



ПРОТОКОЛ

№ 232

София, 06.08.2025 година

Днес, 06.08.2025 г. от 10:04 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в пълен състав, ръководено от Таско Ерменков – за председател, съгласно Заповед №З-ОХ-56/25.07.2025 г.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков и Недко Косев - за главен секретар, съгласно Заповед № 821 от 25.07.2025 г. (без право на глас).

На заседанието присъстваха Ел. Маринова – директор на дирекция „Правна“, М. Димитров - директор на дирекция „Природен газ“, Р. Тахир – началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“, Бл. Балабанов – за директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, М. Трифонов – началник на отдел „Цени и лицензии: електрически мрежи, търговия и пазари“, Г. Петров – за началник на отдел "Цени и лицензии: електропроизводство, ВКП на електрическа и топлинна енергия и топлоснабдяване" и експерти на 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. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-17 от 28.01.2025 г. от Енерджиса Комодитис Б.В. за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ и одобряване на Правила за работа с потребители на енергийни услуги.

Работна група: Милен Димитров, Елена Маринова,
Ремзия Тахир, Снежана Станкова, Людмила Ненова,
Михаела Андреева, Рая Радева, Александра Димитрова,
Рада Башлиева, Теодор Хиков

2. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-104 от 13.06.2025 г. на „Династи Пауър Юрп, търговия с енергийни продукти“ д.о.о., 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,

Ваня Караджова-Чернева, Рали Манчев,
Радостина Методиева, Теодора Бельова.

3. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-92 от 28.05.2025 г. на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД за продължаване срока на лицензия № Л-476-15 от 18.08.2016 г., 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,
Ваня Караджова-Чернева, Рали Манчев,
Радостина Методиева, Теодора Бельова

4. Доклад с вх. № Е-Дк-977 от 31.07.2025 г. относно проверка по документи на изпълнението на Решение № Ж-346/10.04.2025 г. по жалба от Преслав Георгиев Петков, Станислав Митков Стефанов, Цветомира Димитрова Богданова, Петър Михайлов Петров, Елеонора Кирилова Петрова – Филипова, Огнян Николаев Присадашки, Момчил Николаев Присадашки и Димитрина Илиева Присадашка срещу „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД.

Работна група: Благовест Балабанов,
Генади Маринов, Красимир Николов

5. Доклад с вх. № Е-Дк-976 от 31.07.2025 г. относно проверка по документи на изпълнението на Решение № Ж-345 от 10.04.2025 г. по жалба от „Лемън Инвест“ ЕООД срещу „Електроразпределение Север“ АД.

Работна група: Благовест Балабанов,
Генади Маринов, Красимир Николов

6. Доклад с вх. № Е-Дк-975 от 31.07.2025 г. относно проверка по документи на изпълнението на Решение № Ж-329 от 03.04.2025 г. по жалба от Мария Христова Ганева срещу „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД.

Работна група: Благовест Балабанов,
Генади Маринов, Красимир Николов

7. Доклад с вх. № Е-Дк-978 от 31.07.2025 г. относно проверка по документи и на място на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД във връзка с постъпил сигнал от Нели Ангелова, кмет на кметство Чепинци, район „Нови Искър“, Столична община.

Работна група: Тодор Матев, Емил Кръстев,
Красимир Николов, Мария Аргирова

8. Доклад с вх. № Е-Дк-979 от 31.07.2025 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-123 от 09.07.2025 г. за изменение и допълнение на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“, подадено от „Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД.

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

9. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-95 от 10.06.2025 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Струма Солар Планта“ ЕОО

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

10. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-108 от 19.06.2025 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „ЗЕНОН СОЛАР“ ООД.

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

11. Доклад с вх. № Е-Дк-973 от 31.07.2025 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-125 от 10.07.2025 г. за разрешаване започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“, подадено от „Каолиново Солар“ ЕООД.

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

12. Доклад с вх. № Е-Дк-998 от 04.08.2025 г. относно заявление с вх. Е-ЗЛР-Л-1 от 07.01.2025 г. за издаване на лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа“, подадено от „Оператор Марица“ АД.

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

По т. 1. Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-ДК-927 от 21.07.2025 г. относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-17 от 28.01.2025 г. от Енерджиса Комодитис Б.В. с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“**, както и събраните данни и доказателства при проведеното на 30.07.2025 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-Л-17 от 28.01.2025 г. от Енерджиса Комодитис Б.В. за издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“, на основание чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-41 от 30.01.2025 г. на председателя на КЕВР. С писма с изх. № Е-ЗЛР-Л-17 от 13.02.2025 г. и с изх. № Е-ЗЛР-Л-17 от 08.04.2025 г. от заявителя е изискано да представи допълнителна информация и документи. С писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-17 от 10.03.2025 г., вх. № Е-ЗЛР-Л-17 от 13.03.2025 г., вх. № Е-ЗЛР-Л-17 от 29.04.2025 г., вх. № Е-ЗЛР-Л-17 от 08.05.2025 г. и писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-17 от 18.07.2025 г., заявителят е представил изисканата информация.

Резултатите от извършения анализ на подаденото заявление са отразени в доклад с вх. № Е-ДК-927 от 21.07.2025 г., приет с решение по Протокол № 219 от 24.07.2025 г., т. 4. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 30.07.2025 г. е проведено открито заседание. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-17 от 29.07.2025 г. упълномощен представител на дружеството е уведомил КЕВР, че на откритото заседание няма да присъства представител на Енерджиса Комодитис Б.В. В посоченото писмо упълномощеният представител на дружеството е заявил, че е съгласен с изготвения доклад и няма възражения по него.

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

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

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

2. Енерджиса Комодитис Б.В. е дружество съпоставимо с дружество с ограничена отговорност, учредено и съществуващо съгласно законите на Нидерландия, вписано в Търговския регистър на Нидерландия с номер TP 89493621, със седалище и адрес на управление: град Амстердам, ул. „Мудерщраат“ № 7Б, п.к. 1011PZ, което се установява от представеното Извлечение от Търговския регистър на Нидерландия от 08.01.2025 г.

Дружеството има следния предмет на дейност: търговия на едро с течни и газообразни горива; търговия с електричество и газ по тръбопроводи; търговия на едро с основни и промишлени химикали; финансови холдинги; да търгува физически и финансово със стоки като, но не ограничени до електроенергия, газ, зелени сертификати и въглерод; да участва в, финансира, сътрудничи с и извършва управление на дружества и други компании; да предоставя съвети и други услуги; да придобива, използва и/или прехвърля права на промишлена и интелектуална собственост и недвижими имоти; да се ангажира, да предоставя обезпечение и гаранции за свои собствени дългове и за дългове на юридически лица или други дружества, с които дружеството е свързано или за дългове на трети страни; да взема в заем, да отпуска в заем и да набира средства, в т.ч. чрез емисии за облигации, записи на заповед или други ценни книжа или доказателства за задължнялост, и да сключва договори във връзка с подобни дейности; да инвестира средства; да предприема всички мерки, които бъдат сметнати за необходими за горните или за допринасