто акции се търгуват свободно на Шанхайска стокова борса. Дружеството е листнато на борсата на 21.01.2010 г. под номер 601877. Съгласно Доклад за първо тримесечие на **Джъдзян Чинт Електрис Ко. Лтд.**, публикуван на уебсайта на Шанхайската стокова борса, капиталът на дружеството се притежава от **97 206 акционера**. Поради динамиката на търгувания капитал на дружеството, точният брой на акционерите не може да бъде определен, тъй като се променя ежедневно. Съгласно съобщение относно решение на Съвета на директорите на дружеството относно акционерното участие на десетте най-големи акционери, притежаващи търгуеми акции без ограничения за продажба във връзка с Програмата за обратно изкупуване на акции, от които десетте най-големи акционера на **Джъдзян Чинт Електрис Ко. Лтд** са, както следва: **Чинт Груп Ко. Лтд.**, дружество регистрирано съгласно законите на Китайската народна република, притежаващо 41,18% от капитала, нелиствано, с инвеститори или мажоритарни собственици физически лица, видно от устав и регистрирани данни на **Чинт Груп Ко. Лтд.**, представени от дирекция „Пазарен надзор“, провинция Джъдзян, **Джъдзян Чинт Ню Енерджи Инвестмънт Ко. Лтд.**, дружество регистрирано съгласно законите на Китайската народна република, притежаващо 8,39% от капитала, **Хонг Конг Секюритис Клиъринг Ко. Лтд.**, дружеството е регистрирано в Хонконг, административен район на Китайската народна република, притежаващо 5,16% от капитала, **Нан Цуънхуей**, физическо лице, китайски гражданин, притежаващ 3,45% от капитала, **Национален фонд за социално осигуряване – Портфолио 113**, притежаващ 3,14% от капитала, същият е част от Националният съвет за фонд за социална сигурност (SSF), който е публична институция към Министерството на финансите на Китайската народна република, **Фонд за основно пенсионно осигуряване – Портфолио 802**, притежаващ 2,49% от капитала, част е от социално-осигурителната система на Китайската народна република, **План за собственост на акции на служителите за 2024 г. на Джъдзян Чинт Електрис Ко. Лтд.**, притежаващ 0.99% от капитала, **Индустриална и търговска банка на Китай**, притежаваща 0.92% от капитала, **Национален фонд за социално осигуряване – Портфолио 101**, притежаващ 0,91% от капитала, част е от Националният съвет за фонд за социална сигурност (SSF), който е публична институция към Министерството на финансите на Китайската народна република и **Фонд за основно пенсионно осигуряване – Портфолио 808**, притежаващ 0,88% от капитала, част е от социално-осигурителната система на Китайската народна република.

Съгласно чл. 75 от Устава на **Джъдзян Чинт Електрис Ко. Лтд**, решенията на общото събрание на акционерите се разделят на обикновени и специални решения. Обикновените решения на общото събрание на акционерите се приемат с повече от 1/2 от гласовете на акционерите (включително пълномощниците на акционерите), присъстващи на общото събрание. Специалните решения на общо събрание се приемат с повече от 2/3 от гласовете на акционерите (включително пълномощниците на акционерите), присъстващи на общото събрание. Според чл. 78 от Устава на **Джъдзян Чинт Електрис Ко. Лтд**, акционерите (включително пълномощниците на акционерите) имат право на глас според броя на акциите с право на глас, които представляват, като всяка акция има един глас. Въз основа на гореизложеното следва, че нито един акционер не притежава повече от 50% от капитала на **Джъдзян Чинт Електрис Ко. Лтд** и не може самостоятелно да взема решения от компетентността на общото събрание, поради което не упражнява контрол по смисъла на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС.

Във връзка с гореизложеното за „Карлово Солар Парк 2022“ ЕООД не е налице забраната на чл. 3, т. 14 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС.

4. Заявителят е представил изискуемите по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от управителя на „Карлово Солар Парк 2022“ ЕООД, с които декларира, че не е лишен от правото да упражнява търговска дейност и не е осъден с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Представени са и декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“ - б. „д“ от НЛДЕ декларации от управителя на „Карлово Солар Парк 2022“ ЕООД, с които същият декларира, че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност и не е в ликвидация; че на дружеството не е отнемана лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ или срокът по чл. 59, ал. 4 от ЗЕ е изтекъл; не е налице влязъл в сила акт за отказ да се издаде лицензия за осъществяване на лицензионната дейност.

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

5. Срок на исканата лицензия

Съгласно чл. 42, ал. 1 от ЗЕ, лицензията се издава за срок до 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.

„Карлово Солар Парк 2022“ ЕООД е поискало срокът на лицензията да бъде 25 (двадесет и пет) години, като в този срок не се включва срокът на строителството на енергийния обект, чрез който ще се осъществява лицензионната дейност. В тази връзка дружеството е представило следната обосновка: предложеният срок на лицензията е в съответствие с икономическия срок на експлоатация на енергийния обект, и отразява експлоатационния срок на оборудването.

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

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

6.1. Описание на енергийния обект – ФЕЦ „Ведраре Солар“

„Карлово Солар Парк 2022“ ЕООД е в процес на изграждане на ФЕЦ „Ведраре Солар“ с инсталирана мощност 70 MW (AC) / 87,877 MWp (DC) в собствените на дружеството поземлени имоти, находящи се в с. Ведраре, общ. Карлово, обл. Пловдив, с обща площ от 1 010 216 кв.м., а именно:

- ПИ с идентификатор 10291.64.228, вид на територията: земеделска, начин на трайно ползване: за електроенергийно производство, площ от 714 893 кв.м.;

- ПИ с идентификатор 10291.7.64, вид на територията: земеделска, начин на трайно ползване: за електроенергийно производство, площ от 295 323 кв.м.

Дружеството удостоверява правото си на собственост върху гореописаните проектни имоти въз основа на Нотариален акт за покупко-продажба на недвижими имоти, вписан в Служба по вписванията гр. Карлово с вх. рег. № 1470/29.04.2022 г., акт № 183, том 5, дело № 965/2022 г.

След придобиването на гореописаните имоти, по отношение на тях са проведени процедури по изменение на регулацията и привеждането им в съответствие с изискванията на Закона за устройство на територията за реализиране на проекта, приключили със Заповед № РД-353 от 30.03.2023 г. на Кмета на община Карлово за одобрение на Подробен устройствен план – план за застрояване на проектните имоти, и Заповед № РД-810 от 04.08.2023 г. на Кмета на община Карлово за частично изменение на ПУП-ПР за УПИ 64.228, отреден за ПИ с ид. 10291.64.228.

Текущият проект разглежда изграждането на фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ), с инсталирани мощности 70 MW (променливотокова (AC) мощност за отдаване към преносната мрежа) и 87,877 MWp (постояннотокова (DC) пикова мощност).

Проектът цели постигане на безопасност, надеждност, ниски разходи за експлоатация и поддръжка, максимална ефективност при производството на електроенергия и прилагане на съвременни методи и материали, при спазване на всички действащи нормативни изисквания и стандарти, действащи в Р България и Европейския съюз. Фотоволтаичната електроцентрала оползотворява възобновяема енергия (ВЕИ) и е в синхрон със съвременните тенденции за производство на зелена енергия и постигане на високи екологични стандарти.

Заложените в проекта материали и елементи са устойчиви на неблагоприятни, дори екстремални условия, през целия експлоатационен живот на централата, отговарят на всички действащи европейски стандарти за качество и са сертифицирани със съответните документи.

Електроцентралата ще преобразува слънчевата радиация в електрическа енергия чрез фотоволтаични модули. Предвижда се инсталирането на 100 128 бр. фотоволтаични панела в ПИ 10221.64.228 и 39 360 бр. в ПИ 10291.7.64, свободно разположени в имота. Избрани са модули модел CHSM78N(DG)F-BH, 630 Wp на компанията Astronergy. Общата инсталирана мощност на централата се получава като сбор от мощността на всички модули, а именно – $139\,488 \text{ бр.} \times 630 \text{ Wp} = 87\,877\,440 \text{ Wp}$. Общо заетата от фотоволтаичните модули площ е 389 912 кв.м.

Фотоволтаичните панели на централата ще бъдат монтирани върху едноредов, едноосев тракер с ос на въртене ориентирана север-юг и посока на въртене изток-запад. Гредата и колоните са оразмерени на натиск и огъване при различни комбинации от натоварване. Колоните са проверени също и на изтръгване при повдигане на конструкцията от вятър. Тракерите позволяват промяна на наклона на фотоволтаичните панели от -60° до $+60^\circ$. Системата използва т.нар. Активна следяща система, която има вградени датчици за натоварване от сняг и от вятър. Конструкцията е проверена също и на земетръс за района на обекта.

За трансформиране и изнасяне на произведената ел. енергия, на обекта ще се изградят 11 нови трансформаторни повишаващи станции тип МКТП 0,8/33kV. МКТП са готови фабрично изпитани изделия на фирма CHINT и се доставят на обекта напълно окомплектовани с КРУ, силов трансформатор и ТНН. Всички МКТП се присъединяват посредством КЛ 33 kV към РУ 33 в повишаваща п/ст 33/110kV. Състои се от трифазен тринамотъчен силов трансформатор, с номинална мощност 6.6MVA, маслен, тип охлаждане ONAN, комплексна разпределителна уредба 33kV (КРУ).

МКТП от ТХ01 до ТХ11 са от метална конструкция и се монтират върху предварително изграден бетонен фундамент. При монтажа МКТП се заварява към заложените предварително в бетоновата основа закладни части или чрез болтова връзка.

Предвижда се изграждане на ОС кабелни линии в изкопи от фотоволтаични панели до стринговите инвертори (264 бр.), АС кабелни линии 0,6/1kV в изкопи от инвертори до МКТП 0,8/33 kV. В земен изкоп се изтеглят кабелни линии 33kV от МКТП до повишаваща п/ст 33/110kV към ФЕЦ, от където чрез кабелна връзка електроенергията ще се подава към електропреносната мрежа на „ЕСО“ АД след преобразуване на електроенергията с трифазно напрежение 110 kV и промишлена честота 50 Hz. На

територията на обекта се предвиждат вътрешни алеи, осигуряващи достъпа до всички МКТП.

Към системата ще бъде свързано цифрово реле и логически контролер за следене на параметрите и производството на електроенергия от фотоволтаичната централа.

Към фотоволтаичната централа ще бъде реализирана информационна магистрала, чрез която може да се извършва диагностика, управление, събиране и архивиране на данните от фотоволтаичната централа (произведена, консумирана и ограничена електроенергия и други технически параметри). Инверторите ще са снабдени с комуникационен блок, чрез който се предават данни за тяхната работа по комуникационна линия, към контролер, който следи подаваната електроенергия от соларната инсталация и параметрите на електроенергията подавана към разпределителната мрежа чрез „цифрово реле“ монтирано в модул „вход-изход“ в КТП 0.8/33kVA 8800kVA. Данните от „цифрово реле“ ще се подават към контролера в табло „Мониторинг“ и чрез комуникационна връзка ще се подават към „ЕСО“ АД. Информацията от контролерите в табло „Мониторинг“ може да бъде предадена по един от следните начини (в зависимост от изискванията на възложителя).

Фотоволтаичната централа е организирана на наличната земя. Осигурени са вътрешни пътища и площадки за поддръжка и обслужване на централата. Пътищата и площадките ще бъдат изградени от допълнително уплътнен съществуващ земен почвен слой, както и нов слой, състоящ се от добре уплътнен зърнест материал: трошен камък. Достъпът до обекта ще бъде осъществен през съществуващи пътища в местностите, в които са разположени имотите.

Оградата по периметъра на централата е изработена от метална мрежа и стоманени стълбове. Имотите са чисти от обекти, които биха засенчвали фотоволтаичните модули.

Предвижда се фотоволтаичната централа да се изгради и въведе в експлоатация на един етап (съгласно строителния график).

По отношение на присъединяването на проекта към електропреносната мрежа, Дружеството е сключило Договор за присъединяване на обект на производител на електрическа енергия към преносната електрическа мрежа № ДГ-ПР110-3426 от 03.12.2024 г. с „Електроенергиен системен оператор“ (ЕСО) ЕАД. Съгласно договора, проектът ще се присъедини към електропреносната мрежа на ЕСО чрез нова открита разпределителна уредба 110 kV в подстанция „Карлово 2“ 110/20kV, собственост на ЕСО ЕАД, и частично окабеляване на четири броя ВЛ 20kV. За целта, в югоизточната част на ПИ с идентификатор 10291.64.228 се предвижда изграждането на новата Повишаваща подстанция 33/110kV на ФЕЦ „Ведраре Солар“, собственост на Дружеството. Присъединяването на подстанцията към мрежата на „ЕСО“ ЕАД ще се осъществи чрез изграждане на нова кабелна електропроводна линия 110kV между новоизградената подстанция на обекта и ново изводно поле 110 kV в п/ст „Карлово2“ 110/20kV.

За трасето на новата кабелна линия 110 kV, е изготвен ПУП-Парцеларен план за елементи на техническата инфраструктура, който е одобрен с Решение № 1365 от 14.08.2023 г. на общински съвет Карлово. Трасето на новата КЛ е с планова дължина от 320 m. Условното му начало е в Повишаваща подстанция на проекта в имот с идентификатор 10291.64.228 (стар идентификатор 10291.64.227), преминава през имоти с идентификатори 10291.64.284 и 10291.64.280, а края е в ново изводно поле в п/ст „Карлово 2“, в имот с идентификатор 10291.64.1, собственост на ЕСО ЕАД.

Предвижда се КЛ 110 kV да се изпълни като сноп от три еднофазни силови кабели, разположени във формата на равноностранен триъгълник. Типа на кабела ще е NA2XS(FL)2Y 1x630 RM/95 64/110kV. Кабелите са с алуминиево тоководещо жило, с изолация от омрежен полиетилен. Изолацията има елементи за водозащита и външна защитна обвивка от полиетилен (NA2XS(FL)2Y). Тоководещите жила ще бъдат алуминиеви, със сечение 630mm² (максимална работна температура 90□) и сечение на защитния екран 95mm².

Трасето на КЛ 110kV се предвижда да се изпълни по цялата си дължина в земен изкоп - 1.30 ÷ -1.50m спрямо кота терен,

В участъците, в които трасето преминава под оградите на двете п/ст, кабелния канал за линиите 20kV и обслужващия път в ОРУ 110kV на п/ст Карлово 2 се предвижда полагане на КЛ 110kV в обсадна стоманена тръба.

Повишаващата подстанция на обекта се състои от открита разпределителна уредба (ОРУ) 110kV, комплектна разпределителна уредба (КРУ) 33kV и командна сграда. Фотоволтаичната електрическа централа се присъединява към комплектната разпределителна уредба (КРУ) 33kV, изградена по схема „единична несекционирана шинна система“. На територията на новата подстанция се изгражда сграда за поместване на следните технологични помещения: „Закрита разпределителна уредба (ЗРУ), изпълнена чрез КРУ модули 33kV“, „Командна зала“, „Ръководител поддръжка“, „Склад“, „Акумулаторни батерии“, „Баня“, „Трансформатор собствени нужди“, „Трансформатор за компенсация“ и „Резерва“.

ОРУ 110kV ще се изгради по схема „блок линия - трансформатор“ с един извод 110kV и един силов трансформатор 110/33kV. Трансформаторът има възможност за регулиране на напрежението под товар в диапазона от 98kV до 123kV на страна високо напрежение. Силовият трансформатор в ОРУ 110kV е производство на фирма CHINT, тип SZF - 80 000 / 110, маслени, за открит монтаж, с номинална мощност в режим ONAN/ONAF съответно 60/80 MVA, преводно отношение 110±10x1,25% / 33 / 6,3 kV. Групата на свързване на намотките на трансформаторите са YNyn0+d11.

Предвижда се изграждане на контролна система за управление, блокировки, сигнализация, измерване и релейни защиты, която ще обезпечава управлението на обекта, като ще се извършва предаване на данни до висшестояща диспечерска структура.

Ще бъдат предвидени и всички измервания съгласно изискванията на Наредба № 3 за устройство на електрическите уредби и електропроводни линии.

6.2. Договор за присъединяване към електропреносната мрежа:

Присъединяването на ФЕЦ „Ведраре Солар“ към електропреносната мрежа на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД ще се осъществи съгласно договор за присъединяване на производител на електрическа енергия към преносната електрическа мрежа № ДГ-ПР110-3426 от 03.12.2024 г., посредством:

- нова повишаваща подстанция СрН/110 kV;
- нова кабелна електропроводна линия 110 kV от подстанцията на обекта до ново поле 110 kV в ОРУ 110 kV на п/ст „Карлово 2“;
- Релейни защиты;
- Технически средства за телемеханика и телекомуникация;
- Средства за търговско измерване.

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

„Карлово Солар Парк 2022“ ЕООД е представило график на проекта за изграждане и въвеждане в експлоатация на ФЕЦ „Ведраре Солар“, съдържащ информация за всяка от планираните дейности по проекта и крайната дата за тяхното извършване. От график на проекта е видно следното:

Вид на дейността	Етап / Срок за завършване
Придобиване на проектни имоти за реализация на обекта	Приключено
Одобряване на подробен устройствен план за проектните имоти	Приключено
Сключване на предварителен договор за присъединяване с „ЕСО“	Приключено

ЕАД	
Одобряване на парцеларен план за присъединителен електропровод	Приключено
Изготвяне и одобряване на инвестиционни проекти	Приключено
Издаване на разрешения за строеж за фотоволтаичната централа, повишаващата подстанция на обекта и присъединителни съоръжения	Приключено
Сключване на договор за присъединяване с „ЕСО“ ЕАД	Приключено
Доставка на конструктивни елементи, фотоволтаични панели, инвертори, кабели, трансформатор и др.	Приключено
Строително-монтажни работи ФЕЦ	Ноември 2025 г.
Строително-монтажни работи повишаваща подстанция	Ноември 2025 г.
Строително-монтажни работи „Реконструкция на подстанция „Карлово 2“ 110/20kV – ново ОРУ 110kV за присъединяване на ФЕЦ „Карлово Солар Парк 2022“ и частично окабеляване на четири броя ВЛ 20kV“	Март 2026 г.
Строително-монтажни работи електропровод 110kV за присъединяване на обекта към п/ст „Карлово 2“	Март 2026 г.
Въвеждане в експлоатация ФЕЦ	Март 2026 г.
Въвеждане в експлоатация повишаваща подстанция	Март 2026 г.
Въвеждане в експлоатация на „Реконструкция на подстанция „Карлово 2“ 110/20kV – ново ОРУ 110kV за присъединяване на ФЕЦ „Карлово Солар Парк 2022“ и частично окабеляване на четири броя ВЛ 20kV“	Март 2026 г.
Въвеждане в експлоатация електропровод 110kV за присъединяване на обекта към п/ст „Карлово 2“	Март 2026 г.

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

6.4. Документи във връзка с изграждането на енергийните обекти

Във връзка с изграждането на ФЕЦ „Ведраре Солар“ и присъединителните електрически съоръжения за обекта, „Карлово Солар Парк 2022“ ЕООД е представило одобрени проекти за: Фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 70 MW; нова повишаваща подстанция за присъединяване на фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 70 MW; нов присъединителен кабелен електропровод 110 kV.

Дружеството е предоставило следните разрешения за строеж:

- Разрешение за строеж № 200 от 14.10.2024 г. за нов присъединителен електропровод 110 kV от ПИ 10291.64.228 до п/ст „Карлово 2“, издадено от главния архитект на община Карлово;
- Разрешение за строеж № 202 от 14.10.2024 г. за нова повишаваща подстанция за присъединяване на фотоволтаична електрическа централа, с инсталирана мощност от 70 MW, издадено от главния архитект на община Карлово;
- Разрешение за строеж № 206 от 17.10.2024 г. за фотоволтаична електрическа централа с мощност от 70 MW, издадено от главния архитект на община Карлово;

- Разрешение за строеж № 216 от 29.10.2024 г. за „Реконструкция на подстанция „Карлово 2“ 110/20kV – ново ОРУ 110kV за присъединяване на ФЕЦ „Карлово Солар Парк 2022“ и частично окабеляване на четири броя ВЛ 20kV“, издадено от главния архитект на община Карлово.

6.5. Оценка на наличния и прогнозния потенциал на ресурса

„Карлово Солар Парк 2022“ ЕООД е представило извършена симулация на годишното производство на електрическа енергия от фотоволтаичната централа чрез специализиран софтуер „PVsyst“, базирани на конкретните за централата технически характеристики, географски координати и съответни метеорологични данни. Данните от извършената симулация са използвани при разработването на финансовия модел на дружеството, който е неразделна част от бизнес плана за дейността производство на електрическа енергия от ФЕЦ „Ведраре Солар“.

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

Дружеството има едностепенна система на управление, като се управлява и представлява от двама управителя, действащи по отделно – г-н Чао Шу, гражданин на Китайската народна република, и г-н Калин Красенов Василев, български гражданин. Относно данни за образованието и квалификацията на ръководния персонал дружеството е предоставило следната информация:

- XXX;
- XXX.

Дружеството посочва, че при осъществяване на дейността, подлежаща на лицензиране, на бъдещия обект не се предвижда постоянен експлоатационен персонал. Както по отношение на поддръжка, на основните елементи на фотоволтаичната централа, така и на повишаващата подстанция се предвижда сключване на договор/и за поддръжка със специализирана/и фирма/и, притежаваща необходимия обучен персонал с необходимата квалификация съгласно нормативните изисквания, за изпълнение на съответните дейности, при спазване на приложимите технически правила и норми.

Във връзка с участието на дружеството на пазара на електроенергия и реализирането на произведените от обекта количества, дружеството ще сключи договор за изкупуване с лицензиран търговец на електроенергия.

„Карлово Солар Парк 2022“ ЕООД е представило също копия на дипломи на г-н Чао Шу и г-н Калин Василев.

Въз основа на гореизложеното, може да се направи извод, че „Карлово Солар Парк 2022“ ЕООД притежава материални, технически и човешки ресурси за изграждане на енергийния обект със съответните присъединителни съоръжения и в съответствие с представения график за строителството.

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

7.1. Източници на финансиране за изграждането на енергийния обект:

„Карлово Солар Парк 2022“ ЕООД е посочило, че общият размер на инвестиционните разходи за изграждане на фотоволтаична електрическа централа „Ведраре Солар“, с инсталирана променливотокова мощност от 70 MW, е 117 685 хил. лв., като източниците на финансиране са XXX% привлечени средства в размер на XXX хил. лв. и XXX% собствени средства в размер на XXX хил. лв.

„Карлово Солар Парк 2022“ ЕООД има записан и внесен собствен капитал в размер на 19 558 302 лв., като в изпълнение на чл. 18, ал. 3, т. 1, предл. 3 от НЛДЕ, дружеството е представило протокол на управителите на „Карлово Солар Парк 2022“ ЕООД от XXX г. с

взето решение в него: Дружеството да използва XXX, вписан в ТРРЮЛНЦ наличен капитал, за финансиране на развитието и цялостното осъществяване и изграждане на енергиен обект ФЕЦ „Ведраре Солар“ на територията на с. Ведраре, община Карлово, област Пловдив, с инсталирана мощност 70 MW (AC) и 87,877 MW (DC), включително съоръженията за присъединяване към електропреносната мрежа – повишаваща подстанция на обекта, присъединителен електропровод 110 kV, както и всички други съоръжения, съгласно подписан договор за присъединяване с „ЕСО“ ЕАД.

По отношение на обезпечаването на привлечените средства са представени:

- Протокол от решение на едноличния собственик на капитала на „Карлово Солар Парк 2022“ ЕООД – „Астроенерджи Солар Нидерландия“ Б.В. от XXX г., с взето решение в него: „Карлово Солар Парк 2022“ ЕООД да използва собствени средства за реализацията на ФЕЦ „Ведраре Солар“ чрез финансиране от собствения капитал на дружеството, както и допълнителни средства в размер на XXX евро, с левова равностойност от XXX лв., осигурени чрез едноличния собственик на капитала чрез вътрешно-групово финансиране, с цел осигуряване на необходимото самоучастие в инвестицията и за покриване на разходите по време на изграждането на проекта;

- Копия от сключени договори за заем между „Карлово Солар Парк 2022“ ЕООД (кредитополучател) и „Астроенерджи Солар Нидерландия“ Б.В. (кредитор), за предоставяне на оборотни средства за развитие на проект ФЕЦ „Ведраре Солар“ на обща стойност от XXX хил. евро (XXX хил. лв.), с уговорена лихва в тях в размер на XXX%.

7.2. Финансови резултати от дейността на „Карлово Солар Парк 2022“ ЕООД:

В съответствие с изискванията на чл. 11, ал. 2, т. 4 от НЛДЕ е извършен преглед и анализ на публикуваните в ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията годишни финансови отчети на заявителя за последните 3 години, от които е видно, че „Карлово Солар Парк 2022“ ЕООД е реализирало следните резултати от дейността:

- за 2022 г. – загуба в размер на 59 хил. лв.;
- за 2023 г. – загуба в размер на 6 хил. лв.;
- за 2024 г. – загуба в размер на 69 хил. лв.

Финансовите резултати са отрицателни поради факта, че дружеството не е осъществявало производствена дейност през посочените периоди, а единствено мероприятия, свързани с проектирането и изграждането на ФЕЦ „Ведраре Солар“.

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

„Карлово Солар Парк 2022“ ЕООД е предоставило бизнес план и финансов модел за периода 2025 г. – 2050 г. С оглед установяване на финансовите възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“, включително за изграждането на енергийния обект ФЕЦ „Ведраре Солар“, са анализирани прогнозните данни във финансовия модел. Те са изготвени при следните допускания и параметри:

- съгласно чл. 18, ал. 3, т. 7 от НЛДЕ годишното производство на електрическа енергия през годината на издаване на лицензията (2025 г.) е посочена като нулева. Очакванията на дружеството са ФЕЦ „Ведраре Солар“ да започне осъществяване на производствена дейност през първото тримесечие на 2026 г., с годишно производство на електрическа енергия от XXX MWh. Общо произведената електрическа енергия за периода от 2026 г. до 2050 г. се предвижда да е в размер на XXX MWh, при средногодишна деградация от XXX%. Очаква се произведените количества електрическа енергия да бъдат реализирани на Българската Независима Енергийна Борса (БНЕБ) и/или чрез директни и дългосрочни договори с търговци и/или консуматори на електрическа енергия.

- средните прогнозни цени, по които дружеството ще продава произвежданата електрическа енергия на свободен пазар варират от XXX лв./MWh през 2026 г. до XXX

лв./MWh през 2050 г. За определяне на цените, по които ще бъдат реализирани произведените количества електрическа енергия, е използвана средна стойност от прогнозите на международна компания за инженерингови и пазарни проучвания за развитие на цените на енергийни носители Афри (AFRY AB with the Swedish Companies Registration Office).

- разходите, заложили във финансовия модел, са свързани основно с оперативни разходи за експлоатация на ФЕЦ „Ведрае Солар“, в т. ч. разходи за балансиране и поддръжка, финансови разходи по планираното финансиране, както и разходи, дължими съгласно приложимата законодателна уредба. Предвидено е разходите за поддръжка да са в размер на XXX лв./kWp на година. Във финансовите разходи са включени разходи за застраховка за всички рискове в приблизителен размер на XXX% от балансовата стойност на активите към датата на всяко годишно подновяване, както и разход за застраховка за прекъсване на дейността в размер на XXX% от годишните приходи, в съответствие с действащите пазарни практики за застраховане на рискове, свързани с оперирането на фотоволтаични централи.

Основните параметри на инвестиционния проект са представени в следващата таблица:

№	Вид	Стойност
1.	Инсталирана мощност, MW	70
2.	Стойност на инвестицията, хил. лв.	XXX
2.1.	Собствени средства, хил. лв.	XXX
2.2.	Привлечени средства, хил. лв.	XXX
3.	Стойност на инвестицията за 1 MW инсталирана мощност, хил. лв.	XXX

Видно от финансовия модел за периода 2026 г. – 2050 г., дружеството прогнозира да реализира приходи от продажба на електрическа енергия в размер на XXX хил. лв. Прогнозните разходи възлизат на XXX хил. лв., като очакванията на дружеството са да реализира положителен финансов резултат, в общ размер на XXX хил. лв.

В представения от дружеството прогнозен паричен поток са включени и плащанията на главница и лихви за периода от XXX г. до XXX г., отразяващи периода на обслужване на привлечените средства, осигурени по силата на вътрешно-групово финансиране. При така заложените параметри и допускания, нетните парични потоци са положителни стойности във всички години, което е индикатор, че дружеството ще има финансови възможности да обслужва задълженията си, включително тези към едноличния собственик на капитала във връзка с предоставеното финансиране.

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

- Вътрешна норма на възвръщаемост (IRR): XXX%;
- Вътрешна норма на възвръщаемост на собствения капитал: (IRRe): XXX%;
- Нетна настояща стойност (NPV): XXX хил. лв.

Посочените стойности определят проекта, като ефективен, тъй като изчислената нетна настояща стойност (NPV) е положителна величина, а вътрешната норма на възвръщаемост (IRR) е по-висока от дисконтовия фактор.

Предвид гореизложеното, може да се направи извод, че проектът за изграждане на енергийния обект на „Карлово Солар Парк 2022“ ЕООД е финансово ефективен и икономически целесъобразен и заявителят е осигурил необходимото финансиране. Извършеният анализ показва, че при изпълнение на заложените във финансовия модел параметри за периода 2025 г. – 2050 г., дружеството ще акумулира положителни нетни парични потоци, които ще осигурят финансови възможности за

обслужване на привлеченият ресурс и за извършване на всички плащания, свързани с нормалното осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“.

8. Доказателства за спазени нормативни изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда по отношение на енергийния обект „Карлово Солар Парк 2022“ ЕООД е представило в КЕВР следното:

- Решение № ПВ-168-ПР/2022 г. за преценяване на необходимостта от извършване на оценка на въздействието върху околната среда, издадено от РИОСВ-Пловдив на основание чл. 93, ал. 1 и ал. 3 от Закона за опазване на околната среда, чл. 7, ал. 1 и чл. 8, ал. 1 на Наредбата за условията и реда за извършване на оценка на въздействието върху околната среда и чл. 31, ал. 4 и ал. 6 от Закона за биологичното разнообразие е решено да не се извършва оценка на въздействието върху околната среда за инвестиционно предложение „Фотоволтаична електроцентрала“;

- Писмо с изх. № ОВОС-1955-1 от 04.08.2023 на РИОСВ Пловдив относно преценка за необходимостта от ОВОС за инвестиционно предложение „Подземна кабелна линия 110 kV от повишаваща електрическа подстанция“, за което компетентният орган посочва, че не подлежат на регламентираните по реда на глава шеста от него процедури по оценка на въздействието върху околната среда или екологична оценка.

9. В допълнение към горното „Карлово Солар Парк 2022“ ЕООД е представило документи относно наличието на вещни права:

Относно имотите върху които ще се изгражда ФЕЦ „Ведраре Солар“ „Карлово Солар Парк 2022“ ЕООД е предоставило следните документи:

- Нотариален акт за покупко-продажба на недвижими имоти № 76, том II, рег. № 1751, дело № 218/2022, вписан в Служба по вписванията – гр. Карлово с вх. рег. № 1470/29.04.2022 г., акт № 183, том 5, дело № 965/2022 г.;

- Договор за учредяване на право на прокарване на отклонения от общи мрежи на техническата инфраструктура по чл. 193 ЗУТ и за учредяване на право на преминаване с „Оратекс“ ЕООД, вписан в Служба по вписванията с вх. рег. № 733/20.03.2022 г., акт № 78, том 3;

- Нотариален акт за учредяване на право на прокарване на отклонения от общите мрежи и съоръжения на техническата инфраструктура № 146, том I, рег. № 814, дело № 134/2025 г., вписан в Служба по вписванията – гр. Карлово с вх. рег. № 505/21.02.2025 г., акт № 106, том 2, дело № 255/2025 г.;

- Скица на поземлен имот № 15-863462-23.08.2024 г. издадена от Служба по геодезия, картография и кадастър (СГКК) – гр. Пловдив за поземлен имот (ПИ) с идентификатор 10291.65.228, находящ се в местност „Тарла Топрак“, намираща се в с. Ведраре, по кадастралната карта и кадастралните регистри одобрени със Заповед № РД-18-608 от 03.09.2019 г. на Изпълнителния директор на Агенцията по геодезия картография и кадастър (АГКК). Последното изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри – няма данни. Площта на поземления имот е 714 893 м², трайно предназначение на територията: земеделска, начин на трайно ползване: за електроенергийно производство. Собственици по данни на КРНИ: 206796638, „Карлово Солар Парк 2022“ ЕООД;

- Скици на поземлени имоти № 15-863482-23.08.2024 г., издадена от Служба по геодезия, картография и кадастър (СГКК) – гр. Пловдив за ПИ с идентификатор 10291.7.64, находящ се в местност „Тарла Топрак“, намираща се в с. Ведраре, по кадастралната карта и кадастралните регистри одобрени със Заповед № РД-18-608 от 03.09.2019 г. на Изпълнителния директор на АГКК. Последното изменение на

кадастралната карта и кадастралните регистри – няма данни. Площта на поземления имот е 295 323 м², трайно предназначение на територията: земеделска, начин на трайно ползване: за електроенергийно производство. Собственици по данни на КРНИ: 206796638, „Карлово Солар Парк 2022“ ЕООД;

10. Информация, съдържаща се в заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-136 от 06.08.2025 г., която представлява защитена по закон информация:

„Карлово Солар Парк 2022“ ЕООД е посочило, че в представените от дружеството документи, част от административната преписка за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ чрез ФЕЦ „Ведраре Солар“ се съдържа информация, съставляваща търговска тайна, по смисъла на чл. 3 от Закона за защита на търговската тайна, а именно: общия размер на стойността на инвестицията; финансовия модел към бизнес плана и лицензията; съдържащите се в бизнес-плана данни и информация; решенията на едноличния собственик на капитала за осигуряване на вътрешногруповото финансиране; размерът на привлечения капитал и цялата информация, свързана с вътрешнофирмените заеми – дата и срок на договорите, размер на предоставените суми, лихвени проценти; образование и опит на представителите на дружеството; нормата на възвращаемост на проекта.

Като основание е изложено, че ако посочените данни бъдат разкрити публично, то това би довело до нелоялна конкуренция между търговци, или до застрашаване на търговския интерес на дружеството и трети лица.

Съгласно чл. 18 от ЗЕ не следва да бъде разгласявана информация, обявена за търговска тайна от заявителите и лицензиантите, ако нейното разгласяване би довело до нелоялна конкуренция между търговци, или до застрашаване на търговския интерес на трети лица. С оглед на това е извършена преценка на данните, като се приема, че заявителят е мотивирал искането за заличаване на част от представената към заявлението информация В тази връзка, посочената от „Карлово Солар Парк 2022“ ЕООД информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри следва да бъде заличена при публикуването на попадащите в обхвата на чл. 15, ал. 2 от ЗЕ документи във връзка с подаденото от дружеството заявление.

Изказвания по т.1.:

Докладва Б. Паунов. Според подаденото заявление дейността „производство на електрическа енергия“ ще се осъществява след изграждане и въвеждане в експлоатация на енергийния обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Ведраре Солар“, с инсталирана променливотокова мощност 70 MW (AC). „Карлово Солар Парк 2022“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност с капитал в размер на 19 558 302 лв. и е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала на „Карлово Солар Парк 2022“ ЕООД е Астронерджи Солар Нидерландия, Чуждестранно юридическо лице. Дружеството се представлява от Калин Красенов Василев – български гражданин и Чао Шу – гражданин на Китайската народна република, в качеството им на управители, действащи поотделно.

По отношение на „Карлово Солар Парк 2022“ ЕООД е установена структурата на собственост и контрол на дружеството, която е описана в доклада. Въз основа на изнесените в доклада факти следва, че нито един акционер не притежава повече от 50% от капитала на Джъдзян Чинт Електрикс Ко. Лтд и не може самостоятелно да взема решения от компетентността на общото събрание, поради което не упражнява контрол.

„Карлово Солар Парк 2022“ ЕООД е поискало срокът на лицензията да бъде 25 години. Въз основа на наличните данни в Комисията, извършените наблюдения и анализи срокът следва да бъде 25 години.

По отношение на технически параметри на енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността „производство на електрическа енергия“, същите са описани в

доклада. Заявителят е представил Договор за присъединяване на ФЕЦ „Ведраре Солар“ към преносната електрическа мрежа на ЕСО ЕАД от 03.12.2024 г. Дружеството е предоставило на електронен носител съответните разрешения за строеж.

По отношение на човешките ресурси дружеството е предоставило данни. Може да се направи извод, че „Карлово Солар Парк 2022“ ЕООД притежава материални, технически и човешки ресурси за изграждане на енергийния обект със съответните присъединителни съоръжения и в съответствие с представения график за строителството.

„Карлово Солар Парк 2022“ ЕООД е посочило, че общият размер на инвестиционните разходи за изграждане на фотоволтаична електрическа централа „Ведраре Солар“ е XXX хил. лв., като източниците на финансиране са XXX% привлечени средства в размер на XXX хил. лв. и XXX% собствени средства в размер на XXX хил. лв. По отношение на обезпечаването са представени Протокол от решение на едноличния собственик на капитала и копия от сключени договори за заем между „Карлово Солар Парк 2022“ ЕООД (кредитополучател) и „Астроенерджи Солар Нидерландия“ Б.В. (кредитор) за предоставяне на оборотни средства.

По отношение на финансови резултати от дейността на „Карлово Солар Парк 2022“ ЕООД, дружеството е на загуба през последните 3 години, тъй като не е осъществявало производствена дейност.

„Карлово Солар Парк 2022“ ЕООД е предоставило бизнес план и финансов модел за периода 2025 г. – 2050 г.

Може да се направи извод, че проектът за изграждане на енергийния обект на „Карлово Солар Парк 2022“ ЕООД е финансово ефективен и икономически целесъобразен и заявителят е осигурил необходимото финансиране. Извършеният анализ показва, че при изпълнение на заложените във финансовия модел параметри за периода 2025 г. – 2050 г., дружеството ще акумулира положителни нетни парични потоци, които ще осигурят финансови възможности за обслужване на привлечения ресурс и за извършване на всички плащания, свързани с нормалното осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“.

По отношение на доказателства за спазени нормативни изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда по отношение на енергийния обект, заявителят е представил необходимите документи. „Карлово Солар Парк 2022“ ЕООД е представило документи относно наличието на вещни права - нотариални актове, Договор за учредяване на право на прокарване на отклонения от общи мрежи на техническата инфраструктура и скици на поземлените имоти.

„Карлово Солар Парк 2022“ ЕООД е посочило, че в представените от дружеството документи, част от административната преписка, се съдържа информация, съставляваща търговска тайна по смисъла на чл. 3 от Закона за защита на търговската тайна.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 1, предложение първо, чл. 39, ал. 3 от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 1 и чл. 18, ал. 1 от Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да определи дата, час и място на провеждане на открито заседание за разглеждане на приетия по т. 1 доклад, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията, като се осигури и възможност за дистанционно участие;
3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация „Карлово Солар Парк 2022“ ЕООД;
4. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет

страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

Пл. Младеновски обяви, че насрочва откритото заседание да се проведе на 17.09.2025 г. от 10.00 часа и подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 1, предложение първо, чл. 39, ал. 3 от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 1 и чл. 18, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, Комисията

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-136 от 06.08.2025 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Карлово Солар Парк 2022“ ЕООД;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 17.09.2025 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Карлово Солар Парк 2022“ ЕООД, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

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

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

В заседанието по **точка първа** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков.

Решението е взето с **четири гласа „за“** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.2. Комисията разглежда доклад относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-148 от 28.08.2025 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „ПВ ПОЙНТ“ ООД.**

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-148 от 28.08.2025 г. от „ПВ ПОЙНТ“ ООД 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-272 от 02.09.2025 г. на председателя на КЕВР. С писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-148 от 03.09.2025 г. от дружеството са изискани допълнителна информация и документи, които са представени от „ПВ ПОЙНТ“ ООД с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-148 от 04.09.2025 г.

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

1. Съгласно чл. 39, ал. 1, т. 1 от ЗЕ на лицензиране по реда на същия закон подлежи дейността „производство на електрическа енергия“. Не се изисква издаване на лицензия за производство на електрическа енергия от лице, притежаващо централа с обща инсталирана електрическа мощност до 20 MW – чл. 39, ал. 4, т. 1 от ЗЕ. Според чл. 39, ал. 3 от ЗЕ, когато за извършване на някоя от дейностите се издава лицензия, преди да е изграден енергийния обект за осъществяване на тази дейност, лицензията съдържа условията за изграждане на енергийния обект и срок за започване на лицензионната дейност. В тази връзка, според подаденото заявление дейността „производство на електрическа енергия“ ще се осъществява след изграждане и въвеждане в експлоатация на енергийния обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Пойнт“ с обща инсталирана мощност 35 MW в село Брестовец и с Бохот, община Плевен, област Плевен и присъединителни съоръжения към електропреносната мрежа, по-подробно описани в т. 6.2 по-долу.

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

2. „ПВ ПОЙНТ“ ООД е дружество с ограничена отговорност с ЕИК 206994374, вписано в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮЛНЦ) към Агенцията по вписванията, със седалище и адрес на управление Р България, област София, община Столична, п. к. 1618, гр. София, район „Овча Купел“, ул. „Босилек“ № 5, което се установява от служебна справка за актуално състояние, извършена в ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията, както и от представеното от заявителя удостоверение с изх. № 20250827101526 от 27.08.2025 г. от Агенция по вписванията.

„ПВ ПОЙНТ“ ООД има следния предмет на дейност: създаване и реализация на проекти в областта на енергетиката за производство на енергия от слънчеви лъчи, водни и геотермални източници, вятър, биомаса; производство и реализация на електроенергия, произвеждана от възобновяеми източници; инженеринг, проектиране, изграждане, инсталиране и конфигуриране на системи за мониторинг и контрол на други системи; производство и търговия с електронни изделия, разработка, внедряване и продажба на софтуер и хардуер в готов и преработен вид, вътрешно и външнотърговска дейност; покупка на стоки или други вещи с цел да ги препродаде в първоначален, преработен или обработен вид; продажба на стоки от собствено производство; търговско представителство и посредничество в страната и чужбина; комисионни, спедиционни и превозни сделки; хотелиерски, туристически, рекламни, информационни, програмни, импресарски и други услуги, покупка, строеж и обзавеждане на недвижими имоти с цел продажба, както и всяка друга дейност, която не е забранена със закон.

Капиталът на дружеството е в размер на 100 000 (сто хиляди) лева, изцяло внесен.

Дружеството се управлява и представлява от Владимир Даскалов, в качеството му на управител.

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

3. Съгласно чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици (ЗИФОДРЮПДРКЛТДС), в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица. По смисъла на §1, т. 2 от Допълнителната разпоредба на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „юрисдикции с преференциален данъчен режим“ са юрисдикциите по смисъла на §1, т. 64 от Допълнителните разпоредби на Закона за корпоративното подоходно облагане (ЗКПО), с изключение на Гибралтар (брит.) и държавите – страни по Споразумението за Европейското икономическо пространство. Според посочената разпоредба на ЗКПО министърът на финансите по предложение на изпълнителния директор на Националната агенция за приходите утвърждава списък на държавите/териториите – юрисдикции с преференциален данъчен режим, който се обнародва в „Държавен вестник“. В тази връзка, със Заповед № ЗМФ-33 от 13.01.2023 г., обн. ДВ, бр. 7 от 2023 г., в сила от 01.02.2023 г., министърът на финансите е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкърн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неосказващи съдействие за данъчни цели – арг. от § 1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 18.02.2025 г., публикуван е в Официален вестник на Европейския съюз, C/2025/1473 и включва юрисдикции – неосказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Фиджи, Гуам, Палау, Панама, Руска федерация, Самоа, Тринидад и Тобаго, Американски Вирджински острови, както и Вануату.

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

С оглед горното, по отношение на „ПВ ПОЙНТ“ ООД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. След направена служебна справка в ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията и от представените от заявителя документи се установява, че капиталът на „ПВ ПОЙНТ“ ООД е в размер на 100 000 (сто хиляди) лв., разпределен в 10 000 (десет хиляди) равни дяла, всеки от които с номинална стойност от по 10 (десет) лева. Съдружници в дружеството са: Владимир Митков Даскалов и „ЕЛЕКТРИСИТИ“ ЕООД, капиталът е разпределен между тях, както следва: Владимир Митков Даскалов притежава дял от 1000 лв. и „ЕЛЕКТРИСИТИ“ ЕООД притежава дял от 99 000 лв.

Вноските в капитала на дружеството са изцяло внесени.

Едноличен собственик на капитала на „ЕЛЕКТРИСИТИ“ ЕООД е Владимир Митков Даскалов, гражданин на Р България.

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

4. Въз основа на представените на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“, „б“, „в“, „г“ и „д“ от НЛДЕ декларации от Владимир Митков Даскалов, управител на „ПВ ПОЙНТ“ ООД, се установява, че същият не е лишен от правото да упражнява 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 и не е в ликвидация; на дружеството не е отнемана лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ или срокът по чл. 59, ал. 4 от ЗЕ е изтекъл; не е налице влязъл в сила акт за отказ да се издаде лицензия за осъществяване на лицензионната дейност.

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

5. Срок на исканата лицензия:

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

„ПВ ПОЙНТ“ ООД е поискало срокът на лицензията да бъде 25 (двадесет и пет) години. Дружеството е посочило като обосновка, че поискания срок на лицензията е съобразен с експлоатационния живот на фотоволтаичната централа и за същия период са осигурени продуктови и производствени гаранции за отделните компоненти на централата.

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

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

6.1. Описание на енергийния обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Пойнт“

Инвестиционното намерение на „ПВ ПОЙНТ“ ООД е за изграждането на фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Пойнт“ в местност „Мало Драго“ и местност „Попово“, в землището на село Бохот, община Плевен, област Плевен, местност „Найчовец“, в землището на село Брестовец, община Плевен, област Плевен, с инсталирана (АС) мощност **35 MW**, предвидена да се въведе в експлоатация на 4 (четири) етапа, а именно:

- Етап 1: Фотоволтаична централа с инсталирана (АС) мощност 16,67 MW, заедно с присъединителните съоръжения – нов въздушен електропровод, нова подстанция 33/110 kV и нова възлова станция 110 kV.

- Етап 2: Фотоволтаична централа с инсталирана (АС) мощност 3,09 MW;

- Етап 3: Фотоволтаична централа с инсталирана (АС) мощност 12,86 MW;

- Етап 4: Фотоволтаична централа с инсталирана (АС) мощност 2,32 MW;

Общата площ на недвижимите имоти, върху които ще се изгради ФЕЦ „Пойнт“ е 454 050 кв. м., като върху част от тях ще бъдат изградени нова подстанция 33/110 kV за връзка към електропреносната мрежа, на ниво 110 kV и нова възлова станция „Среброструй“ 110 kV. Условието за присъединяване на ФЕЦ „Пойнт“ са регламентирани в Договор за присъединяване на обект на производител на електрическа енергия към преносната електрическа мрежа № ДГ-ПР-110-3478 от 27.01.2025 за 35 MW, сключен с ЕСО ЕАД.

Поради естеството на първичната енергия, централата ще работи само през светлата част от денонощието, като моментната ѝ мощност е в зависимост от интензивността на слънчевата радиация. За преобразуването на слънчевата енергия ще се използват монокристални фотоволтаични модули с технически характеристики описани по-долу, които ще генерират постоянно напрежение и ще бъдат монтирани на носещи метални конструкции. Модулите ще се свързват помежду си в стрингове, чрез едножилни соларни кабели 1,5kV DC PV1-F 1x6 mm², положени по металната конструкция.

ФЕЦ, етап 1 ще бъде изграден със следните съоръжения:

- 26 460 бр. фотоволтаични панели с единична мощност 730 W_p;

- Носеща метална набивна конструкция, за монтаж на фотоволтаичните панели с единична мощност 730 W_p, монтирани по широката част на панела, 4 редова, монтажен ъгъл спрямо земната хоризонтала: 20°;

- 101 бр. инвертор KACO New energy Blueplanet 165 TL3-INT;

- 6 бр. трафопост тип БКТП с повишаващ трансформатор 3150kVA; 33/0,66kV.

- 1 485 м. кабели СрН 33 kV, тип САХЕк(вн)П 3x1x240 mm², положени в изкоп директно в земята.

ФЕЦ, етап 2 ще бъде изграден със следните съоръжения:

- 4 900 бр. фотоволтаични панели с единична мощност 730 W_p;

- Носеща метална набивна конструкция, за монтаж на фотоволтаичните панели, монтирани по широката част на панела, 4 редова, монтажен ъгъл спрямо земната хоризонтала: 20°;

- 18 бр. инвертор KACO New energy Blueplanet 165 TL3-INT;

- 1 бр. трафопост тип БКТП с повишаващ трансформатор 3150kVA; 33/0,66kV.

- 765 м. кабели СрН 33kV, тип САХЕк(вн)П 3x1x240 mm², положени в изкоп директно в земята.

ФЕЦ, етап 3 ще бъде изграден със следните съоръжения:

- 20 412 бр. фотоволтаични панели с единична мощност 730 W_p;

- Носеща метална набивна конструкция, за монтаж на фотоволтаичните панели, монтирани по широката част на панела, 4 редова, монтажен ъгъл спрямо земната хоризонтала: 20°;

- 78 бр. инвертор KACO New energy Blueplanet 165 TL3-INT;
- 4 бр. трафопост тип БКТП с повишаващ трансформатор 3150кVA; 33/0,66кV.
- 3 260 м. кабели СрН 33 кV, тип САХЕк(вн)П 3x1x240 mm², положени в изкоп директно в земята.

ФЕЦ, етап 4 ще бъде изграден със следните съоръжения:

- 3 696 бр. фотоволтаични панели с единична мощност 730 W_p;
- Носеща метална набивна конструкция, за монтаж на фотоволтаичните панели, монтирани по широката част на панела, 4 редова, монтажнен ъгъл спрямо земната хоризонтала: 20°;
- 15 бр. инвертор KACO New energy Blueplanet 165 TL3-INT;
- 1 бр. трафопост тип БКТП с повишаващ трансформатор 2500кVA; 33/0,66кV.
- 3 150 м. кабели СрН 33кV, тип САХЕк(вн)П 3x1x240 mm², положени в изкоп директно в земята.

ФЕЦ „Пойнт“ в цялост ще бъде изградена със следните съоръжения:

- 55 468 бр. фотоволтаични панели Tongwei TWMNF 66HD730 с единична мощност 730 W_p;
- Носеща метална набивна конструкция, за монтаж на фотоволтаичните панели, монтирани по широката част на панела, 4 редова, монтажнен ъгъл спрямо земната хоризонтала: 20°;
- 212 бр. инвертор KACO New energy Blueplanet 165 TL3-INT;
- 11 бр. трафопост тип БКТП с повишаващ трансформатор 3150 кVA; 33/0,66кV.
- 1 бр. трафопост тип БКТП с повишаващ трансформатор 2500 кVA; 33/0,66кV.
- 8 660 м. кабели СрН 33 кV, тип САХЕк(вн)П 3x1x240 mm², положени в изкоп директно в земята.

От всеки инвертор до разпределително табло (ТНН) в трафопоста БКТП ще се положат силови кабели тип NAYY 3x95+50 mm² в изкоп. При влизането на кабелите в БКТП ще се изградят кабелни шахти.

Проекта предвижда да се изградят 12 броя нови БКТП. БКТП-та са еднотипни, свободно стоящи, с размери 3,8/2,6 m, като под тях не преминават кабели, тръби и други съоръжения. БКТП ще са съгласно БДС EN 62271 – 202 за произведени в заводски условия комплектни трансформаторни постове високо/ниско напрежение. Електрозахранването на трафопостовите се разделя на 4 клона с последователно свързване. След завършване на всички етапи схемата на свързване на трафопостовите ще се промени на 2 пръстеновидна.

Всички връзки между подстанцията и трафопостовите, както и между самите трафопостове ще са кабелни СрН 33 кV и ще се положат в изкоп директно в земята.

Технически параметри на PV модулите

Фотоволтаичен модул	Tongwei TWMNF 66HD730
Технология на панела	N Type Monocrystalline
Брой на клетките в панела	132 (6x22) броя
Максимална пикова мощност (W _p)	730
Типично номинално напрежение (V _{mp})	41,37 V
Типичен номинален ток (I _{mp})	17,65 A
Типично напрежение на празен ход, (V _{oc})	49,55 V
Ток на късо съединение (I _{sc})	18,68 A
Нормална работна температура на клетката	-40 ÷ +70°C
Максимално напрежение на системата	1500 V
Интервал на работната температура	-40 ÷ +70°C
IP защитен клас	IP68

Размери	2384±2 x 1303±2 x 33 mm
---------	-------------------------

Технически параметри на Инверторните станции

MPP диапазон на изменение на входното напрежение (DC)	960-1300 V
Максимално входно напрежение	1500 V
Максимален входен ток	300 A
Номинално изходно напрежение (AC)	660 V
Номинална изходна мощност	165 kVA
Максимална изходна мощност	165 kW
Номинален изходен ток	144,4 A
Максимален изходен ток	152 A
Максимален КПД	100,0%
Фактор на мощността	99,1%
IP защитен клас	IP66
Честота	50 Hz
Брой на фазите	три
Работна температура	-25°C ÷ +60°C

Присъединяването на ФЕЦ „Пойнт“ към електропреносната мрежа, съгласно Договор за присъединяване на обект на производител на електрическа енергия към преносната електрическа мрежа № ДГ-ПР-110-3478 от 27.01.2025 за 35 MW, сключени между „ПВ ПОЙНТ“ ООД и „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД е предвидено да се осъществи посредством:

- Нова пошиваща подстанция 33/110 kV;
- Два броя електропроводни отклонения, всяко на самостоятелна стълбовна линия, от мястото на разкъсване на ВЕ 110 kV „Горталов“ до ВС 110 kV;
- Нова възлова станция 110 kV по схема „единична секционирана с прекъсвач шинна система“ с осем полета – 2 изводни, 1 трафо, 2 мерене и 1 секционен прекъсвач, както и най-малко две резервни необорудвани полета (наричани по-долу за краткост „ВС 110 kV“);
- Релейни защиты;
- Технически средства за телемеханика и телекомуникация;
- Системи за техническо измерване на електрическа енергия в новата ВС 110 kV на двете изводни полета, към които се присъединяват присъединителните електропроводи, и за измерване на електрическата енергия за собствени нужди на консуматори променлив ток в новата ВС 110 kV.

6.2. Договор за присъединяване към електропреносната мрежа:

За присъединяването на ФЕЦ към електропреносната мрежа (110 kV), собственост на ЕСО ЕАД, заявителят е представил Договор за присъединяване на обект на производител на електрическа енергия към преносната мрежа № ДГ-ПР 110-3478 от 27.01.2025 г. сключен между „ПВ ПОЙНТ“ ООД и „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД. С него са определени правата, задълженията и необходимите условия за присъединяване на фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 35 MW, находяща се в поземлени имоти в с. Бохот и с. Брестовец, община Плевен, област Плевен, както и други права и задължения на страните, свързани с присъединяването. От представения договор е видно, че присъединяването на обекта ще се извърши чрез

проектиране, изграждане и въвеждане в експлоатация на нова повишаваща подстанция СрН/110 kV на територията на обекта, на място определено с подробен устройствен план – план за застрояване, като изграждането ѝ е задължение на производителя и ще бъде негова собственост; Два броя електропроводни отклонения 110 kV, всяко на самостоятелна стълбовна линия, от мястото на разкъсване на ВЕ 110 kV „Горталов“ до ВС 110 kV (присъединителни електропроводи); Нова възлова станция 110 kV; релейни защиты и технически средства за телемеханика и телекомуникация; Системи за техническо измерване на електрическата енергия в новата ВС 110 kV на двете изводни полета, към които се присъединяват електропроводите; Системи за търговско измерване на електрическата енергия и други.

6.3. График за строителството на енергийния обект

„ПВ ПОЙНТ“ ООД е представило подробен график със срокове за етапното строителство на ФЕЦ „Пойнт“ с инсталирана (АС) мощност 35 MW и съоръженията за присъединяване към електропреносната мрежа, от който е видно, че въвеждането в експлоатация на ФЕЦ, етап 1 и етап 2 се очаква да бъде през месец март 2026 г., а ФЕЦ, етап 3 и етап 4 през месец май 2026 г., а присъединителните съоръжения се очаква да бъдат въведени в експлоатация през месец ноември 2025 г. Линеиният график е представен по-долу, както следва:

ЕТАП I – „ФЕЦ Етап 1 – 16,67 MW“													
	2025 г.								2026 г.				
Вид дейности	м.0 5	м.0 6	м.0 7	м.0 8	м.0 9	м.1 0	м.1 1	м.1 2	м.0 1	м.0 2	м.0 3	м.0 4	м.0 5
Откриване на строителна площадка и определяне на строителна линия и ниво на строежите за етап 1, 2, 3 и 4	X												
Доставка на оборудване	X	X	X	X	X	X	X	X					
Строителство	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X			
Изпитвания на ФЕЦ Пойнт на Етап 1										X			
Въвеждане в експлоатация на ФЕЦ, етап 1											X		
ЕТАП I – „Присъединителни съоръжения“													
	2025 г.								2026 г.				
Вид дейности	м.05	м.06	м.07	м.08	м.09	м.10	м.11	м.12	м.01	м.02	м.03	м.04	м.05
Откриване на строителна площадка и определяне на строителна линия и ниво на строежа	X	X											
Доставка на оборудване	X	X	X	X	X								
Строителство	X	X	X	X	X	X							
Изпитвания на присъединителните съоръжения						X							
Въвеждане в							X						

експлоатация на присъединителните съоръжения													
ЕТАП II – „ФЕЦ Етап 2 – 3,09 MW“													
	2025 г.								2026 г.				
Вид дейности	м.0 5	м.0 6	м.0 7	м.0 8	м.0 9	м.1 0	м.1 1	м.1 2	м.0 1	м.0 2	м.0 3	м.0 4	м.0 5
Доставка на оборудване	X	X	X	X	X	X	X	X					
Строителство	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X			
Изпитвания на ФЕЦ Пойнт на Етап 2										X			
Въвеждане в експлоатация на ФЕЦ, етап 2											X		
ЕТАП III – „ФЕЦ Етап 3 – 12,86 MW“													
	2025 г.								2026 г.				
Вид дейности	м.0 5	м.0 6	м.0 7	м.0 8	м.0 9	м.1 0	м.1 1	м.1 2	м.0 1	м.0 2	м.0 3	м.0 4	м.0 5
Доставка на оборудване	X	X	X	X	X	X	X	X	X				
Строителство	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	
Изпитвания на ФЕЦ Пойнт на Етап 3												X	
Въвеждане в експлоатация на ФЕЦ, етап 3													X
ЕТАП IV – „ФЕЦ Етап 4 – 2,32 MW“													
	2025 г.								2026 г.				
Вид дейности	м.0 5	м.0 6	м.0 7	м.0 8	м.0 9	м.1 0	м.1 1	м.1 2	м.0 1	м.0 2	м.0 3	м.0 4	м.0 5
Доставка на оборудване	X	X	X	X	X	X	X	X	X				
Строителство	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	
Изпитвания на ФЕЦ Пойнт на Етап 4												X	
Въвеждане в експлоатация на ФЕЦ, етап 4													X

6.4. Документи във връзка с изграждането на енергийния обект

В изпълнение на изискването на чл. 18, ал. 3, т. 2 от НЛДЕ, „ПВ ПОЙНТ“ ООД е представило в електронен формат изготвените инвестиционни проекти за изграждане на енергийния обект: „Фотоволтаична централа 35 MW с кабели СрН 33 kV и нови БКТП“, находящи се в ПИ с идентификатор 06495.199.30, местност „Найчовец“, с. Брестовец, общ. Плевен, обл. Плевен, ПИ с идентификатори 05921.280.9, 05921.280.15, 05921.280.27, 05921.170.27, местност „Попово“, с. Бохот и ПИ с идентификатор 05921.500.18, местност „Мало Драго“, с. Бохот, общ. Плевен, обл. Плевен, съдържащи всички части на проектите, включително по отношение на всеки един от планираните етапи на изграждане, както следва:

Етап 1: „Фотоволтаична централа 16.67 MW с кабели СрН 33 kV и нови БКТП, находящи се в ПИ с идентификатор 06495.199.30, местност „Найчовец“, с. Брестовец,

общ. Плевен, обл. Плевен, ПИ с идентификатори 05921.280.9, 05921.280.27, м-ст „Попово“, с. Бохот, общ. Плевен, обл. Плевен;

Етап 2: „Фотоволтаична централа 3.09 MW с кабели СрН 33 kV и ново БКТП, находящи се в ПИ с идентификатор 05921.280.15, местност „Попово“, с. Бохот, общ. Плевен, обл. Плевен;

Етап 3: „Фотоволтаична централа 12.86 MW с кабели СрН 33 kV и нови БКТП, находящи се в ПИ с идентификатор 05921.500.18, местност „Мало Драго“, с. Бохот, общ. Плевен, обл. Плевен;

Етап 4: „Фотоволтаична централа 2.32 MW с кабели СрН 33 kV и ново БКТП, находящи се в ПИ с идентификатор 05921.170.27, местност „Попово“, с. Бохот, общ. Плевен, обл. Плевен.

Заявителят е представил и инвестиционните проекти за присъединителните съоръжения към електропреносната мрежа, фази: работни и технически проекти, съдържащи всички части на проектите.

Представени и следните документи:

- Разрешение за строеж № 126 от 10.05.2024 г., Разрешение за строеж № 34 от 12.02.2025 г., Разрешение за строеж № 136 от 17.04.2025 г. и Разрешение за строеж № 156 от 29.04.2025 г., издадени от Главния архитект на Община Плевен;

- Договор за проектиране, авторски надзор, доставка, изграждане и въвеждане в експлоатация на фотоволтаична електроцентрала от 24.03.2025 г., сключен с „ЕЛЕКТРИСИТИ“ ЕООД.

6.5. Оценка на наличния и прогнозния потенциал на ресурса и доказателства за спазени нормативни изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда по отношение на енергийния обект

„ПВ ПОЙНТ“ ООД е представило Симулационни доклади за проект „Бохот“, изготвени от „ЕЛЕКТРИСИТИ“ ЕООД с помощта на специализиран софтуер PVsyst (v.8.0.6) с база от метеорологични данни и изчислителни процеси, като при симулацията са отчетени различни фактори, а именно климатичните данни за географското местонахождение на централата, използваното оборудване, разположението, ориентацията и начина на монтаж на фотоволтаичните модули и др. В доклада са представени и получените резултати от оценката на прогнозния енергиен потенциал за изграждане на ФЕЦ „Бохот“, загубите на енергия и други данни.

Във връзка с реализиране на инвестиционното намерение, „ПВ ПОЙНТ“ ООД е уведомило компетентните териториални органи по опазване на околната среда, а именно Регионална инспекция по околна среда и води – Плевен (РИОСВ-Плевен). Проведени са приложимите процедури по Закона за опазване на околната среда (ЗООС), Закона за биологичното разнообразие (ЗБР) и Закона за защитените територии (ЗЗТ). В тази връзка, за доказване на тези обстоятелства, дружеството е представило в КЕВР следните документи:

- Решение № ПН ЕО 11/2021 г. за преценяване на необходимостта от извършване на екологична оценка, издадено от директора на РИОСВ – Плевен, с което е решено да не се извършва екологична оценка на *„Подробен устройствен план – План за застрояване (ПУП-ПЗ) и парцеларни планове за ел. трасета в обхвата на ПИ №№05921.280.9; 05921.280.10; 05921.280.11; 05921.280.15 и 05921.170.27, в местността „Попово“ и ПИ №№ 05921.500.6; 05921.500.7; 05921.500.10 и 05921.500.13, в местността „Мало драго“ в землището на с. Бохот, община Плевен, област Плевен“*. Планът не попада в границите на защитени територии по смисъла на Закона за защитените територии, като част от имотите са на отстояние около 45 метра от защитена местност „Кайлъка“. Планът е допустим спрямо режима на дейности в защитена зона BG0000240 „Студенец“ и същият няма вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху природни местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване в защитена

зона BG0000240 „Студенец“; В решението са изложени подробни мотиви за извършената преценка на компетентния орган;

- Писмо с изх. № 4687 (26) от 20.03.2023 г. с приложено решение № ПН 67-ОС/2023 г. по оценка за съвместимостта, издадено от директора на РИОСВ – Плевен, на основание чл. 31, ал. 12, т. 1 във връзка с ал. 11 от ЗБР, с което е съгласувано инвестиционно предложение (ИП) *„Изграждане на фотоволтаичен парк за производство на електрическа енергия с мощност 10 MW“ в ПИ №№ 06495.199.2., 06495.199.3, 06495.199.4, 06495.199.5, 06495.199.7, 06495.199.8, землището на с. Брестовец, общ. Плевен, обл. Плевен*“. В решението са изложени подробни мотиви за извършената преценка на компетентния орган, както и условия, които следва да се спазят при реализацията на ИП.

- Решение № ПН 115-ОС/2024 г. за преценяване на вероятната степен на значително отрицателно въздействие, издадено от директора на РИОСВ – Плевен, на основание чл. 31, ал. 7 от ЗБР, с което е съгласувано ИП *„Проектиране и изграждане на фотоволтаична електроцентрала с мощност 20 MW, подстанция, трафопостове и външно електрозахранване“ в ПИ №№ 06495.199.1, 06495.199.6, с. Брестовец, общ. Плевен, област Плевен и ПИ №№ 05921.500.11, 05921.500.12, 05921.280.12, 05921.280.16, землището на с. Бохот, община Плевен*“, и което няма вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху местообитания и/или видовете, предмет на опазване в защитени зони „Студенец“, за опазване на дивите птици, и за опазване на природни местообитания и на дивата флора и фауна. В решението са изложени подробни мотиви за извършената преценка на компетентния орган;

- Писмо с изх. № 2755 (1) от 05.07.2024 г. на директора на РИОСВ-Плевен относно ИП *„Изграждане на повишаваща подстанция 33/110 kV“ в ПИ № 06495.199.29, землището на с. Брестовец, община Плевен*“, от което е видно, че ИП не попада в границите на защитени територии по смисъла на ЗЗТ, попада в границите на ЗЗ BG0000240 „Студенец“, но реализацията на планираните в ИП дейности не противоречат на режима на защитената зона. Така описаното ИП не може да бъде отнесено към нито една от позициите на Приложение № 1 към чл. 92, т. 1, както и Приложение № 2 към чл. 93, ал. 1 на ЗООС. С оглед изложеното и предвид на това, че за намеренията са проведени процедури по реда на ЗООС и на ЗБР, компетентният орган е преценил, че при реализацията на така предложеното ИП няма вероятност от отрицателно въздействие върху защитени зони от мрежата „Натура 2000“, включително и върху защитена зона „Студенец“.

- Решение № ПН 37 ПР/2024 г. за преценяване на необходимостта от извършване на оценка на въздействие върху околната среда, издадено от директора на РИОСВ – Плевен, на основание чл. 93, ал. 1, т. 1, ал. 3 и ал. 6 от ЗООС, с което е решено да не се извършва оценка на въздействието върху околната среда за ИП за *„Изграждане на възлова станция 110 kV и две нови въздушни кабелни линии 110 kV, за присъединяване на ФЕЦ с повишаваща подстанция 33/110 kV, към мрежата на ЕСО, в землището на с. Брестовец, общ. Плевен*“, което няма вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху природни местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване в защитени зони. В решението са изложени подробни мотиви за извършената преценка на компетентния орган.

Дружеството е представило доказателства, че срещу посочените по-горе Решения, издадени от РИОСВ-Плевен няма подадени жалби и възражения от заинтересовани страни по отношение на изискванията на Закона за опазване на околната среда, Закона за биологичното разнообразие, Закона за защитените територии и Закона за водите и че същите са влезли в сила административни актове.

Въз основа на представените по-горе доказателства, може да се посочи, че дружеството е провело необходимите процедури в изпълнение на изискванията на нормативната уредба за опазване на околната среда и за безопасна експлоатация по

отношение на планирания за изграждане енергиен обект и на прилежащата инфраструктура за присъединяването му към електропреносната мрежа.

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

От представените от заявителя данни за управленската и организационната структура, е видно, че „ПВ ПОЙНТ“ ООД е дружество с ограничена отговорност, съдружници в дружеството са: Владимир Митков Даскалов и „ЕЛЕКТРИСИТИ“ ЕООД, капиталът е разпределен между тях, както следва: Владимир Митков Даскалов притежава дял от 1000 лв. и „ЕЛЕКТРИСИТИ“ ЕООД притежава дял от 99 000 лв. Едноличен собственик на капитала на „ЕЛЕКТРИСИТИ“ ЕООД е Владимир Митков Даскалов, гражданин на Р България. „ПВ ПОЙНТ“ ООД се представлява от Владимир Митков Даскалов, в качеството му на управител. „ПВ ПОЙНТ“ ООД е част от икономическа група с доказан опит в разработването на подобни проекти и се ръководи от опитен управленски персонал. Управителят на „ПВ ПОЙНТ“ ООД г-н Владимир Митков Даскалов понастоящем притежава други дружества, които са с основен предмет на дейност производство на електрическа енергия от възобновяеми енергийни източници, а именно: „Д20“ ЕООД, ЕИК 206216318, притежава и оперира ФЕЦ с мощност от 1,5 MW, въведена в експлоатация през 03.2022 г.; „К22“ ООД, ЕИК 206994359, притежава и оперира ФЕЦ с мощност от 2 MW, въведена в експлоатация през 07.2023 г.; „Б22“ ЕООД, ЕИК 206994342, притежава и оперира ФЕЦ с мощност от 2,4 MW, въведена в експлоатация през 10.2023 г.; „С22“ ЕООД, ЕИК 206994381, притежава и оперира ФЕЦ с мощност от 1,8 MW, въведена в експлоатация през 10.2023 г.; „Р23“ ООД, ЕИК 206994367, притежава и оперира ФЕЦ с мощност от 2,493 MW, въведена в експлоатация през 01.2024 г. Общата инсталирана мощност на енергийните обекти е 10,19 MW. Самото изграждане, експлоатация и управление на енергийните обекти за производство на електрическа енергия се осъществява от „ЕЛЕКТРИСИТИ“ ЕООД с управител Владимир Даскалов.

В последните няколко години г-н Даскалов, чрез своето дружество „ЕЛЕКТРИСИТИ“ ЕООД, е изградил и въвел в експлоатация и няколко други фотоволтаични централи на външни възложители в България. Общата мощност на проектите е около 7 MW.

За успешното изграждане и експлоатация на ФЕЦ „Пойнт“, „ПВ ПОЙНТ“ ООД ще разчита на вътрешногруповия ресурс от свои служители, като експерти по планиране, инженеринг, ръководители на проекти, икономически анализатори, както и на правилно подбрани външни консултанти с богат и доказан опит в изграждането на енергийни обекти.

В тази връзка, за изграждането на ФЕЦ „ПОЙНТ“, „ПВ ПОЙНТ“ ООД (Възложител) е сключило с „ЕЛЕКТРИСИТИ“ ЕООД (Изпълнител) договор за проектиране, авторски надзор, доставка, изграждане и въвеждане в експлоатация на Фотоволтаична електроцентрала.

Също така между „ПВ ПОЙНТ“ ООД (Възложител) и „МИГ23“ ЕООД (Изпълнител) е сключен Договор за проектиране, авторски надзор, доставка, изграждане и въвеждане в експлоатация на Система за съхранение на електрическа енергия чрез батерии (ССЕБ), включително нова повишаваща подстанция 33/110 kV, на нов въздушен електропровод 110 kV и нова възлова станция 110 kV. „МИГ 23“ ЕООД е дружество създадено през 2005 г., което е насочило дейността си към проектиране, изграждане и въвеждане в експлоатация на обекти от енергийната инфраструктура, електропроводи и кабелни линии, подстанции, конструиране, изработка, доставка и монтаж на комплектни трансформаторни постове, възлови станции и телемеханика. „МИГ 23“ ЕООД притежава значителен опит и капацитет като инженерингова фирма, доставяща ключови инфраструктурни компоненти за производството и разпределението на енергия — трансформаторни станции, табла, линии и системи за възобновяема енергия и инвестира в модернизация и технологично развитие на оборудването и решенията си.

Във връзка с образованието и квалификацията на ръководния персонал на заявителя, „ПВ ПОЙНТ“ ООД са представени дипломи за завършено висше образование на Владимир Митков Даскалов.

Въз основа на гореизложеното, може да се направи извода, че „ПВ ПОЙНТ“ ООД притежава материални, технически и човешки ресурси за изграждане на планирания енергиен обект фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) с обща инсталирана (АС) мощност 35 MW със съответните присъединителни съоръжения към електропреносната мрежа и в съответствие с представения график за етапното изграждане на енергийния обект.

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

7.1. Източници на финансиране за изграждането на енергийния обект:

Дружеството е посочило, че общият размер на инвестиционните разходи за изграждане на ФЕЦ „ПОЙНТ“ с инсталирана мощност от 35 MW (АС), е XXX хил. евро (XXX хил. лв.). Източниците на финансиране са XXX% собствени средства в размер на XXX хил. евро (XXX хил. лв.) и XXX% привлечени средства за изграждане и въвеждане в експлоатация на обекта в размер на XXX хил. евро (XXX хил. лв.).

Като доказателство за осигуряването на собствените финансови средства за изграждане на ФЕЦ „ПОЙНТ“ са предоставени:

- Договор за кредитна линия сключен на XXX г. между „ЕЛЕКТРИСИТИ“ ЕООД – заемодател и „ПВ ПОЙНТ“ ООД – заемател за предоставяне на парични суми на траншове до размера на левовата равностойност на XXX евро.

- Протокол от общото събрание на съдружниците на „ПВ ПОЙНТ“ ООД, проведено на XXX г. с взето решение в него: кредитът, предоставен от „ЕЛЕКТРИСИТИ“ ЕООД в размер до XXX евро да се използва за изграждане на фотоволтаична централа 35 MW.

По отношение на привлеченото финансиране е представена индикативна оферта от „XXX“ АД за отпускане на нов инвестиционен кредит с кредитополучател „ПВ ПОЙНТ“ ООД и поръчител мажоритарния собственик „ЕЛЕКТРИСИТИ“ ЕООД в размер на до XXX евро, представляващи XXX% от размера на прогнозираните инвестиционни разходи за изграждане на фотоволтаичния парк.

С оглед гореизложеното може да бъде направен извод, че „ПВ ПОЙНТ“ ООД притежава финансови възможности да изгради ФЕЦ „ПОЙНТ“.

7.2. Финансови резултати от дейността на „ПВ ПОЙНТ“ ООД

В съответствие с изискванията на чл. 11, ал. 2, т. 4 от НЛДЕ, „ПВ ПОЙНТ“ ООД е представило годишни финансови отчети за последните три години - 2022 г., за 2023 г. и за 2024 г., от които е видно, че дружеството не е осъществявало производствена дейност, поради което не е реализирало приходи, а единствено е отчетло разходи отнасящи се до дейности по администриране на дружеството.

7.3. Дружеството е представило инвестиционен анализ и прогнозен финансов модел за периода 2025 г. – 2050 г.

„ПВ ПОЙНТ“ ООД е предоставило бизнес план, както и финансов модел за периода 2025 г. – 2050 г. С оглед установяване на финансовите възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“, включително за изграждането на енергийния обект ФЕЦ „ПОЙНТ“, са анализирани прогнозните данни в

бизнес плана и във финансовия модел. Те са изготвени при следните допускания и параметри:

- дружеството предвижда започване на търговска експлоатация на енергийния обект през 2026 г. и очакванията са годишното производство през същата година да е в размер на XXX MWh. Очакванията на дружеството са произведените количества електрическа енергия да бъдат реализирани основно на свободен пазар чрез договор за изкупуване и участие в балансираща група.

- дружеството е извършило пазарен анализ и е определена прогнозна средна цена за продаваната електрическа енергия в дневните и вечерни часове, за да се отчете синергията със ССЕБ. Съгласно анализа е определена средна цена от XXX лв./MWh (XXX евро/MWh), която цена се смята за достатъчно консервативна.

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

Таблица № 1

№	ВИД	Стойности:
1.	Инсталирана мощност	35,00 MW
2.	Стойност на инвестицията, в т.ч.:	XXX хил. евро/XXX хил. лв.
2.1.	Собствени средства	XXX хил. евро/XXX хил. лв.
2.2.	Привлечени средства	XXX хил. евро/XXX хил. лв.
3.	Стойност на инвестицията за 1 MW инсталирана мощност	XXX хил. евро/XXX хил. лв.

При така заложените параметри и допускания в представения от дружеството прогнозен паричен поток са включени и плащанията на главница и лихви за периода от 2025 г. – 2034 г., отразяващи периода на обслужване на привлечените средства, осигурени по силата на договори за кредит с финансиращи институции.

Видно от финансовия модел за периода 2026 г. – 2050 г., дружеството прогнозира приходите от продажба на електрическа енергия да нарастват от XXX хил. евро (XXX хил. лв.) през 2026 г. до XXX хил. евро (XXX хил. лв.) през 2050 г. или общо за периода да реализира приходи от дейността в размер на XXX хил. евро (XXX хил. лв.). Прогнозните разходи възлизат на XXX хил. евро (XXX хил. лв.), като очакванията на дружеството са да реализира положителен финансов резултат през целия период.

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

Предвид горното, дружеството е извършило и оценка на инвестиционния проект на база прогнозни парични потоци, при което основните показатели определящи ефективността на проект ФЕЦ „ПОЙНТ“, са както следва:

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

Стойностите на горепосочените показатели определят проекта като финансово ефективен и икономически целесъобразен.

Предвид гореизложеното може да се направи извод, че „ПВ ПОЙНТ“ ООД е осигурило финансирането на проекта. Извършеният анализ показва, че при изпълнение на заложените във финансовия модел параметри за периода 2026 г. – 2050 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“.

8. Допълнителни документи относно наличието на вещни права, представени от „ПВ ПОЙНТ“ ООД:

- Нотариален акт № 156, том III, рег.№ 3132, дело № 360 от 2023 г. на нотариус Славка Любенова, вписан в Служба по вписвания гр. Плевен, с вх. рег. № 11991 от 14.11.2023 г., акт № 41, том 33, дело № 7199/2023 г.;
- Нотариален акт за покупко-продажба на недвижими имоти № 157, том III, рег. № 3136, дело № 361 от 2023 г. на нотариус Славка Любенова, вписан в Служба по вписвания гр. Плевен, с вх. рег. № 12022 от 14.11.2023 г., акт № 57, том 33, дело № 7220/2023 г.;
- Нотариален акт за покупко-продажба на недвижим имот № 110, том IV, рег. № 5599, дело № 436 от 2023 г. на нотариус Диана Иванова, вписан в Служба по вписвания гр. Плевен, с вх. рег. № 12505 от 24.11.2023 г., акт № 101, том 34, дело № 7498/2023 г.;
- Постановление за възлагане на недвижим имот от 13.12.2023 г., изп. дело № 20189050400988/2018 г., изх. № 21949 от 13.12.2023 г. на ЧСИ Петьо Петков, вписан в Служба по вписвания гр. Плевен, с вх. рег. № 353 от 17.01.2024 г., акт № 151, том I, дело № 169/2024 г.;
- Постановление за възлагане на недвижим имот от 13.12.2023 г., изп. дело № 20189050400988/2018 г., изх. № 21950 от 13.12.2023 г. на ЧСИ Петьо Петков, вписан в Служба по вписвания гр. Плевен, с вх. рег. № 341 от 17.01.2024 г., акт № 147, том I, дело № 165/2024 г.;
- Постановление за възлагане на недвижим имот от 13.12.2023 г., изп. дело № 20189050400988/2018 г., изх. № 21951 от 13.12.2023 г. на ЧСИ Петьо Петков, вписан в Служба по вписвания гр. Плевен, с вх. рег. № 338 от 17.01.2024 г., акт № 145, том 1, дело № 163/2024 г.;
- Постановление за възлагане на недвижим имот от 13.12.2023 г., изп. дело № 20189050400988, изх. № 21952 от 13.12.2023 г. на ЧСИ Петьо Петков, вписан в Служба по вписвания гр. Плевен, с вх. рег. № 356 от 17.01.2024 г., дело № 171/2024 г.;
- Нотариален акт за покупко-продажба на недвижим имот № 10, том I, рег. № 290, дело № 5 от 2024 г. на нотариус Славомир Иванов, вписан в Служба по вписвания гр. Плевен, с вх. рег. № 175 от 11.01.2024 г., акт. № 68, том I, дело № 74/2024 г.;
- Нотариален акт за покупко-продажба на недвижим имот № 198, том II, рег. № 5339, дело № 292 от 2024 г. на нотариус Славомир Иванов, вписан в Служба по вписвания гр. Плевен, с вх. рег. № 6847 от 04.07.2024 г., акт. № 104, том 18, дело № 4019/2024 г..

9. Информация, към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-148 от 28.08.2025 г., която представлява защитена по закон информация:

„ПВ ПОЙНТ“ ООД е посочило, че в документите, които са част от административната преписка за издаване на лицензия за производство на електрическа енергия, се съдържа информация, която се явява търговска тайна по смисъла на чл. 3 от Закона за защита на търговската тайна, а именно: информация за лихвени проценти и търговски условия на очаквано финансиране от банкова институция. Дружеството е посочило документите, в които се съдържа такава информация, както следва: Протокол от

общо събрание на съдружниците на „ПВ ПОЙНТ“ ООД; Протокол от решение на едноличния собственик на капитала на „ЕЛЕКТРИСИТИ“ ЕООД; Договор за кредитна линия между „ПВ ПОЙНТ“ ООД и „ЕЛЕКТРИСИТИ“ ЕООД; Договор между „ПВ ПОЙНТ“ ООД и „ЕЛЕКТРИСИТИ“ ЕООД; Бизнес план и Финансов модел на проект ФЕЦ „Пойнт“; Референция от 26.08.2025 г. от „Уникредит Булбанк“ АД. С оглед характера на описаните данни и документи, а именно същите представляват търговска тайна, дружеството моли да не бъдат оповестявани публично в хода на процедурата по приемане на решението на Комисията.

Съгласно чл. 18 от ЗЕ не следва да бъде разгласявана информация, обявена за защитена информация от заявителите и лицензиантите, ако нейното разгласяване би довело до нелоялна конкуренция между търговци, или до застрашаване на търговския интерес на трети лица. С оглед на това е извършена преценка на данните, като се приема, че заявителят е мотивирал искането за заличаване на част от представената към заявлението информация, а именно: информация за лихвени проценти и търговски условия на очаквано финансиране от банкова институция, съдържащи се в посочените по-горе документи, част от административната преписка за издаване на лицензия на дружеството.

В тази връзка, посочената от дружеството информация следва да бъде заличена в документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от ЗЕ, тъй като нейното разкриване би довело до нелоялна конкуренция между търговци или до застрашаване на търговския интерес на трети лица, а данните, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя не следва да бъдат заличавани, включително и в документите на Комисията, публикувани на интернет страницата на КЕВР във връзка с подаденото от дружеството заявление за издаване на лицензия.

Изказвания по т.2.:

Докладва Б. Паунов. Според подаденото заявление дейността „производство на електрическа енергия“ ще се осъществява след изграждане и въвеждане в експлоатация на енергийния обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Пойнт“ с обща инсталирана мощност 35 MW в с. Брестовец и с. Бохот, община Плевен.

„ПВ ПОЙНТ“ ООД е дружество с ограничена отговорност с капитал в размер на 100 000 лева, изцяло внесен. Дружеството се управлява и представлява от Владимир Даскалов в качеството му на управител.

По отношение на „ПВ ПОЙНТ“ ООД е установена структурата на собственост и контрол на дружеството. Едноличен собственик на капитала на „ЕЛЕКТРИСИТИ“ ЕООД е Владимир Митков Даскалов, гражданин на Р България.

„ПВ ПОЙНТ“ ООД е поискало срокът на лицензията да бъде 25 години и въз основа на наличните данни в Комисията срокът следва да бъде определен на 25 години.

По отношение на техническите параметри на енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността „производство на електрическа енергия“, заявителят е предоставил данни, че ще бъде осъществено на четири етапа, които са описани в доклада. Предоставен е Договор за присъединяване към преносната електрическа мрежа.

„ПВ ПОЙНТ“ ООД е представило подробен график със срокове за етапното строителство на ФЕЦ „Пойнт“ с инсталирана (АС) мощност 35 MW.

По отношение на документи във връзка с изграждането на енергийния обект, „ПВ ПОЙНТ“ ООД е представило документи за четирите етапа.

Може да се направи извода, че „ПВ ПОЙНТ“ ООД притежава материални, технически и човешки ресурси за изграждане на планирания енергиен обект фотоволтаична електрическа централа с обща инсталирана (АС) мощност 35 MW със съответните присъединителни съоръжения към електропреносната мрежа и в съответствие с представения график за етапното изграждане на енергийния обект.

По отношение на финансовите възможности и източници на финансиране, дружеството е посочило, че общият размер на инвестиционните разходи за изграждане на

ФЕЦ „ПОЙНТ“ с инсталирана мощност от 35 MW (AC) е 34 170 хил. лв. Източниците на финансиране са 35% собствени средства в размер на 11 960 хил. лв. и 65% привлечени средства за изграждане и въвеждане в експлоатация на обекта в размер на 22 210 хил. лв.

Като доказателство за осигуряването на собствените финансови средства заявителят е представил Договор за кредитна линия, Протокол от общото събрание на съдружниците на „ПВ ПОЙНТ“ ООД. По отношение на привлеченото финансиране е представена индикативна оферта от „Уникредит Булбанк“ АД.

„ПВ ПОЙНТ“ ООД за последните три години не е осъществявало производствена дейност, поради което не е реализирало приходи.

„ПВ ПОЙНТ“ ООД е предоставило бизнес план, както и финансов модел за периода 2025 г. – 2050 г. Може да се направи извод, че „ПВ ПОЙНТ“ ООД е осигурило финансирането на проекта. Извършеният анализ показва, че при изпълнение на заложените във финансовия модел параметри за периода 2026 г. – 2050 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“.

По отношение на документи относно наличието на вещни права, „ПВ ПОЙНТ“ ООД е представило нотариални актове и постановления за възлагане на недвижим имот.

„ПВ ПОЙНТ“ ООД е посочило, че в документите, които са част от административната преписка, се съдържа информация, която се явява търговска тайна по смисъла на чл. 3 от Закона за защита на търговската тайна

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 1, предложение първо и ал. 3 от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 1 и чл. 18, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага Комисията да обсъди следните решения:

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

Пл. Младеновски обяви, че насрочва откритото заседание да се проведе на 17.09.2025 г. от 10.00 часа и подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 1, предложение първо и ал. 3 от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 1 и чл. 18, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, Комисията

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-148 от 28.08.2025 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „ПВ ПОЙНТ“ ООД;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 17.09.2025 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „ПВ ПОЙНТ“ ООД, като се осигури и възможност за дистанционно участие.

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

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

В заседанието по **точка втора** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков.

Решението е взето с **четири гласа „за“** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.3. Комисията разглежда доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-139 от 08.08.2025 г. на „ТРЕНД ЕНЕРДЖИ“ ООД, за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-139 от 08.08.2025 г. на „ТРЕНД ЕНЕРДЖИ“ ООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10 и ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-261 от 13.08.2025 г. на председателя на КЕВР. Представена е и допълнителна информация от дружеството с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-139 от 20.08.2025 г.

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

1. На основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10 и ал. 2 от НЛДЕ, „ТРЕНД ЕНЕРДЖИ“ ООД е поискало издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

Съгласно чл. 40, ал. 1, т. 1 и ал. 7 от ЗЕ лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон или с еквивалентна регистрация по законодателството на друга държава – членка на Европейския съюз, което: притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията. Изискването по чл. 40, ал. 1, т. 2 от ЗЕ, а именно: да има вещни права върху енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността, ако те са изградени, не се прилага по отношение на лицензията за дейността „търговия с електрическа енергия“. Следователно, тази

лицензионна дейност не предполага наличие на енергиен обект, поради което за нея не е приложимо и изискването по чл. 40, ал. 1, т. 3 от ЗЕ – представяне на доказателства, че енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността по лицензията, отговарят на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

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 „търговия с електрическа енергия“ и отговаря на изискванията за координатор на балансираща група, съответната лицензия съдържа правата и задълженията, свързани с дейността на „координатор на балансираща група“.

2. „ТРЕНД ЕНЕРДЖИ“ ООД, ЕИК 208326364 е дружество с ограничена отговорност, със седалище и адрес на управление: Р България, общ. Варна, 9000 гр. Варна, бул. „Владислав Варненчик“ № 111, ет. 2, ап. 1, което се установява след извършена служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията.

„ТРЕНД ЕНЕРДЖИ“ ООД има следния предмет на дейност: дейности в областта на енергетиката, извършвани след придобиване на съответната лицензия, включително, но не само търговия с електрическа енергия, внос и износ, координиране на балансиращи групи на пазара на електрическа енергия, консултантска, изследователска и развойна дейност в областта на иновациите, стратегически и политически анализи и социологически проучвания, дейност в областта на устойчивото развитие, регионалното развитие, разработване и управление на бизнес и инвестиционни проекти, информационна дейност, анализи, изработване и оценка на концепции и програми, представителство, маркетингови проучвания, изследване на пазари, финансови и търговски анализи, сделки с интелектуална собственост, предоставяне на рекламни, информационни, програмни или други услуги, логистика, франчайз, мениджмънт, преводаческа дейност, вътрешна и външна търговска и посредническа дейност, както и всяка друга дейност, незабранена от закона, при спазване на съответните разрешителни и лицензионни режими.

Капиталът на дружеството е в размер на 5 000 лв. (пет хиляди лева), разпределен в 500 (петстотин) дружествени дяла, всеки един с номинална стойност от 10 лв. (десет лева) всеки. Дружеството се управлява и представлява, поотделно от управителите Стефан Димов Ангелов, гражданин на Р България и Валери Маринов Янков, гражданин на Р България.

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

3. Съгласно чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици (ЗИФОДРЮПДРКЛТДС), в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица. По смисъла на § 1, т. 2 от Допълнителната разпоредба на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „юрисдикции с преференциален данъчен режим“ са юрисдикциите по смисъла на § 1, т. 64 от Допълнителните разпоредби на Закона за корпоративното подоходно облагане (ЗКПО), с изключение на Гибралтар (брит.) и държавите – страни по Споразумението за Европейското икономическо пространство. Според посочената разпоредба на ЗКПО министърът на финансите по предложение на изпълнителния директор на Националната агенция за приходите утвърждава списък на държавите/териториите - юрисдикции с преференциален данъчен режим, който се обнародва в „Държавен вестник“. В тази връзка, със Заповед № ЗМФ-33 от 13.01.2023 г., обн. ДВ, бр. 7 от 2023 г., в сила от 01.02.2023 г., министърът на финансите

е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкърн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неосказващи съдействие за данъчни цели – арг. от § 1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 28.02.2025 г., обнародван е в Официален вестник на Европейския съюз, С 1473 от 2025 г. и включва юрисдикции, неосказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Фиджи, Гуам, Палау, Панама, Руска федерация, Самоа, Тринидад и Тобаго, Американски Вирджински острови, както и Вануату.

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

С оглед горното, по отношение на „ТРЕНД ЕНЕРДЖИ“ ООД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. В тази връзка, от представената от дружеството информация и след извършена служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията се установява, че собственици на капитала на „ТРЕНД ЕНЕРДЖИ“ ООД са: Стефан Димов Ангелов гражданин на Р България с 50 (петдесет) дружествени дяла, всеки един с номинална стойност от по 10 лв. (десет лева) или с обща номинална стойност от 500 лв. (петстотин лева), или 10% (десет процента) от капитала на дружеството, Валери Маринов Янков гражданин на Р България с 160 (сто и шестдесет) дружествени дяла, всеки един с номинална стойност от по 10 лв. (десет лева) или с обща номинална стойност от 1 600 лв. (хиляда и шестстотин лева) лв. или 32% (десет процента) от капитала на дружеството, Любомир Кирилов Славчев гражданин на Р България с 110 (сто и десет) дружествени дяла, всеки един с номинална стойност от по 10 лв. (десет лева) или с обща номинална стойност от 1 100 лв. (хиляда и сто лева), или 22% (двадесет и два процента) от капитала на дружеството, Григор Христов Маджунов гражданин на Р България с 50 (петдесет) дружествени дяла, всеки един с номинална стойност от по 10 лв. (десет лева) или с обща номинална стойност от 500 лв. (петстотин лева), или 10% (десет процента) от капитала на дружеството, Любен Нинчев Ванъов гражданин на Р България с 50 (петдесет) дружествени дяла, всеки един с номинална стойност от по 10 лв. (десет лева) или с обща номинална стойност от 500 лв. (петстотин лева), или 10% (десет процента) от капитала на дружеството, Росен Димитров Моллов гражданин на Р България с 40 (четиридесет) дружествени дяла, всеки един с номинална стойност от по 10 лв. (десет лева) или с обща

номинална стойност от 400 лв. (четиристотин лева), или 8% (осем процента) от капитала на дружеството и Димитър Христов Стефанов гражданин на Р България с 40 (четиридесет) дружествени дяла, всеки един с номинална стойност от по 10 лв. (десет лева) или с обща номинална стойност от 400 лв. (четиристотин лева), или 8% (осем процента) от капитала на дружеството.

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

4. Заявителят е представил изискуемите по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от управителите на „ТРЕНД ЕНЕРДЖИ“ ООД, с които същите декларираат, че не са лишени от правото да упражняват търговска дейност и не са осъждани с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Въз основа на представени декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“, б. „г“ и б. „д“ от НЛДЕ и след извършена служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията се установява, че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност, не е в ликвидация, на дружеството не е отнемана лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ и не е постановен акт на КЕВР за отказ да се издаде лицензия за същата дейност.

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

5. Срок на исканата лицензия:

Срокът на лицензията, за която кандидатства „ТРЕНД ЕНЕРДЖИ“ ООД е 20 (двадесет) години. Заявителят е обосновал искания срок на лицензията, с намерението на дружеството да се утвърди дългосрочно на пазара на електроенергия в Р България за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“. Заявителят счита, че разполага с достатъчно ресурси за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ за периода.

Предвид обстоятелството, че развитието на пазара на търговия с електрическа енергия е изключително динамичен, както в Република България, така и в региона, не може да бъде направена реалистична прогноза за възможностите на „ТРЕНД ЕНЕРДЖИ“ ООД да оперира на този пазар за период по-дълъг от десет години. С оглед на посоченото срокът, за който да бъде издадена исканата лицензия, следва да е 10 (десет) години.

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

Относно наличието на технически и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“:

„ТРЕНД ЕНЕРДЖИ“ ООД ще изпълнява дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ в офис, който се намира в гр. Варна, ул. „Владислав Варненчик“ № 111, офис 1, ет. 2, съгласно сключен договор за наем на недвижим имот с XXX.

Заявителят декларира, че с цел осигуряване на надеждност, сигурност и ефективност на дейността, е закупил и въвел в експлоатация следната техника и оборудване: 4 бр. лаптопи Lenovo V15 G4 IRU с процесор Intel Core i5-13420H 4.6GHz, видео карта Intel UHD Graphics Xe G4 48 EUs, RAM памет 16 GB DDR4 3200MHz, хард диск 1 TB M.2 NVMe SSD, дисплей 15.6" Full HD IPS матов с LED подсветка; операционна система Windows 11 Pro 64; софтуер за обработване на документи Microsoft Office 2021;

антивирусна защита ESET Home Security Essential; 3 бр. стационарни компютри с дънна платка Asrock B550 PG VELOCITA/AM4 с процесор AMD RYZEN 7 5700X MPK, RAM памет 16 GB DDR4-3200 Silicon Power, хард диск 1 TB SSD Samsung 990 EVO, видео карта Asrock AMD Radeon RX6600, монитор Samsung 27G30D Odyssey G3 LED; 1 бр. сървър Dell PowerEdge T150, Intel Xeon E-2314, RAM 16 GB DDR4 3200MHz, SSD 480 GB; мултифункционално устройство Brother DCP-L3520CDW; мултифункционално устройство Brother DCP-L2622DW; 1 бр. рутер ASUS ROG Rapture GT-AX11000 Pro; интернет и свързаност с А1 и др.

Съгласно чл. 11, ал. 6, т. 2 от НЛДЕ и Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ), средствата за обмен на информация за целите на работа на пазара, осигурявани от търговските участници, се одобряват от независимия преносен оператор „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД). С писмо с изх. № ЦУ-ЕСО-7396#3 от 29.07.2025 г. ЕСО ЕАД декларира, че „ТРЕНД ЕНЕРДЖИ“ ООД е изпълнило изискванията за комуникационно и компютърно оборудване за електронен обмен на данни. Декларираните от дружеството технически средства (информационна мрежа, програмно осигуряване и комуникационна инфраструктура), необходими за сключване на сделки с електрическа енергия по свободно договорени цени (съгласно чл. 100, ал. 1 от ЗЕ), отговарят на условията, определени в ПТЕЕ.

Въз основа на гореизложеното и представените доказателства може да се приеме, че „ТРЕНД ЕНЕРДЖИ“ ООД притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

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

Предоставени са данни за управленската и организационна структура на „ТРЕНД ЕНЕРДЖИ“ ООД. Видно от представените документи, дружеството се управлява от управител, на когото е подвластен Административен директор, който ръководи следните отдели:

- Отдел „Продажба на електрическа енергия“ – структурирана с мениджър и са предвидено 2 лица, които да изпълняват функциите на търговски представители;
- Отдел „Балансиране“ – предвиждат се максимум 2 лица, заети с операции по балансиране на членовете на стандартната балансираща група, на която дружеството ще бъде координатор;
- Отдел „Прогнозиране“ – предвиждат се максимум 2 лица, заети конкретно с дейността прогнозиране.

Заявителят е посочил, че след получаване на лицензията за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ ще бъдат наети лица, заети с дейността по лицензията.

Представени са автобиографии на управителя и на експерт администриране на системи, както и придобити сертификати за преминали обучения в „Българска Независима Енергийна Борса“ ЕАД .

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства може да се приеме, че „ТРЕНД ЕНЕРДЖИ“ ООД разполага с човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

7. Финансови възможности на заявителя за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, както и наличие на финансови

гаранции и обезпечения за сключване на сделки за търговия с електрическа енергия съгласно Правилата за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи (Правилата):

Дружеството „ТРЕНД ЕНЕРДЖИ“ ООД е представило три годишна финансова прогнозна със счетоводни баланси, отчети за приходите и разходите и отчети за паричните потоци за периода 2026 г. – 2028 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, с прогнозни обеми търгувана електрическа енергия и средни прогнозни цени на електрическата енергия съгласно изискванията на чл. 13 от НЛДЕ.

За целите на настоящото производство, представената финансова прогноза се разглежда с оглед установяване на финансовите възможности на дружеството за изпълнение на лицензионната дейност за посочения срок.

Прогнозните стойности показват увеличаващи се количества електрическа енергия за покупко-продажба от XXX MWh за 2026 г. до XXX MWh през 2028 г.

Прогнозните средни цени и количества ел. енергия, които дружеството ще купува и продава на вътрешния пазар през периода на бизнес плана са:

Показател	Мярка	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Средна продажна цена	лева/MWh	XXX	XXX	XXX
Средна покупна цена	лева/MWh	XXX	XXX	XXX
Количество търгувана ел. енергия общо	MWh	XXX	XXX	XXX

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

Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2026 г. – 2028 г. е представена по-долу:

Показатели в хил. лв.	Прогноза		
	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Приходи	XXX	XXX	XXX
Разходи	XXX	XXX	XXX
Оперативна печалба	XXX	XXX	XXX

Дружеството е представило удостоверение с изх. № XXX от XXX г. от банка „XXX“ ЕАД, според което дружеството „ТРЕНД ЕНЕРДЖИ“ ООД е клиент на банката с открита специална разплащателна сметка за обезпечаване на бъдещи сделки при упражняване на лицензионната дейност „търговия с електрическа енергия“, наличността по която към XXX г. е XXX BGN (XXX лева). Сумата по специалната сметка е в размер, съответстващ на изискванията на чл. 19, ал. 2 и ал. 3 от Правилата, видно от прогнозната стойност на оборота от търговия с електрическа енергия на територията на Република България за първата година от лицензионната дейност съгласно представения в Комисията бизнес план. Съгласно удостоверението банката се задължава при поискване от КЕВР да предоставя информация на Комисията относно оборотите и салдото по сметката.

Предвид гореизложеното може да се направи извод, че ако спази заложените в прогнозните счетоводни баланси параметри, „ТРЕНД ЕНЕРДЖИ“ ООД ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

8. Договор за участие в стандартна балансираща група:

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

9. Правила за работа с потребители на енергийни услуги:

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ „ТРЕНД ЕНЕРДЖИ“ ООД е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги. Представените Правила отговарят на изискванията за тяхното съдържание съгласно чл. 38в, ал. 2 от ЗЕ, като уреждат реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения, формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях.

10. Информация, съдържаща се в заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-87 от 21.05.2025 г. и приложените към него документи, представляваща информация, защитена по закон:

„ТРЕНД ЕНЕРДЖИ“ ООД е декларирало, че в представените от дружеството документи, част от административната преписка, се съдържа информация, съставляваща търговска тайна. Представени мотиви за нейното квалифициране като такава, включително и чрез посочване на частен интерес, който ще бъде засегнат при нейното разкриване, в съответствие с разпоредбите на чл. 3 от Закона за защита на търговската тайна и на § 1, т. 9 от Допълнителните разпоредби на Закона за защита на конкуренцията.

Заявителят е представил обосновка относно обхвата на защитената информация, която счита, че се съдържа в представените документи към заявлението, а именно: не следва да се оповестяват публично данните, относно сключените договори с контрагенти, наименованието на банката, размерът на салдото по специалната сметка, договори и работни възнаграждения на назначения персонал, договор за наем на недвижим имот, прогнозните финансови отчети, прогнозните цени и количества за търгувана електрическа енергия. Информацията, квалифицирана от дружеството като търговска тайна не следва да бъде публично достъпна за трети лица, тъй като това може да доведе до накърняване на стопанските и финансови интереси на „ТРЕНД ЕНЕРДЖИ“ ООД.

Съгласно чл. 18 от ЗЕ не следва да бъде разгласявана информация, обявена за търговска тайна от заявителите и лицензиантите, ако нейното разгласяване би довело до нелоялна конкуренция между търговци, или до застрашаване на търговския интерес на трети лица. Предвид горното, посочената информация следва да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на КЕВР на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от ЗЕ.

Изказвания по т.3.:

Докладва М. Трифонов. Административното производство е образувано по цитираното заявление. След преглед и анализ на приложените документи е установено, че отговарят на изискванията на ЗЕ и НЛДЕ. По отношение на крайните действителни собственици на капитала, това са Стефан Димов Ангелов, Валери Маринов Янков,

Любомир Кирилов Славчев, Григор Христов Маджунов, Любен Нинчев Ванъов, Росен Димитров Моллов и Димитър Христов Стефанов - граждани на Р България. Във връзка с гореизложеното за „ТРЕНД ЕНЕРДЖИ“ ООД не е налице забраната на чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици.

По отношение на информацията, съдържаща се в заявление, която е защитена по закон, „ТРЕНД ЕНЕРДЖИ“ ООД е декларирало, че в представените от дружеството документи, част от административната преписка, се съдържа информация, съставляваща търговска тайна, както и мотиви за нейното заличаване. Предвид горното посочената информация следва да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на КЕВР на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от ЗЕ.

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

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

Пл. Младеновски обяви, че насрочва откритото заседание да се проведе на 17.09.2025 г. от 10.00 часа и подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

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

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-139 от 08.08.2025 г. на „ТРЕНД ЕНЕРДЖИ“ ООД, за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“;
2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 17.09.2025 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „ТРЕНД ЕНЕРДЖИ“ ООД, като се осигури и възможност за дистанционно участие.
3. Докладът, датата и часът на провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР.
4. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

В заседанието по **точка трета** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков.

Решението е взето с **четири гласа „за“** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.4. Комисията разглежда доклад относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-84 от 12.05.2025 г. за издаване на лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа“, подадено от „Индустириална зона Търговище“ АД.**

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-84 от 12.05.2025 г. от „Индустириална зона Търговище“ АД за издаване на лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа“ с условия за изграждане на енергиен обект.

За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-162 от 15.05.2025 г. на председателя на КЕВР. Заявителят е представил допълнителна информация с писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-84 от 15.07.2025 г. и вх. № Е-12-00-243 от 08.08.2025 г.

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

I. На основание на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 8 и ал. 3 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 7а и чл. 18, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ) „Индустириална зона Търговище“ АД е поискало издаване на лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена разпределителна мрежа“ с условия за изграждане на енергиен обект. Територията на исканата лицензия е територията на „Индустириален парк - Търговище“.

Според чл. 43, ал. 13, т. 1, предл. 1 от ЗЕ за територията на индустириален 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 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. 3 от ЗЕ когато за извършване на дейност, подлежаща на лицензиране по този закон, 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, „Индустириална зона Търговище“ АД е посочило, че ще осъществява дейността „разпределение на

електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа“ след изграждане и въвеждане в експлоатация на енергийния обект.

1. „Индустириална зона Търговище“ АД е акционерно дружество с ЕИК 835014882 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 Търговище, община Търговище, гр. Търговище, п. к. 7700, ж.к. Индустириален, което се установява от служебна справка за актуално състояние, извършена в ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията, както и от представеното от заявителя удостоверение с изх. № 20250416162044 от 16.04.2025 г. от Агенция по вписванията.

„Индустириална зона Търговище“ АД има следния предмет на дейност: създаване, управление и развитие на индустриални зони и паркове, развитие и управление на недвижими имоти, строителство, покупко-продажба и отдаване под наем на недвижими имоти на инвеститори за изграждане на търговски и промишлени предприятия; общо управление на индустриалните зони и паркове с цел печалба, консултантска, комисионна, спедиционна, рекламна, транспортна, маркетингова дейност, представителство и посредничество, както и всякаква друга дейност, разрешена от българското законодателство при съобразяване и спазване на всякакви лицензионни, регистрационни или други изисквания.

Капиталът на дружеството е в размер на 1 117 176 (един милион сто и седемнадесет хиляди сто седемдесет и шест) лева, разпределен в 1 117 176 (един милион сто и седемнадесет хиляди сто седемдесет и шест) броя поименни, безналични акции, с особени условия за прехвърляне на акции и с номинална стойност от 1 (един) лев всяка. Капиталът на дружеството е изцяло внесен. „Индустириална зона Търговище“ АД е с едностепенна форма на управление със Съвет на директорите в състав: Василка Ангелова Маринова гражданин на Р България, Киро Георгиев Киров гражданин на Р България, Петко Иванов Колев гражданин на Р България, Петър Йорданов Господинов гражданин на Р България, Димитър Стефанов Въртигов гражданин на Р България, Андриес Адрианус де Вит гражданин на Нидерландия и Иван Светославов Метанов гражданин на Р България. Дружеството се представлява заедно и поотделно от членовете на съвета на директорите - Василка Ангелова Маринова и Димитър Стефанов Въртигов.

Видно от горното, „Индустириална зона Търговище“ 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 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, неосказващи съдействие за данъчни цели – арг. от § 1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 28.02.2025 г., обнародван е в Официален вестник на Европейския съюз, С 1473 от 2025 г. и включва юрисдикции, неосказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Фиджи, Гуам, Палау, Панама, Руска федерация, Самоа, Тринидад и Тобаго, Американски Вирджински острови, както и Вануату.

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

С оглед горното, по отношение на „Индустриална зона Търговище“ АД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. В тази връзка, от представената от дружеството информация и след извършена служебна справка в ТРРЮЛНЦ към Агенция по вписванията се установява, че собственици на капитала на „Индустриална зона Търговище“ АД са: „Спортланд“ АД, с ЕИК 205679660, със седалище и адрес на управление: Р България, община Столична, гр. София, ул. „Г. С. Раковски“ № 96, ет. 1, притежаващо 735 773 (седемстотин трийсет и пет хиляди седемстотин седемдесет и три) броя акции с номинална стойност от 1 (един) лев всяка и с размер на акционерно участие 65,86% от капитала на заявителя; „Рекосайклинг“ ЕООД с ЕИК 204772282, със седалище и адрес на управление: Р България, община Долна баня, гр. Долна баня, ул. „Съръмеше“ кв. 121, ет. 2, офис 2 притежаващо 379 035 (триста седемдесет и девет хиляди трийсет и пет) броя акции с номинална стойност от 1 (един) лев всяка и с размер на акционерно участие 33,93% от капитала на заявителя; „БГ ВИ“ ООД с ЕИК 131386490, със седалище и адрес на управление: Р България, община Столична, гр. София, район Възраждане, бул. „Генерал Скобелев“ № 64, ет. 7-8, ап. 16, притежаващо 4 (четири) броя акции с номинална стойност от 1 (един) лев всяка и с размер на акционерно участие 0,00% от капитала на дружеството; 166 (сто шейсет и шест) отделни физически лица, граждани на Р България, които притежават общо 2 364 (две хиляди триста шейсет и четири) броя акции с номинална стойност от 1 (един) лев всяка и с размер на общо акционерно участие 0,21% от капитала на дружеството. Според устава на „Индустриална зона Търговище“ АД всички решения на общото събрание се взимат с мнозинство 2/3 от представения капитал.

Според акционерна книга „Спортланд“ АД, акционери са „Ресурс Фонд“ ООД, ЕИК 202039672, притежаващо 75% от капитала и Петър Йорданов Господинов, гражданин

на Р България, притежаващ 25 % от капитала на дружеството. „Ресурс Фонд“ ООД е със съдружници, с дялово участие в капитала съгласно чл. 9 от дружествения му, както следва: „Адория Трейд“ ЕООД, ЕИК 20271 8873, притежава 6 дружествени дяла с номинална стойност 1 000 000 (един милион) лева всеки дял; „Сентрал Кепитъл Дивелъпмънт“ АД, ЕИК 203199520, притежава 2 дружествени дяла с номинална стойност 1 081 500 лева всеки дял, „Спортланд“ АД, ЕИК 205679660, притежава 150 (сто и петдесет) дружествени дяла с номинална стойност 100 (сто) лева всеки дял и Петър Йорданов Господинов, притежава 1 дружествен дял с номинална стойност 100 (сто) лева. Съгласно чл. 15, ал. 1 от дружествения договор всеки съдружник има дял от имуществото на Дружеството, размерът на който се определя съобразно броя на дружествените дялове, притежавани от съдружника, съгласно предвиденото в чл. 9 от договора. Съгласно чл. 23, ал.2 от дружествения договор на „Ресурс Фонд“ ООД, съдружниците в „Ресурс Фонд“ ООД имат толкова гласа в общото събрание, колкото е броят на притежаваните от тях дялове от капитала на същото, съгласно чл. 9 от дружествения договор, независимо от тяхната номинална стойност. Предвид това, капиталът на „Ресурс Фонд“ ООД е разпределен, както следва: „Адория Трейд“ ЕООД притежава 6 дяла от общо 59, представляващи 3,77% от капитала, „Сентрал Кепитъл Дивелъпмънт“ АД притежава 2 дяла от общо 159, представляващи 1,26% от капитала, „Спортланд“ АД притежава 150 дяла от общо 159, представляващи 94,34% от капитала и Петър Йорданов Господинов, притежава 1 дял от общо 159, представляващ 0,63% от капитала. Доколкото „Ресурс Фонд“ ООД и „Спортланд“ АД притежават дялове и акции едно в друго, то по отношение на собствеността на тези дружества не се стига до краен собственик. „Спортланд“ АД се представлява от Петър Йорданов Господинов. „Рекосайклинг“ ЕООД е с едноличен собственик на капитала Димитър Ангелов Попов, гражданин на Р България.

Предвид горното, по отношение на „Индустриална зона Търговище“ АД не е приложима забраната на чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици.

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 „Индустриална зона Търговище“ АД, с които същите декларира, 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. Представена е и декларация по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“, б. „г“ и б. „д“ от НЛДЕ от члена на Съвета на директорите и представляващ „Индустриална зона Търговище“ АД, с която 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.

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

4. Индустриален парк:

Съгласно чл. 21, ал. 1 от ЗИП министърът на икономиката и индустрията създава и поддържа електронен регистър на индустриалните паркове. „Индустриален парк Търговище“ е вписан в Регистъра на индустриалните паркове действащ съгласно чл. 21, ал. 1 от Закона за индустриалните паркове и е вписан в него с регистров код 07-00-4 35/27.02.2024 г. въз основа на Заповед № РД-АУ-397 от 27.03.2025 г. на министъра на икономиката и индустрията. Общата площ на индустриалния парк е 307 529 кв. м.

„Индустириален парк - Търговище“ е разположен на поземлени имоти в землището на с. Васил Левски, община Търговище.

Собственик на „Индустириален парк Търговище“ е ДЗЗД „Консорциум Индустириален парк - Търговище“ - неперсонифицирано гражданско дружество създадено по реда на Закона за задълженията и договорите, съгласно споразумение за създаване на консорциум чрез обединение на „Индустириална зона Търговище“ АД с дял в размер на 62% от общата собственост и общинско дружество „БКС индустириален парк Търговище“ ЕООД с дял в размер на 38% от общата собственост.

Оператор на „Индустириален парк Търговище“ е „Индустириална зона Търговище“ АД. Дейностите по експлоатация на „Индустириален парк Търговище“ са възложени от неговия собственик „Консорциум Индустириален парк - Търговище“ на „Индустириална зона Търговище“ АД с договор за възлагане на дейностите на оператор по експлоатация от 16.11.2023 г. Според т. 6.9. от този договор „Индустириална зона Търговище“ АД има право да се регистрира като оператор на затворена електроразпределителна мрежа, и да изгради и експлоатира таканва на територията на индустириалния парк.

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 Търговище“, за чиято територия е „Индустириална зона Търговище“ АД е поискало издаване на лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена разпределителна мрежа“ с условия за изграждане на енергиен обект, 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“ с условия за изграждане на енергиен обект:

„Индустириална зона Търговище“ АД е поискало издаване на лицензия за територията на „Индустириален парк Търговище“.

Според чл. 4, ал. 2 от ЗИП територията на индустириален парк се обособява и урегулира със специализиран подробен устройствен план на индустириалния парк, като производствена устройствена зона. Територията на „Индустириален парк Търговище“, е обособена въз основа на Проект за изменение на подробен устройствен – план за регулация и застрояване за промишлена зона гр. Търговище, в обхват на УПИ XV, XIV, XXI, III, XIX, XVIII, XVII, XVI и улична регулация, кв. 23, Промислена зона, гр. Търговище, община Търговище, област Търговище одобрен със Заповед № РД-3-481 от 09.05.2025 г. на кмета Община Търговище и Проект за изменение на подробен устройствен план – план за регулация и застрояване за УПИ IV- за производствени и складови дейности, кв. 12, в поземлен имот 73626.504.865 в Промислена зона, гр. Търговище, община Търговище одобрен със Заповед № РД-3-363 от 11.04.2025 г. от кмета на Община Търговище.

Обхвата на територията на „Индустириален парк Търговище“ включва недвижими имоти с идентификатори, както следва: 73826.504.865, 73826.504.866, 73826.504.867, 73826.504.868, 73826.504.869, 73626.504.859, 73626.504.858, 73626.504.857, 73626.504.856, 73626.504.855, 73626.504.854, 73626.504.853, 73626.504.852, 73626.504.851, 73626.504.850, 73626.504.723, 73626.504.724, 73626.504.725, 73626.504.630.

„Индустириален парк Търговище“ е разположен в промишлената зона на гр. Търговище и е с обща площ 307 529м².

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: XXX.

7. Срок на исканата лицензия:

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

„Индустириална зона Търговище“ АД е поискало срокът на лицензията да бъде 35 (тридесет и пет) години. Дружеството е посочило като обосновка за поискания срок, че се предвижда експлоатационният живот на енергийния обект да е 40 години. В допълнение посочват, че срокът е обоснован с оглед на инвестиционната програма на дружеството, която е съобразена с нормативните и технически изисквания, характера и стойността на дълготрайните активи, необходимото време за възвращаемостта на инвестициите. „Индустириална зона Търговище“ АД изтъкват, че искания срок ще гарантира икономическа обоснованост на направените инвестиции, ще осигури устойчивост, сигурност и дългосрочна предвидимост както за дружеството лицензиант, така и за неговите клиенти.

С оглед гореизложеното и въз основа на наличните данни в Комисията, извършените наблюдения и анализи за експлоатационните параметри на използваните съоръжения във затворената електроразпределителна мрежа, в т.ч. и на времевия ресурс на активите за разпределение на електрическа енергия, както и с оглед прилагане принципа на равнопоставеност между отделните енергийни дружества, срокът на лицензията за дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа“ следва да бъде определен на 30 (тридесет) години.

8. Описание и основни технически параметри на енергийния обект:

„Индустириална зона Търговище“ АД посочва, че към момента на подаване на заявлението има съществуващ сграден фонд с обща застроена площ от 53 776 м², който се състои от 49 броя сгради – цехове, административни сгради, помпени станции, водородна станция, складове, производствени помещения, гаражи, учебен център и др., всяка с идентификатор, както и 13 броя трафопостове. Има съществуваща вътрешна електрическа инфраструктура, която се е използвала за захранване на целия сграден фонд на бившия завод „АЗ Енергия“ АД, който е присъединен чрез два извода в п/ст „Търговище 1“ 110/20 kV. Съществуващата вътрешна електрическа мрежа ще бъде реконструирана, за да отговаря на целите на затворена електроразпределителна мрежа в индустриалния парк.

Предвидената довеждаща инфраструктура ще се изгражда съгласно Предварителен договор № ПРД-ПР-110-3186/15.07.2024 г. и Допълнителни споразумения № 1/05.07.2024г., № 2/30.10.2024 г. и № 3/10.01.2025 г. с ЕСО ЕАД, както следва:

- основно захранване на присъединена мощност 80 MW чрез нови 8 броя КРУ в РУ 20 kV на нова подстанция 110/20 kV с 8 броя електропроводи за основното захранване, с три броя фази на всеки електропровод;

- резервно захранване чрез съществуващите изводи „Енергия 1“ и „Енергия 2“ от ЗРУ 20 kV на п/ст „Търговище 1“ 110/20 kV и съществуващи два броя електропроводи 20 kV „Енергия 1“ и „Енергия 2“;

- нова подстанция 110/20 kV с уредба 110 kV по схема „единична секционирана шинна система“ с 8 полета – 2 изводни полета, 2 полета мерене, 2 трафо полета, 1

шиносъединител с място за втори шиносъединител и секция 110 kV, както и най-малко две резервни полета, два броя силови трансформатори с мощност 40/50 MVA и място за монтаж на трети, уредба 20 kV, изградена с КРУ по схема „единична секционирана шинна система“ с 8 броя изводни полета. Изградената нова подстанция 110/20 kV ще бъде прехвърлена в собственост на ЕСО ЕАД като част от цената за присъединяване;

- нов електропровод 110 kV с АСО 400 от подстанцията до ново поле 110 kV в п/ст „Търговище 1“ с оптична свързаност OPUG + OPGW 48 FO, собственост на ЕСО ЕАД;

- оборудване на ново поле 110 kV в п/ст „Търговище 1“ – собственост на ЕСО ЕАД;

- отсъединяване на ЕП „Певец“ от п/ст „Търговище 1“ и присъединяване на същия в новата подстанция.

Нова вътрешна разпределителна мрежа с цел осигуряване на електрозахранване на всички имоти с ПУП:

1. В общинския имот са включени:

- външно ел. захранване – външното ел. захранване ще се осъществи на средно напрежение (Ср.Н) посредством изграждането на нова кабелна линия Ср.Н, изпълнена с кабел САХЕкТ 3x185mm² от ново КРУ в РУ 20kV на нова подстанция 110/20kV, собственост на ЕСО ЕАД. Меренето на консумираната ел. енергия става на страна 20kV в новото КРУ в РУ 20 kV на нова подстанция 110/20 kV. Кабелът от новата подстанция 110/20kV до имота се изтегля в нова тръбна канална мрежа, изпълнена с 4бр. PVC тръби Ф140 в изкоп. Кабелът се изтегля до нов трафопост 20/0,4 kV с трансформатор 160 kVA, монтиран в началото на общинския имот. Тръбната канална мрежа между новата подстанция 110/20 kV и общинския имот се изпълнява с 4 бр. PVC тръби Ф140 в изкоп, като една от тръбите се използва за изтеглянето на КЛ 20 kV. Втората тръба остава резервна за бъдещо изтегляне на втора кабелна линия Ср.Н при необходимост. Третата тръба се предвижда за изтеглянето на оптични комуникационни линии между двата имота (комуникационните линии са в обхвата на друг проект). Четвъртата тръба от тръбната канална мрежа се предвижда за резервна по смисъла на чл. 397 от Наредба № 3 от 9 юни 2004 г. за устройството на. електрическите уредби и електропроводните линии;

- Трафопост – от новия трафопост 20/0,4 kV, монтиран в началото на общинския имот, се предвижда да се захранят новите зарядни станции и уличното осветление по вътрешните улици в имота. Изграждането на този трафопост е в обхвата на настоящия проект. Трафопостът ще се предвиди с възможност за монтиране на по-голям трансформатор с цел подsigуряване на единични захранвания на ползватели ниско напрежение (НН);

- Кабелни линии Ср.Н – за захранване на бъдещите потребители в рамките на общинския имот се предвижда изграждането на кабелна линия 20 kV, изпълнена с кабел САХЕкТ 3x185mm² от КРУ на трафопоста, разположен в началото на имота. Кабелната линия се предвижда да бъде изпълнена в тръбна канална мрежа от 3 бр. PVC тръби Ф140 в изкоп. Пред всеки отделен имот се предвижда изграждането на кабелна шахта с цел последващо муфиране на КЛ 20 kV и подвеждането ѝ към трафопостовите на отделните ползватели (които не са в обхвата на настоящия проект). Тръбната канална мрежа в обхвата на общинския имот се изпълнява с 3 бр. PVC тръби Ф140 в изкоп, като една от тръбите се използва за изтеглянето на КЛ 20 kV. Втората тръба остава резервна за бъдещо изтегляне на втора кабелна линия Ср.Н при необходимост. Третата тръба се предвижда като резервна по смисъла на чл. 397 от Наредба № 3 от 9 юни 2004 г. за устройството на. електрическите уредби и електропроводните линии;

– Кабелни линии НН – в обхвата на общинския имот се предвижда изграждането на кабелни линии НН за захранване на зарядни станции и улично осветление. Кабелни линии НН се предвижда да се изпълнят с кабели тип САВТ с необходимото сечение, изтеглени в тръбна канална мрежа от 4 бр. PVC тръби $\Phi 110$ в изкоп. Една от тръбите се използва за изтеглянето на кабелната линия за улично осветление, втората тръба остава като резервна за изтегляне на оптични комуникационни линии към отделните ползватели на имота (комуникационните линии са в обхвата на друг проект). Останалите две тръби остават резервни.

2. В частния имот са включени:

– Външно ел. захранване – външното ел. захранване ще се осъществи на Ср.Н посредством изграждането на необходимия брой нови кабелни линии Ср.Н, изпълнени с кабели САХЕКТ $3 \times 185 \text{ mm}^2$ от нови КРУ в РУ 20 kV на нова подстанция 110/20 kV, собственост на ЕСО ЕАД. Меренето на консумираната ел. енергия става на страна 20 kV в новите КРУ в РУ 20 kV на нова подстанция 110/20 kV. Кабели от новата подстанция 110/20 kV се изтеглят в нова тръбна канална мрежа, изпълнена с необходимия брой PVC тръби $\Phi 140$ в изкоп. Кабелите се изтеглят до ниво кабелни шахти, в които шахти ще стане муфиране на новите КЛ Ср.Н със старите, отиващи до съществуващите трафопостове в парка;

– Трафопост – от новия трафопост 20/0,4 kV, монтиран в началото на имота, се предвижда да се запазят нови зарядни станции и уличното осветление по вътрешните улици в имота. Изграждането на този трафопост е в обхвата на настоящия проект. Трафопостът ще се предвиди с възможност за монтиране на по-голям трансформатор;

– Кабелни линии Н.Н – в обхвата на имота се предвижда изграждането на кабелни линии Н.Н за захранване на зарядни станции и уличното осветление. Кабелните линии НН се предвижда да се изпълнят с кабели тип САВТ с необходимото сечение, изтеглени в тръбна канална мрежа от 4 бр. PVC тръби $\Phi 110$ в изкоп. Една от тръбите се използва за изтеглянето на кабелната линия за улично осветление, а втората тръба остава резервна за изтегляне на оптични комуникационни линии към отделните ползватели на имота (комуникационните линии са в обхвата на друг проект). Останалите две тръби остават резервни.

8.1. Предварителен договор за присъединяване към електропреносната мрежа:

За присъединяването на нов присъединителен електропровод 110 kV от нова подстанция 110 kV СрН, собственост на „Индуриална зона Търговище“ АД, до поле 110 kV в п/ст „Търговище 1“, собственост на ЕСО ЕАД, „Индуриална зона Търговище“ АД и ЕСО ЕАД са подписали предварителен договор за присъединяване на обект на оператор на затворена електроразпределителна мрежа към преносната мрежа с № ПРД-ПР-110-3186 от 15.07.2024 г.

С допълнително споразумение № 1 от 05.09.2024 г. ЕСО ЕАД и „Индуриална зона Търговище“ АД е добавена нова точка 12.3 в договора, според която ЕСО ЕАД може да започне изпълнението на част от дейностите, необходими за присъединяването на обекта на оператора на затворената електроразпределителна мрежа, преди сключване на окончателния договор за присъединяване.

С допълнително споразумение № 2 от 30.10.2024 г. страните определят правата, задълженията и необходимите условия за присъединяване към преносната електрическа мрежа на 8 броя нови присъединителни електропроводи 20 kV, собственост на „Индуриална зона Търговище“ АД, до РУ 20 kV на нова подстанция 110/20 kV, собственост на ЕСО ЕАД. С посоченото споразумение се изменят условията за присъединяване, а именно нови 8 броя КРУ в РУ 20 kV на нова подстанция с предоставена мощност на основно захранване 80 MW – по 10 MW за всяко ново КРУ в РУ 20 kV на нова подстанция 110/20 kV, и съществуващи изводи „Енергия 1“ и „Енергия 2“ от ЗРУ 20 kV на

подстанция „Търговище 1“ 110/20 kV с предоставена мощност за резервно захранване 10 MW – по 5 MW за всеки от съществуващите изводи.

С допълнително споразумение № 3 от 10.01.2025 г. ЕСО ЕАД и „Индустриална зона Търговище“ АД изменят точки от предварителния договор, свързани с начина на присъединяването на обектите, изпълнението на дейностите и монтажа в подстанцията.

С допълнително споразумение № 4 от 21.03.2025 г. се изменят няколко точки от предварителния договор относно задълженията за обособяване на самостоятелен имот, върху който ще се изгради подстанцията.

8.2. График за строителството на енергийния обект:

Представеният от дружеството график за изпълнение на проекта включва следните срокове на строителството на „Индустриален парк Търговище“:

Вид	Продължителност	Срок на започване	Срок на завършване
Направа на изкоп	16 седмици	08.2025 г.	09.2025 г.
Доставка на кабел	5 седмици	08.2025 г.	12.2025 г.
Изтегляне на кабел в ККС	7 седмици	10.2025 г.	12.2025 г.
Направа на сплай и муфи	5 седмици	11.2025 г.	12.2025 г.
Доставка шахти	2 седмици	08.2025 г.	08.2025 г.
Доставка тръби	2 седмици	08.2025 г.	08.2025 г.
Полагане на тръби	16 седмици	09.2025 г.	12.2025 г.
Монтаж на шахти	19 седмици	09.2025 г.	01.2026 г.
Доставка на кабели НН	3 седмици	08.2025 г.	09.2025 г.
Доставка на кабели СрН	2 седмици	10.2025 г.	10.2025 г.
Захранващи линии НН	8 седмици	11.2025 г.	01.2026 г.
Захранващи линии СрН	9 седмици	11.2025 г.	01.2026 г.
Разпределителни табла НН	4 седмици	08.2025 г.	09.2025 г.
Монтаж на табла	3 седмици	12.2025 г.	01.2026 г.
Заземление на стълбове за улично осветление	3 седмици	09.2025 г.	10.2025 г.
Доставка на стълбове и анкерни групи	3 седмици	09.2025 г.	09.2025 г.
Стълбове	5 седмици	10.2025 г.	11.2025 г.
Анкерни групи	6 седмици	10.2025 г.	11.2025 г.
Осветителни Тела	5 седмици	01.2026 г.	02.2026 г.
Доставка на КТП 1	3 седмици	12.2025 г.	12.2025 г.
Направа на фундамент	3 седмици	11.2025 г.	12.2025 г.
Монтаж КТП 1	5 седмици	12.2025 г.	01.2026 г.
Доставка на КТП 2	3 седмици	12.2025 г.	12.2025 г.
Направа на фундамент	3 седмици	11.2025 г.	12.2025 г.
Монтаж КТП 2	5 седмици	12.2025 г.	01.2026 г.
Доставка на оборудване за реконструкция (РУ 20)	4 седмици	10.2025 г.	11.2025 г.
Монтаж на оборудване (РУ 20)	4 седмици	10.2025 г.	11.2025 г.

9. Технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена разпределителна мрежа“ с условия за изграждане на енергийния обект:

„Индустиална зона Търговище“ АД е представило административна структура за осъществяване на управлението на дейността и мрежата и е организирано както следва:

- управлението се осъществява от изпълнителен директор – Василка Ангелова Маринова, която отговаря за изпълнение решенията на Съвета на директорите и общото оперативно управление на акционерното дружество, неговите взаимоотношения с институции, инвеститори, клиенти, доставчици и други заинтересовани страни;

- Отдел „Експлоатация и поддръжка“ със следния персонал:

- Ръководител отдел/ главен енергетик – Кирил Иванов Йорданов, инженер; задълженията и отговорностите му са свързани основно с техническата експлоатация на затворената разпределителна мрежа и поддръжката на съоръженията, част от инфраструктурата на парка, гарантиране сигурността на мрежата и нейното развитие; отговаря и за присъединяването на нови клиенти към затворената разпределителна мрежа (ЗРМ), осъществява контрол върху оперативния персонал, извършващ експлоатацията, поддръжката, отчитането и присъединяването на клиенти в ЗРМ;

- Оперативен персонал – двама служители с инженерна квалификация – Пламен Борисов Боев и Пламен Цонев Колев; задълженията на оперативния персонал са свързани с експлоатацията и поддръжката на ЗРМ, както и техническото изпълнение на новите присъединявания.

- Отдел „Административно обслужване“ със следния персонал:

- Ръководител отдел – Иван Василев Иванов; отговаря за цялостното административно обслужване на индустриалната зона и присъединените към ЗРМ клиенти – издаване на документи, свързани с присъединяване, осигуряване на всички съпътстващи административни дейности (ВиК, информационно обслужване и др.);

- ИТ служител – Савина Каменова Попова; отговорностите ѝ са свързани с информационно-комуникационното обслужване на клиентите, присъединени към ЗРМ, отговаря за обмена на данни съгласно изискванията на чл. 88, ал.3 от ПТТЕ с оператора на електропреносната мрежа и координаторите на балансиращи групи.

Дружеството е представило копия на дипломи за завършено висше образование и автобиографии на назначените служители. Видно от тях назначените служители имат необходимото образование и професионален опит да изпълняват дейността „разпределение в затворена електроразпределителна мрежа“.

„Индустиална зона Търговище АД посочва, че всички останали специалисти, необходими за законосъобразното и ефективно функциониране на дружеството и осъществяване на лицензионната му дейност, с необходимия брой и квалификация, ще бъдат назначени на трудови или граждански договори при стартиране на дейността по „разпределение на електрическа енергия в затворена разпределителна мрежа с включени права и задължения на координатор на специална балансираща група“ и след издаване на лицензията.

Дружеството уверява, че има обособен офис за нуждите на лицензионната дейност в сграда на територията на индустриалния парк и разполага с необходимото обзавеждане, компютърна и комуникационна техника, с обособени 3 (три) броя работни станции, както и изцяло изградена необходимата инфраструктура за осъществяване на лицензионната дейност по разпределение на електрическа енергия в затворена разпределителна мрежа, с включени права и задължения на координатор на балансираща група за целите на компенсиране на технологичните загуби в мрежата.

Дейността на дружеството, свързана със събиране, обработване и изпращане на данни и от измерване и друга информация за участие на пазара, ще се осъществява при стартирането на дейността със следните средства: сървър XXX – операционна система XXX, файлов сървър и принт сървър; 1 (един) бр. персонален компютър XXX, операционна система XXX; антивирусна защита XXX; версия на XXX; версия на клиент за електронна поща XXX; 2 (два) броя преносими компютри XXX; операционна система XXX; антивирусна защита XXX; версия на XXX; версия на клиент за електронна поща

XXX; 1 (един) бр. многофункционално устройство XXX – принтер, скенер и копир; 1 (един) бр. нает сървър за електронна поща към XXX.

Информационната система в офиса ще позволява защитен отдалечен достъп до ресурсите на работните станции от всяко работно място с достъп до интернет.

Предвид горното, може да се приеме, че „Индустриална зона Търговище“ АД притежава технически, материални и човешки ресурси и организационна структура да изгради енергийния обект.

10. Документи във връзка с изграждането на енергийния обект:

В изпълнение на изискването на чл. 18, ал. 3, т. 2 от НЛДЕ, „Индустриална зона Търговище“ АД е представило в електронен формат изготвен проект за „изграждане, реконструкция и/или рехабилитация на вътрешна техническа инфраструктура в границите на индустриалния парк/зона“, фаза технически проект за обекта в следните части:

1. Подобект 2: Изграждане на модулна Пречиствателна станция за отпадни води (ПСОВ) за 250ЕЖ (еквивалент жители) в ПИ 73626.504.867 област Търговище, община Търговище, гр. Търговище, п.к. 7700, Промислена зона, вид собственост частна, вид територия урбанизирана, НТП за второстепенна улица, площ 9092 кв.м., квартал 12 – съгласно заданието на възложителя, се предвижда изграждане на нова захранваща кабелна линия НН за нова модулна ПСОВ за 250ЕЖ в ПИ 73626.504.867;

2. Подобект 3: Изграждане, реконструкция и/или рехабилитация на вътрешна техническа инфраструктура, в границите на индустриалния парк/зона – Клъстер 1 – съгласно заданието на възложителя е предвидено изграждане на нова, реконструкция и рехабилитация на съществуващата техническа инфраструктура в ПИ 73626.504.869 област Търговище, община Търговище, гр. Търговище, п.к. 7700, Промислена зона, вид собственост частна, вид територия урбанизирана, НТП за второстепенна улица, площ 9092 кв.м., квартал 12;

3. Подобект 4: Изграждане на дъждозадържателен резервоар в ПИ 73262.504.858 – съгласно заданието на възложителя проекта има за цел да осигури мониторинг, автоматично и ръчно управление на помпен възел предназначен да регулира нивото в резервоар за дъждовни води;

4. Подобект 5: Изграждане, реконструкция и/или рехабилитация на вътрешна техническа инфраструктура в границите на индустриалния парк/зона – Клъстер 2 – съгласно заданието на възложителя, се предвижда изграждане на нова, реконструкция и рехабилитация на съществуващата техническа инфраструктура в ПИ 73626.504.869 област Търговище, община Търговище, гр. Търговище, п.к. 7700, Промислена зона, вид собственост частна, вид територия урбанизирана, НТП за второстепенна улица, площ 9092 кв.м., квартал 12 и включва вътрешните за клъстер 2 тръбни канални мрежи, захранващ бетонов комплектен трансформаторен пост, кабелна линия СрН за бъдещите трафопостове, кабелни линии НН за захранване на зарядни станции и резервоар за вода, както и кабелни линии за улично осветление;

5. Подобект: Изграждане на вътрешна техническа инфраструктура (мрежи и инсталации) свързваща Клъстер 1 и Клъстер 2 в ПИ 73626.504.852, област Търговище, община Търговище, гр. Търговище, п.к. 7700, Промислена зона, вид собственост частна, вид територия урбанизирана, НТП за второстепенна улица, площ 6574 кв.м., квартал 23 – съгласно заданието на възложителя, се предвижда изграждане на нова, реконструкция и рехабилитация на съществуващата техническа инфраструктура, като в обхвата на проекта се включва захранващата кабелна линия СрН между Клъстер 1 и Клъстер 2.

Представеният проект е разработен и окомплектован в техническа фаза и е съгласуван с проектите в части архитектура, ВиК, ОВК, конструкции, технология и другите слаботокови инсталации.

Проектът за всеки отделен подобект е съгласуван и одобрен от Община Търговище.

Представен е Нотариален акт за учредяване право на строеж № 24 том III рег. № 2092 дело № 161 от 29.05.2025 г. в полза на ЕСО ЕАД за изграждане на понижаваща подстанция от 110 kV до работните 20 kV съставляваща П/ст. „Търговище Индустрия“ 110/20 kV, която следва да бъде изградена в част от ПИ 73626.504.389 и Нотариален акт за учредяване право на строеж и на сервитутни права № 48 том III рег. № 2280 дело № 171 от 10.06.2025 г. за учредяване безвъзмездно вещно право на строеж в пълен обем в полза на „Индустриална зона Търговище“ АД за изграждане на улица, която ще се изгради върху целия поземлен имот.

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

11. Финансови възможности за осъществяване на дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа“ с условия за изграждане на енергийния обект:

11.1. Източници на финансиране за изграждането на енергийния обект:

„Индустриална зона Търговище“ АД е представил договор за финансиране на инвестиция по националния план за възстановяване и устойчивост, Процедура за предоставяне на средства от механизма за възстановяване и устойчивост BG-RRP-3.007 „Програма за публична подкрепа за развитието на индустриалните райони, паркове и подобни територии за привличане на инвестиции“, Компонент 3 „Интелигентна индустрия“ от ПВУ. Договора е сключен между Министерство на иновациите и растежа и „Прима Магна Груп“ АД (предишно наименование на „Индустриална зона Търговище“ АД,) с партньор ЕСО ЕАД.

Дружеството е предоставило и Договор за банков кредит, сключен между „XXX“ ЕАД и „Индустриална зона Търговище“ АД на стойност XXX лева.

11.2. Инвестиционна програма:

В съответствие с изискванията на НЛДЕ, „Индустриална зона Търговище“ АД е представил инвестиционна програма за периода 2025 г. – 2029 г.:

Инвестиционна програма						
		2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.
		ЛВ.	ЛВ.	ЛВ.	ЛВ.	ЛВ.
1.	Изграждане на съоръжения ВН	XXX				
2.	КРУ в открита разпределителна уредба, изводни полета	XXX	XXX			
3.	Изграждане съоръжения СрН					
3.1.	Трафопостове и възлови станции СрН/НН	XXX	XXX			
3.2.	Кабелни електропроводи СрН	XXX	XXX			
3.3.	Генератор за резервно захранване	XXX	XXX			
4.	Изграждане съоръжения НН					
4.1.	Кабелни мрежи НН	XXX	XXX			

4.2.	Ел. табла , електромери , часовници	XXX	XXX			
5.	Вътрешна инфраструктура	XXX	XXX			
ОБЩО СРЕДСТВА ЗА ИНВЕСТИЦИИ		XXX	XXX			

Заявителят посочва, че инвестиционната програма ще бъде реализирана през първите две години, като ще бъдат изградени всички необходими съоръжения на високо, средно и ниско напрежение.

11.3. Ремонтна програма:

Представената ремонтна програма на дружеството е за периода 2027 г. – 2029 г., като за всяка година са предвидени по XXX лв., разходи за ремонт.

11.4. Финансов модел:

„Индустриална зона Търговище“ АД е предоставил бизнес план, както и финансов модел за периода 2025 г. – 2029 г. с представени прогнозни отчети за приходите и разходите, прогнозен балансов отчет и прогнозен отчет на паричните потоци. **Прогнозата е направена, съгласно изискванията на чл. 30, ал. 8 от Закона за енергетиката.**

Прогнозния отчет за приходите и разходите е, както следва:

			2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.
1.	Приходи от дейността	хил. лв.	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
1.1.	Разпределена енергия	MWh		XXX	XXX	XXX	XXX
1.2.	Приходи от достъп	хил. лв.		XXX	XXX	XXX	XXX
1.3.	Приходи от разпределение СрН	хил. лв.		XXX	XXX	XXX	XXX
1.4.	Приходи от разпределение НН	хил. лв.		XXX	XXX	XXX	XXX
1.5.	Приходи от услуги	хил. лв.	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
1.6.	Приходи от продажба на активи	хил. лв.	XXX				
1.7.	Други приходи (наеми)	хил. лв.	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
2.	Разходи, в т.ч.	хил. лв.	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
3.	Технологичен разход	хил. лв.		XXX	XXX	XXX	XXX
4.	Финансов резултат печалба/(загуба)	хил. лв.	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
5.	Корпоративен данък	хил. лв.	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
6.	Нетен финансов резултат	хил. лв.	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX

Видно от финансовия модел до 2029 г., дружеството прогнозира приходите от разпределение на електрическа енергия да се покачват от XXX хил. лева през 2026 г. до XXX хил. лева през 2029 г. Прогнозните разходи за периода са в размер от XXX хил. лева за 2026 г. до XXX хил. лева за 2029 г., като очакванията на дружеството са да реализира положителен финансов резултат.

В представения от дружеството прогнозен паричен поток са предвидени паричните средства и еквиваленти да достигнат до XXX хил. лв към XXX г., като е отразена инвестиционната дейност на дружеството и очакваните постъпления от клиенти.

При така заложените параметри и допускания, нетните парични потоци са положителни стойности във всички години, което е индикатор, че дружеството ще има финансови възможности да обслужва всички задължения.

Предвид гореизложеното, може да се направи извод, че изграждането на енергийния обект на „Индустриална зона Търговище“ АД е финансово ефективен и икономически целесъобразен и заявителят е осигурил необходимото финансиране за изграждане на енергийния обект. Извършеният анализ показва, че при изпълнение на заложените във финансовия модел параметри, дружеството ще акумулира положителни нетни парични потоци.

12. На основание чл. 38в, ал. 1 и ал. 3 във връзка с чл. 88а, ал. 2 и чл. 104а, ал. 1 от ЗЕ „Индустриална зона Търговище“ АД е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги, както и проект на Общи условия за достъп и пренос до/през затворената електроразпределителна мрежа, които са предмет на разглеждане в отделно административно производство.

13. Информация, представляваща защитена по закон информация:

„Индустриална зона Търговище“ АД е представило становище, че в представените от дружеството документи, част от административната преписка се съдържа информация, съставляваща търговска тайна. Представени мотиви за нейното квалифициране като такава, включително и чрез посочване на частен интерес, който ще бъде засегнат при нейното разкриване, в съответствие с разпоредбите на чл. 3 от Закона за защита на търговската тайна и на § 1, т. 9 от Допълнителните разпоредби на Закона за защита на конкуренцията.

Заявителят е представил обосновка относно обхвата на защитената информация, която счита, че се съдържа в представените документи към заявлението, а именно: не следва да се оповестяват публично данните, съдържащи се в бизнес плана за дейността на „Индустриална зона Търговище“ АД. Информацията, квалифицирана от дружеството като търговска тайна не следва да бъде публично достъпна за трети лица, тъй като това може да доведе до накърняване на стопанските и финансови интереси на „Индустриална зона Търговище“ АД.

Съгласно чл. 18 от ЗЕ не следва да бъде разгласявана информация, обявена за търговска тайна от заявителите и лицензиантите, ако нейното разгласяване би довело до нелоялна конкуренция между търговци, или до застрашаване на търговския интерес на трети лица. Предвид горното, посочената информация следва да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на КЕВР на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от ЗЕ.

II. Подаденото от „Индустриална зона Търговище“ АД заявление с вх. Е-ЗЛР-Л-84 от 12.05.2025 г. касае обособената територията на „Индустриален парк Търговище“, която се съдържа в обхвата на лицензия № Л-138-07 от 13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, издадена на „Електроразпределение Север“ АД. В тази връзка, според чл. 43, ал. 15 от ЗЕ територията, за която се издава лицензия за разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа не се изключва от територията, за която е издадена лицензия за разпределение на електрическа енергия.

Изказвания по т.4.:

Докладва М. Трифонов. Административното производство е образувано по

цитираното заявление. След преглед и анализ на приложените документи е установено, че отговарят на изискванията на ЗЕ и НЛДЕ.

По отношение на издаване на лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа“, по отношение на крайните действителни собственици на дружеството се достига до Петър Йорданов Господинов и Димитър Ангелов Попов, граждани на Р България. Предвид горното, по отношение на „Индустириална зона Търговище“ АД не е приложима забраната на чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици.

По отношение на статута на индустриалния парк е установено, че е регистриран в регистъра, който се ръководи от министъра на икономиката и индустрията съгласно ЗИП. Предвид това е допустимо искането за издаване на лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа“.

По отношение на интегрираността на дейностите, както и мотивите, че тази лицензия трябва да бъде извън лицензията на електроразпределителното дружество, дружеството посочва, че присъединяването на бъдещите обекти на територията на Индустриален парк Търговище към мрежата на „ЕР Север“ е невъзможно, предвид факта, че територията на индустриалния парк е собственост на „Индустириален парк Търговище“ и в случая основният лицензиант за територията не може пълноценно и продуктивно да осъществява лицензионните си задължения. Индустриалният парк ще бъде охраняема зона с контролиран достъп. Във връзка с изискванията на чл. 11, ал. 4, т. 5 от НЛДЕ, дружеството е представило списък на настоящите и бъдещи клиенти на затворената електроразпределителна мрежа.

По отношение на срока на лицензията, дружеството е поискало срок 35 години. След анализ е установено, че срокът следва да бъде определен на 30 години.

Относно описание и основни технически параметри на енергийния обект, „Индустириална зона Търговище“ АД ще оперира върху територия около 53 776 м², който се състои от 49 броя сгради, помпени станции и т.н. Основната присъединителна мощност на Индустриалния парк е 80 MW чрез подстанции, собственост на Индустриалния парк. Дружеството е представило предварителен договор за присъединяване към електропреносната мрежа на електропровод 110 kV от нова подстанция 110 kV СрН, собственост на „Индустириална зона Търговище“ АД. Представен е График за строителството на Индустриалния парк.

По отношение на източници на финансиране за изграждането на енергийния обект, „Индустириална зона Търговище“ АД е представил договор за финансиране на инвестиция по националния план за възстановяване и устойчивост. Дружеството е предоставило и Договор за банков кредит, сключен между „Българска банка за развитие“ ЕАД и „Индустириална зона Търговище“ АД. Инвестицията е в размер на 34 622 386 лв., която основно ще бъде изпълнена в 2025 г. и 2026 г. Предоставен е финансов модел на дружеството.

По отношение на информацията, представляваща защитена по закон информация, „Индустириална зона Търговище“ АД е представило становище, че в представените от дружеството документи, част от административната преписка, се съдържа информация, съставляваща търговска тайна. Предвид горното, посочената информация следва да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на КЕВР на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от ЗЕ.

Подаденото от „Индустириална зона Търговище“ АД заявление касае обособената територията на „Индустириален парк Търговище“, която се съдържа в обхвата на лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“, издадена на „Електроразпределение Север“ АД. В тази връзка, според чл. 43, ал. 15 от ЗЕ територията, за която се издава лицензия за разпределение на електрическа енергия в затворена

електроразпределителна мрежа не се изключва от територията, за която е издадена лицензия за разпределение на електрическа енергия.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 8, предложение първо и ал. 3 от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 7а и чл. 18, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага Комисията да обсъди следните решения:

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

М. Трифонов отбеляза, че работната група е установила допусната техническа грешка, която ще бъде отстранена.

Бл. Голубарев посочи, че същата грешка е допусната и на стр. 13 в доклада.

М. Трифонов заяви, че грешките ще бъдат отстранени.

Пл. Младеновски изиска целият доклад да бъде проверен преди публикуването му. Председателят обяви, че насрочва откритото заседание да се проведе на 17.09.2025 г. от 10.00 часа и подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 8, предложение първо и ал. 3 от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 7а и чл. 18, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, Комисията

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-84 от 12.05.2025 г. за издаване на лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа“, подадено от „Индустириална зона Търговище“ АД;
2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 17.09.2025 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Индустириална зона Търговище“ АД, като се осигури и възможност за дистанционно участие.
3. Докладът, датата и часът на провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР.
4. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

В заседанието по **точка четвърта** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков.

Решението е взето с **четири гласа „за“** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.5. Комисията разглежда доклад относно **извънредна проверка по документи и на място за изпълнение на условията на Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, издадена на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД във връзка с постъпила в КЕВР жалба за лошо качество на електрическата енергия в община Копривщица.**

Във връзка със Заповед № 3-Е-241 от 22.07.2025 г. и на основание чл. 22, ал. 1, чл. 75, ал. 2, т. 1, чл. 76, ал. 4, чл. 77, ал. 2 и ал. 4, чл. 78 и чл. 80 от Закона за енергетиката, и чл. 10, ал. 1, т. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) и на нейната администрация е извършена извънредна проверка по документи и на място за изпълнение на условията на Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, издадена на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД (ЕРМ Запад) във връзка с постъпила в КЕВР жалба за лошо качество на електрическата енергия в община Копривщица.

Проверката е свързана с жалба, с вх. № Е-07-93-2 от 23.06.2025 г., относно лошо качество на електрическата енергия в община Копривщица, подадена от г-жа Мария Христова Тороманова – кмет на Община Копривщица, София-област. Проверката е извършена по документи и на място на енергийни обекти на лицензионната територия на дружеството, които захранват с електрическа енергия територията на община Копривщица, а именно: въздушна електропроводна линия (ВЕЛ) 20 kV „Козница“ и ВЕЛ 20kV „Еленско“, захранвани от подстанция (п/ст) 400/110/20 kV „Златица“, в периода 24.07.2025 г. - 01.08.2025 г.

В изпълнение на заповедта работната група извърши следното:

С писмо изх. № Е-07-93-2 от 04.07.2025 г. ЕРМ Запад е уведомено за постъпилата в КЕВР жалба, с вх. № Е-07-93-2 от 23.06.2025 г., относно лошо качество на електрическата енергия в община Копривщица, подадена от г-жа Мария Христова Тороманова – кмет на Община Копривщица, София-област.

Изискани са информация и данни както следва:

1. Еднолинейна схема на мрежа средно напрежение на територията на община Копривщица;

2. Извадка от диспечерските дневници, съдържаща информация за всички прекъсвания на страна средно и ниско напрежение, засягащи клиентите на територията на общ. Копривщица в периода от 01.06.2024 г. до 01.07.2025 г. Информацията да включва броя, времетраенето, причините за прекъсванията и броя на засегнатите клиенти;

3. Копия на обходните листове на съоръженията по т. 1, изготвени в периода от 01.01.2023 г. до 01.07.2025 г. и доказателства за предприети от дружеството в същия период мерки за намаляване броя и времетраенето на непланираните изключения.

С писмо изх. № Е-07-93-2 от 22.07.2025 г. и на основание чл. 18 от Методика за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги ЕРМ Запад е

уведомено, че в периода 24.07.2025 г. – 01.08.2025 г. ще бъде извършена извънредна проверка на място на енергийни обекти на лицензионната територия на дружеството, които захранват с електрическа енергия територията на община Копривщица, а именно: въздушна електропроводна линия (ВЕЛ) 20 kV „Козница“ и ВЕЛ 20kV „Еленско“, захранвани от подстанция (п/ст) 400/110/20 kV „Златица“.

На 24.07.2025 г. длъжностните лица:

- Бисер Дихонов - главен експерт в дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“,
 - Емил Кръстев - главен експерт в дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“,
- посетиха участъци от ВЕЛ 20 kV както следва:

1. ВЕЛ „Козница“:

1.1. след секционен разединител с диспечерско наименование РОС 2394 до секционен разединител с диспечерско наименование РОС 2396;

1.2. преди и след секционен разединител с диспечерско наименование РОС 3581;

2. ВЕЛ „Еленско“:

2.1. преди и след мрежови разединител с диспечерско наименование МР 937.

При извършените проверки на място присъстваха следните служители на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД:

- Васил Василев – директор на дирекция „Експлоатация и поддържане“;
- Ангел Рашев – ръководител на Оперативен център (ОЦ) Пирдоп.

От „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е предоставена информация както следва:

С писмо от 11.07.2025 г. дружеството е предоставило следните документи и информация:

- еднолинейна схема на мрежа средно напрежение на територията на община Копривщица;

- извадка от диспечерски дневници, за периода от 01.06.2024 г. до 01.07.2025 г., за регистрирани смущения на страна средно и страна ниско напрежение, засягащи територията на общината;

- информация относно причините за регистрираните в посочения период планирани и непланирани прекъсвания на електрозахранването на страна средно и ниско напрежение;

- информация за предприетите и изпълнени дейности за повишаване на сигурността на електроенергийните доставки на територията на община Копривщица;

- копия на протоколи от обходи, извършени на територията на ОЦ „Пирдоп“, за ВЕЛ „Козница“ и ВЕЛ 20 kV „Еленско“, кабелна линия средно напрежение (КЛ СрН) 20 kV „Козница“ в периода от началото на месец януари 2023 г. до края на месец април 2024 г., ведно с работни карти с информация за предприетите от дружеството мерки.

Съгласно разпоредбата на чл. 80, ал. 1 от Закона за енергетиката за резултатите от извършената проверка е съставен Констативен протокол (КП) № Е-18 от 12.08.2025 г. Същият е връчен на 15.08.2025 г. на г-н Стефан Живков Тимов, упълномощен представител на електроразпределителното дружество.

С писмо вх. № Е-13-62-112/21.08.2025 г. и съгласно определения в чл. 9, ал. 4 от Методика за осъществяване на контролните правомощия на КЕВР по Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на

водоснабдителните и канализационните услуги, в 7-дневен срок от връчване на КП № Е-18/12.08.2025 г. от „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД са дадени писмени обяснения относно направените констатации в констативния протокол.

ЕРМ Запад е посочило, че дружеството изпълнява задълженията си да поддържа, експлоатира и развива електроразпределителната мрежа. В изпълнение на Наредба № 9 от 2004 г. за техническата експлоатация на електрически централи и мрежи дружеството планира и извършва обходи, огледи и профилактика на съоръженията, включително заснемане на електроенергийните съоръжения с термовизионна камера и провеждане на изпитания с ултразвуков детектор, като констатираните забележки и несъответствия се отстраняват своевременно. Дружеството е посочило, че изискванията на Наредба № 16 за сервитутите на енергийните обекти се изпълняват, като се планират и извършват просеки по мрежа средно напрежение и кастрене по мрежи ниско напрежение. Уточнено е, че дружеството няма право да премахва дървета извън сервитутните зони. За територията на гр. Копривщица дейността по прочистване на сервитутните зони е била съобразена с провеждането на Националния събор на народното творчество. Действията са започнали веднага след приключване на събора. ЕРМ Запад е уточнило, че към настоящия момент се извършват просеки по съоръжения, захранващи клиентите в гр. Копривщица, както следва:

- в сервитутната зона на ВЕЛ 20 kV „Козница”, в участъка след РОС 3581 от стълб № 1 до стълб № 66 и прилежащите отклонения, като е предвидено изсичане на 3090 броя единични дървета, 25075 декара храсти и оформяне на короните на 94 броя дървета;

- в сервитутната зона на ВЕЛ 20 kV „Еленско”, в участъци след МР 937/РОС 2375 от стълб № 1 до стълб № 38, след РОС 2378 от стълб № 1 до стълб № 70 и прилежащите отклонения, като е предвидено изсичане на 6071 броя единични дървета, 34.6 декара храсти и оформяне на короните на 17 броя дървета.

Предвидено е просеките по двата електропровода да приключат до края на месец август 2025 г.

До края на месец септември 2025 г. ще бъдат извършени следните действия по електроразпределителната мрежа:

- поставяне/подмяна на обозначителни табели;
- изписване на номерацията по стълбовете;
- подмяна на частично корозирал желязорешетъчен стълб на ВЕЛ „Козница”.

ЕРМ Запад е изразило уверението, че констатираните забележки в Констативен протокол № Е-18/12.08.2025 г. не се отразяват пряко на сигурността и качеството на доставяната електрическа енергия на клиентите в гр. Копривщица.

Дружеството е посочило, че полага дължимата грижа да поддържа и развива електроразпределителната мрежа с цел повишаване на качеството и сигурността на доставяната електрическа енергия на своите клиенти.

В резултат на събраните в хода на проверката документи са направени следните констатации:

1. Констатации от извършената проверка по документи:

За периода от 01.06.2024 г. до 01.07.2025 г. са регистрирани планирани и непланирани прекъсвания на електрозахранването на страна средно и ниско напрежение, както следва:

- планирани прекъсвания - 30 бр. Причините за планираните прекъсвания са посочени като прекъсвания по искане на ЕСО ЕАД, дейности по ремонтно-експлоатационно обслужване и оперативни прекъсвания;

- непланирани прекъсвания – общо 123 бр., като с продължителност до 3 минути са 44 бр.; до 5 минути – 20 бр.; над 5 минути – 59 бр. Като причини за непланираните прекъсвания са посочени лоши метеорологични условия – бури, мълнии, снежни затрупвания, паднали върху разпределителната мрежа дървета, растящи извън

сервитутната зона, преходни повреди в мрежата, повреди в съоръжения чужда собственост, повреди, причинени от птици и оперативни превключвания. Дружеството твърди, че 40 % от непланираните прекъсвания са с продължителност до 3 минути и 17 % са с продължителност до 5 минути.

За планираните изключения ЕРМ Запад твърди, че предварително е уведомило клиентите за времето и продължителността на прекъсванията в електронното издание <https://3e-news.net/bg> и на сайта на дружеството: www.ermzapad.bg.

Представените копия на протоколи от обходи, извършени на територията на ОЦ „Пирдоп“, съдържат следната информация:

- За ВЕЛ „Козница“, в участъка след секционен разединител с диспечерско наименование РОС 2394 до РОС 2396, е отбелязана спешна нужда от направа на цялостна просека и просека за разширяване, опасни единични дървета, обрасли фундаменти на стълбове, корозирали стоманорешетъчни стълбове, липсващи и повредени обозначителни табели. Обходът е извършен на 18.04.2024 г.;

- За ВЕЛ „Козница“, в участъка след мрежови разединител с диспечерско наименование МР 948, е отбелязана спешна нужда от направа на цялостна просека и просека за разширяване, опасни единични дървета, обрасли фундаменти на стълбове, корозирали стоманорешетъчни стълбове, липсващи и повредени обозначителни табели. Обходът е извършен на 20.04.2024 г.;

- За ВЕЛ „Еленско“, в участъка след мрежови разединител с диспечерско наименование МР 937¹, е отбелязана спешна нужда от направа на цялостна просека и просека за разширяване, опасни единични дървета, обрасли фундаменти на стълбове, корозирали стоманорешетъчни стълбове, липсващи и повредени обозначителни табели. Обходът е извършен на 12.04.2024 г.;

- За ВЕЛ „Еленско“, в участъка след мрежови разединител с диспечерско наименование МР 945, е отбелязана спешна нужда от направа на цялостна просека и просека за разширяване, опасни единични дървета, обрасли фундаменти на стълбове, корозирали стоманорешетъчни стълбове, липсващи и повредени обозначителни табели. Обходът е извършен на 15.04.2024 г.;

- За ВЕЛ „Еленско“, в участъка от секционен разединител с диспечерско наименование РОС 2294 до РОС 2293, до ЖР 47, са отбелязани обрасли фундаменти на стълбове и корозирали стоманорешетъчни стълбове. Обходът е извършен на 04.04.2023 г.;

- За ВЕЛ „Еленско“, в участъците от секционен разединител с диспечерско наименование РОС 2302 до ТП ТКСЗ и РОС 2302 до РОС 2300, са отбелязани обрасли фундаменти на стълбове и корозирали стоманорешетъчни стълбове. Обходът е извършен на 04.04.2023 г.;

- За КЛ СрН 20kV „Козница“, в участъците (4 на брой), за които са представени протоколи от извършени обходи, не са посочени нередности и повреди, подлежащи на отстраняване.

ЕРМ Запад твърди, че е изпълнило следните мероприятия за повишаване сигурността на електроенергийните доставки на територията на община Копривщица:

- Реализирало е дейности по прочистване на растителност в сервитутната зона на мрежа средно и ниско напрежение;

- Извършило е техническа оценка на захранващите изводи и разположението на трансформаторните постове в района за подобряване на оперативността на мрежа средно напрежение, съкращаване на времето за локализиране на аварии и ограничаване на броя и

¹ В протокола, представен от ЕРМ Запад, диспечерското наименование е посочено като МР 973. В действителност диспечерското наименование, с което е маркиран железорешетъчният стълб, на който е монтиран секционният разединител, е МР 937.

продължителността на смущенията. Монтирало е комутационни апарати с дистанционно управление и предаване на данните;

- Подменена е изолацията и са регулирани проводници в отделни участъци от ВЕЛ „Козница“ и ВЕЛ „Еленско“;

- Монтирало е птицезащитни средства с цел обезопасяване на електропроводите и ограничаване на прекъсванията, предизвикани от случайния допир на птици и животни до електроразпределителната мрежа;

- Извършило е реконструкция на кабелна линия средно напрежение в участък от електропровод 20 kV „Козница“;

- Извършило е обходи и огледи на електроенергийните съоръжения, с цел превенция и своевременно отстраняване на констатирани забележки. Реализирало е технически мероприятия по поддържане, като е извършило проверка на заземителния контур и е извършило преработване на мостови връзки и симетриране на товарите;

- ЕРМ Запад е посочило, че изпълнява мероприятия по заснемане на електроенергийните съоръжения в района, с цел създаване и използване на Географска информационна система (ГИС) за електронен достъп до всички обекти;

- Дружеството твърди, че продължава изпълнението на дейности по направа на просека в сервитутната зона на хранващите електропроводи. Посочило е, че дейностите по ВЕЛ „Козница“ са ориентирани в участъка от гара Копривщица по долината на река Тополница до град Копривщица. По ВЕЛ „Еленско“ дейностите са ориентирани в участъка от село Душанци по билото на връх Климаш до град Копривщица.

За описаните по-горе твърдения не са приложени писмени доказателства, с изключение на дейностите по изсичане на отделни дървета по ВЕЛ 20 kV „Козница“, за които са представени копия на поръчки с реквизити, доказващи тяхното изпълнение (номер, баркод, възложител, изпълнител, място на изпълнение, вид дейност, дата, час, единица мярка, количество, подписи).

2. Констатации от извършената проверка на място на енергийни обекти, които са аварирали в периода от 01.06.2024 г до 01.07.2025 г.:

На 24.07.2025 г. служителите Бисер Дихонов - главен експерт в отдел „Контрол и решаване на спорове в електроенергетиката и топлоенергетиката“ и Емил Кръстев - главен експерт в отдел „Контрол и решаване на спорове в електроенергетиката и топлоенергетиката“, посетиха участъци от ВЕЛ „Козница“ и ВЕЛ „Еленско“ на територията на ОЦ Пирдоп.

От страна на ЕРМ Запад на територията на ОЦ Пирдоп присъстваха:

1. Васил Василев – директор на дирекция „Експлоатация и поддържане“ в „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД;

2. Ангел Рашев – ръководител на ОЦ Пирдоп.

Проверени бяха участъци от ВЕЛ 20 kV:

- ВЕЛ „Козница“

- След секционен разединител с диспечерско наименование РОС 2394 до секционен разединител с диспечерско наименование РОС 2396 беше установено, че е извършвана частична направа на просека и изсичане на опасни единични дървета. Установено беше наличието на опасни единични дървета, намиращи се в непосредствена близост до проводниците на електропровода. Установени бяха обрасли трева и храсти, фундаменти и тела на стълбове, корозирали стоманорешетъчни стълбове, липсващи обозначителни табели. Стълбовете в този участък от ВЕЛ са с нечетлива или липсваща номерация;

- Преди и след секционен разединител с диспечерско наименование РОС 3581 (за който до момента не е представен протокол от извършен обход) беше констатирано, че е извършвана частична направа на просека и изсичане на опасни единични дървета. Установено беше наличието на единични дървета в опасна близост и клони между проводниците на електропровода. Установени бяха обрасли в бурени, трева и храсти фундаменти и тела на стълбове, корозирали стоманорешетъчни стълбове, липсващи обозначителни табели. Установен беше частично корозирал желязорешетъчен стълб без номерация, в непосредствена близост до пътното платно, наклонен в посока река Тополница. Стълбовете в проверявания участък от ВЕЛ са с нечетлива или липсваща номерация.

- ВЕЛ „Еленско“

- Преди и след мрежови разединител с диспечерско наименование МР 937 беше установено, че е извършвана направа на просека, както по оста на електропровода, така и просека за разширяване в сервитута на електропровода. Установено беше изсичане на опасни единични дървета. Установени бяха обрасли в бурени, трева и храсти фундаменти и тела на стълбове, в т.ч. и желязорешетъчният стълб, на който е монтиран МР 937. Бяха установени корозирали стоманорешетъчни стълбове (в т.ч. и стълбът, на който е монтиран МР 937) и повредени или липсващи обозначителни табели. Констатирано беше несъответствие в номерацията на диспечерското наименование, отбелязано беше на стълба и това, посочено в протокола от извършения обход, а именно наименованието на стълба е МР 937, а това, посочено в протокола, е МР 973.

Заклучение:

При извършената във връзка с подадената жалба за лошо качество на доставяната на територията на община Копревщица електрическа енергия проверка работната група не констатира нарушения на издадената на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическата енергия“.

Събраните в хода на проверката документи и констатациите от посещенията на място енергийни съоръжения налагат извода, че проблемите с честите смущения на електрозахранването на гр. Копревщица са предизвикани от лошото техническо състояние на захранващите въздушни електропроводи средно напрежение, както и частично неизпълнение от страна на дружеството на вменените им от Наредба № 9 от 9 юни 2004 г. за техническата експлоатация на електрически централи и мрежи и Наредба № 16 от 9 юни 2004 г. за сервитутите на енергийните обекти дейности, свързани с тяхната експлоатация и текущо поддържане.

Комисията няма компетентност да следи за техническото състояние и правилната експлоатация на електроразпределителната мрежа.

Предварителен, текущ и последващ контрол за техническото състояние и експлоатацията на енергийните обекти е вменен на министъра на енергетиката съгласно чл. 75, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката.

Изказвания по т.5.:

Докладва Бл. Балабанов. Проверката е свързана с жалба относно лошо качество на електрическата енергия в община Копревщица, подадена от г-жа Мария Тороманова – кмет на Община Копревщица, София-област. Проверката е извършена по документи и на място на енергийни обекти, а именно: въздушна електропроводна линия (ВЕЛ) 20 kV „Козница“ и ВЕЛ 20kV „Еленско“, захранвани от подстанция (п/ст) „Златица“. Изисканите и предоставени документи са посочени в доклада. Констатациите от извършената проверка са, че за периода от 01.06.2024 г. до 01.07.2025 г. са извършени 30 бр. планирани прекъсвания и 123 бр. непланирани прекъсвания. Представените копия на протоколи от

обходи, извършени на територията на ОЦ „Пирдоп“, съдържат информация в много части на електропроводите относно спешна нужда от направа на цялостна просека и просека за разширяване, опасни единични дървета, обрасли фундаменти на стълбове, корозирали стоманорешетъчни стълбове, липсващи и повредени обозначителни табели. Обходите са извършени през м. април 2024 г. Работната група след проверка на място на същите електропроводи е установила в присъствие на Васил Василев – директор на дирекция „Експлоатация“ и Ангел Рашев – ръководител на ОЦ Пирдоп, че е извършвана частична направа на просеки на отделни места, но на повечето такава не е извършена. Установени са обрасли фундаменти, тела на стълбове и т.н. Състоянието на електропроводите е много лошо. При извършената проверка и събраните в хода на проверката документи се е установило, че проблемите с честите смущения на електрозахранването на гр. Копривщица са предизвикани от лошото техническо състояние на захранващите въздушни електропроводи средно напрежение, както и частично неизпълнение от страна на дружеството на вменените им от Наредба № 9 за техническата експлоатация на електрически централи и Наредба № 16 за сервитутите на енергийните обекти дейности, свързани с тяхната експлоатация и текущо поддържане. Комисията няма компетентност да следи за техническото състояние и правилната експлоатация на електроразпределителната мрежа.

Предварителният, текущ и последващ контрол за техническото състояние и експлоатацията на енергийните обекти е вменен на министъра на енергетиката съгласно чл. 75, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката.

Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методика за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги, работната група предлага на Комисията:

1. Да приеме доклада на работната група относно извършената проверка;
2. В съответствие с чл. 31, ал. 2 от Административнопроцесуалния кодекс да изпрати жалбата, подадена от г-жа Мария Христова Тороманова - кмет на Община Копривщица, както и копие от настоящия доклад на министъра на енергетиката за разглеждане по компетентност.

Пл. Младеновски попита установената причина за честите прекъсвания само лошото състояние на просеките ли е.

Бл. Балабанов отговори, че причината е предимно от просеките и от лошото състояние на енергийните съоръжения – корозирали стълбове, обрасли фундаменти, разрушени фундаменти...

Пл. Младеновски отбеляза, че това няма общо с кратките прекъсвания.

Бл. Балабанов каза, че кратките прекъсвания са предимно от просеките, липсата на достатъчно просеки. Като причина за прекъсвания е констатирано единствено това.

Пл. Младеновски посочи, че 120 бр. за една година са непланираните прекъсвания.

Бл. Балабанов уточни, че 123 бр. са непланираните прекъсвания и 50 бр. планираните прекъсвания, като са посочени с продължителност до 3 мин., до 5 мин.

Пл. Младеновски каза, че прекъсванията не са през ден, защото има справка за Копривщица, където за периода 14 октомври – 11 юни 2025 г. само за уикендите, а не за целия период, са 20 и няколко прекъсванията.

Бл. Балабанов отговори, че това е констатирано при проверката. Възможно е дружеството да е дало непълни данни.

Пл. Младеновски цитира:

26.06.2025 г. – 9:22 ч. до 9:30 ч.; 9:45 ч. до 9:46 ч.; 9:47 ч. до 9:52 ч.

03.07.2025 г. – 7:55 ч. до 7:58 ч.; 8:40 ч. до 8:43 ч.; 13:47 ч. до 13:48 ч.

Председателят обобщи, че прекъсванията са кратки, но постоянни.

Бл. Балабанов каза, че посочените в доклада са изключване на цялата Копривщица на хранящите електропроводи. Отделно вътре може да има частични изключения от мрежа ниско напрежение и от други дейности, които не са посочени и не влизат в тази бройка. Това са само тези, които касаят целия град.

Бл. Голубарев посочи, че такова кратко изключване за 1 минута означава, че са т.нар. маневри, т.е. за да превключи един разединител, той трябва да изключи първо, за да го включи и тогава пак да възстанови напрежението. Това няма да се заведе като непланирано изключване и като нищо не се завежда. АПВ-та също, те са секунди, докато тук се говори за 1 минута. Така че на практика смущенията са много повече от тези, които са дадени – 123 бр.

Пл. Младеновски отбеляза, че това е основното на жалбата. Хората твърдят, че там живеят в някаква „дискотека“ - постоянно включване и изключване.

Бл. Голубарев отново каза, че през ден са тези изключения, които са регистрираните. Това означава, че поне три-четири пъти са в действителност. Трудно е да се каже колко са. Тези маневри няма как да се засекат. Хората не могат да направят разлика между планирано и маневрено прекъсване, АПВ-та и т.н. Но самият факт, че регистрираните прекъсвания са 123 бр., означава много сериозно нещо. Кратките изключения директно не са свързани, но индиректно са свързани. Бл. Голубарев обясни, че ако първото изключване е голямото от просеката, след това маневрите, за да може да се захрани от друго място, е свързано с други изключения на хора, които дори не са пряко пострадали от просеките. Бл. Голубарев даде пример с шосе, на което е станала катастрофа. Това влияе на други пътища, които не са пряко свързани с аварията, но изпитват неудобство, за да се пренасочи временно движението. Бл. Голубарев обобщи, че 123 бр. регистрирани непланирани прекъсвания и 50 бр. планирани прекъсвания, което означава, че са пред ден, действително са много.

Бл. Балабанов каза, че тук проблемът е малко по-широк, защото дружеството знае за тези проблеми. Посочили са ги при обходите, извършили са обходите, знаят, че има нужда, но не я правят. Това е била една от точките в принудителната мярка, която е дадена на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД по време на Коледните празници, да извършат необходимите действия, да се срещнат с горските стопанства и да си оправят просеките. Досега в Комисията се получават само едни писма, с които дружествата канят лесничействата и министерството на срещи. Нищо конкретно.

Д. Кочков попита тази дейност от дружествата с разрешение на лесничействата ли се извършва.

Бл. Балабанов отговори, че когато се извършва сеч, задължително се издава разрешение от лесничейството.

Д. Кочков попита външен изпълнител ли го прави или го правят самите дружества.

Бл. Балабанов отговори, че почти винаги се извършва от външен изпълнител. Много рядко със собствени сили извършват частични просеки на ниско напрежение, за които не се изисква такова разрешение за сеч.

Д. Кочков обобщи, че трябва да се прави поръчка за това нещо, отнема време и т.н.

Бл. Балабанов потвърди това и допълни, че просеките са установени 2024 г. – преди година и половина.

Пл. Младеновски каза, че лицензионната територия е разделена на отделни райони и провеждат обществени поръчки. Въпросът е, че тези обществени поръчки ги печели една фирма, която няма капацитет да го направи. Второто е, че тези просеки много често трябва да се по-големи от разрешените, тъй като дърветата са много високи и там наистина лесничейте не разрешават да се сече. Но тук случаят не е такъв. Тук случаят е щом всичко е обрасло, включително и фундаментите, там явно не се е работило въобще.

Бл. Балабанов посочи, че при проверката е събран и снимков материал, който показва сериозно лошо състояние на съоръженията.

Бл. Голубарев посочи, че без да е адвокат на разпределителните дружество, но наистина е голям проблем съгласуването с лесничействата. Очевидно тук не е такъв случаят, но има и проблеми със съгласуването с тези служби. Бл. Голубарев разделя проблема на две – горските и вътрешната организация на външните фирми. Според Бл. Голубарев 99% от сечта се извършва от външни фирми, за които се знае, как работят и как се организират.

Бл. Балабанов добави, че по време на проверката са поискани доказателства, как точно са поискали от лесничейството да направят просека. Дружеството не може да представи никаква документация, т.е. говорили са си горският с местния началник, но няма никакво писмено искане.

Бл. Голубарев заключи, че това означава, че организацията е лоша.

Пл. Младеновски каза, че това е честа практика не само там – местният началник си говори с горския, който казва може или не може. След това, когато им се поиска информация, действително няма официална такава.

Пл. Младеновски установи, че няма други изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методика за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги Комисията

РЕШИ:

1. Приема доклад относно извънредна проверка по документи и на място за изпълнение на условията на Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, издадена на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД във връзка с постъпила в КЕВР жалба за лошо качество на електрическата енергия в община Копrivщица;

2. В съответствие с чл. 31, ал. 2 от Административнопроцесуалния кодекс да изпрати жалбата, подадена от г-жа Мария Христова Тороманова - кмет на Община Копrivщица, както и копие от настоящия доклад на министъра на енергетиката за разглеждане по компетентност.

В заседанието по **точка пета** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков.

Решението е взето с **четири гласа „за“** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.6. Комисията, след като разгледа **заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-130 от 30.07.2025 г. от „ВИЕЕ България“ ЕООД с искане за прекратяване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“**, както и събраните данни и доказателства при проведеното на 03.09.2025 г. открито заседание, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-130 от 30.07.2025 г., подадено от „ВИЕЕ България“ ЕООД за прекратяване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ на основание чл. 55, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) във връзка с чл. 70, ал. 1 и ал. 2, предл. 2 и чл. 71, ал. 1, т. 2 от

Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). Със Заповед № 3-Е-247 от 31.07.2025 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за проучване на постъпилото заявление и установяване на основателността на искането за прекратяване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“.

Резултатите от извършения анализ на подаденото заявление са отразени в доклад с вх. № Е-ДК-1099 от 22.08.2025 г., приет с решение по Протокол № 253 от 27.08.2025 г., т. 4. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 03.09.2025 г. е проведено открито заседание. На откритото заседание е присъствал упълномощен представител на дружеството, който е заявил, че е съгласен с изготвения доклад и няма забележки по него.

Въз основа на предоставените данни и документи от заявителя и извършеното проучване по преписката Комисията приема за установено следното:

„ВИЕЕ България“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-554-15 от 24.09.2021 г. за дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години, издадена с Решение № Л-554 от 24.09.2021 г. на КЕВР.

„ВИЕЕ България“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност, вписано в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията на Р България, с ЕИК 131262441, със седалище и адрес на управление: област София-град, Столична община, гр. София, п.к. 1612, район Красно село, бул. „Цар Борис III“ № 81, ет. 1, офис 1.

„ВИЕЕ България“ ЕООД се управлява и представлява заедно от двама управители: Сергей Айрапетян, гражданин на Р Австрия и Олаф Енгелхардт, гражданин на ФР Германия. Едноличен собственик на капитала на заявителя е СЕФЕ Швайц АГ, дружество регистрирано в Швейцарска конфедерация.

Дружеството е със следния предмет на дейност: покупка, превоз, обработване и продажба на всякакви видове газ, както и всякаква друга дейност, свързана с газ и енергийната индустрия.

Капиталът на дружеството е в размер на 400 000 (четиристотин хиляди) лева, който е изцяло внесен и разпределен в 20 000 (двадесет хиляди) дяла, всеки с номинална стойност 20 (двадесет) лева.

Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-130 от 30.07.2025 г., „ВИЕЕ България“ ЕООД е поискало прекратяване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“. Заявителят е обосновал искането си за прекратяване на лицензията с обстоятелството, че едноличния собственик на капитала на „ВИЕЕ България“ ЕООД е взел решение на основание чл. 154, ал. 1, т 2 във връзка с чл. 147, ал. 2 от Търговския закон дружеството да бъде прекратено, предприятието по смисъла на Кодекса на труда да бъде закрито и да бъде открито производство по ликвидация. Предвид това, заявителят посочва, че е открито производство по ликвидация, чието приключване прави невъзможно продължаването на лицензионната дейност в съответствие с изискванията на приложимото законодателство. В тази връзка, заявителят е представило решение по Протокол от 17.07.2025 г. на едноличния собственик на капитала на „ВИЕЕ България“ ЕООД за прекратяване на дружеството и за откриване на производство по ликвидация на същото.

Във връзка с подаденото заявление и на основание чл. 74, ал. 1 от НЛДЕ, Комисията служебно следва да провери дали прекратяването на лицензионната дейност може да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването на клиентите с природен газ или може да възникне опасност за националната сигурност и общественения ред.

От служебно извършената справка в регистъра на членовете на пазара на природен газ, който „Българска енергийна търговска платформа“ АД поддържа на интернет страницата си (<https://betp.bg/membership-parent-page/market-members>), е видно, че „ВИЕЕ България“ ЕООД не е вписано като член на пазара.

Заявителят е представил писмо с изх. № BGH-1660 от 23.07.2025 г. от „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, в което се посочва, че от 01.01.2025 г. до датата на подаване на заявление за

прекръпяване на Споразумението за членство (11.07.2025 г.) дружеството не е извършвало търговска и оперативна дейност на пазара на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД. От служебно извършената справка в регистъра на търговските участници на пазара на природен газ, който „Газов Хъб Балкан“ ЕАД поддържа на интернет страницата си (<http://balkangashub.bg/bg/membership/members>), е видно, че „ВИЕЕ България“ ЕООД не е вписано като търговски участник.

По отношение на прекръпяването на издадена лицензия на „ВИЕЕ България“ ЕООД следва да се отчете и обстоятелството, че дейността на търговците на природен газ не е монополна, а се осъществява в условията на свободна конкуренция, т.е. прекръпяването на лицензионната дейност не би застрашило сигурността на снабдяването и не би довело до възникване на опасност за националната сигурност и общественения ред.

Предвид горното може да се направи обоснован извод, че не са налице обстоятелства, вследствие на които прекръпяването на лицензионната дейност би могло да доведе до нарушаване на сигурността на снабдяването на клиентите с природен газ или до възникване на опасност за националната сигурност и общественения ред. В тази връзка и на основание чл. 55, ал. 1, т. 1 от ЗЕ във връзка с чл. 70, ал. 2, предл. 2 и чл. 71, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ не са налице пречки лицензия № Л-554-15 от 24.09.2021 г. за дейността „търговия с природен газ“ да бъде прекратена.

Изказвания по т.6.:

Докладва Р. Тахир. Резултатите от извършения анализ на подаденото заявление са отразени в доклад от 22.08.2025 г., приет от Комисията. На 03.09.2025 г. е проведено открито заседание, на което е присъствал упълномощен представител на дружеството, който е заявил, че е съгласен с изготвения доклад и няма забележки по него. Няма настъпили нови факти и обстоятелства.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 55, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 70, ал. 1 във връзка с чл. 71, ал. 1, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията да реши:

Прекръпява лицензия № Л-554-15 от 24.09.2021 г. за дейността „търговия с природен газ“, издадена на „ВИЕЕ България“ ЕООД, вписано в Търговския регистър.

Пл. Младеновски установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 55, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 70, ал. 1 във връзка с чл. 71, ал. 1, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Прекръпява лицензия № Л-554-15 от 24.09.2021 г. за дейността „търговия с природен газ“, издадена на „ВИЕЕ България“ ЕООД, с ЕИК 131262441, вписано в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията, със седалище и адрес на управление: област София-град, Столична община, гр. София, п.к. 1612, район Красно село, бул. „Цар Борис III“ № 81, ет. 1, офис 1.

В заседанието по **точка шеста** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков.

Решението е взето с **четири гласа „за“** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-136 от 06.08.2025 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Карлово Солар Парк 2022“ ЕООД;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 17.09.2025 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Карлово Солар Парк 2022“ ЕООД, като се осигури и възможност за дистанционно участие.

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

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

По т.2. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-148 от 28.08.2025 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „ПВ ПОЙНТ“ ООД;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 17.09.2025 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „ПВ ПОЙНТ“ ООД, като се осигури и възможност за дистанционно участие.

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

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

По т.3. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-139 от 08.08.2025 г. на „ТРЕНД ЕНЕРДЖИ“ ООД, за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 17.09.2025 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „ТРЕНД ЕНЕРДЖИ“ ООД, като се осигури и възможност за дистанционно участие.

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

4. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията

за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

По т.4. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-84 от 12.05.2025 г. за издаване на лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа“, подадено от „Индустириална зона Търговище“ АД;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 17.09.2025 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Индустириална зона Търговище“ АД, като се осигури и възможност за дистанционно участие.

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

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

По т.5. както следва:

1. Приема доклад относно извънредна проверка по документи и на място за изпълнение на условията на Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, издадена на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД във връзка с постъпила в КЕВР жалба за лошо качество на електрическата енергия в община Копривщица;

2. В съответствие с чл. 31, ал. 2 от Административнопроцесуалния кодекс да изпрати жалбата, подадена от г-жа Мария Христова Тороманова - кмет на Община Копривщица, както и копие от настоящия доклад на министъра на енергетиката за разглеждане по компетентност.

По т.6. както следва:

Прекратява лицензия № Л-554-15 от 24.09.2021 г. за дейността „търговия с природен газ“, издадена на „ВИЕЕ България“ ЕООД, с ЕИК 131262441, вписано в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията, със седалище и адрес на управление: област София-град, Столична община, гр. София, п.к. 1612, район Красно село, бул. „Цар Борис III“ № 81, ет. 1, офис 1.

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-ДК-1119 от 02.09.2025 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-136 от 06.08.2025 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Карлово Солар Парк 2022“ ЕООД;

2. Доклад с вх. № Е-Дк-1144 от 05.09.2025 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-148 от 28.08.2025 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „ПВ ПОЙНТ“ ООД;

3. Доклад с вх. № Е-Дк-1143 от 04.09.2025 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-139 от 08.08.2025 г. на „ТРЕНД ЕНЕРДЖИ“ ООД, за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“;

4. Доклад с вх. № Е-Дк-1163 от 05.09.2025 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-84 от 12.05.2025 г. за издаване на лицензия за дейността „разпределение на електрическа

енергия в затворена електроразпределителна мрежа“, подадено от „Индустириална зона Търговище“ АД;

5. Доклад с вх. № Е-Дк-1109 от 29.08.2025 г. - проверка по документи и на място за изпълнение на условията на Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, издадена на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД във връзка с постъпила в КЕВР жалба за лошо качество на електрическата енергия в община Копивщица;

6. Решение на КЕВР № Пр-Л-554 от 10.09.2025 г. – заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-130 от 30.07.2025 г. за прекратяване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“, подадено от „ВИЕЕ България“ ЕООД.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:**ПРЕДСЕДАТЕЛ:****X**

Александра Богословска - член на КЕВР**X**

Пламен Младеновски - председател на КЕВР**X**

Благой Голубарев - член на КЕВР**X**

Росица Тоткова - главен секретар на КЕВР**X**

Димитър Кочков - член на КЕВР**Протоколирал:****X**

Антоанета Фикова - главен експерт, АИО,
дирекция "Обща администрация"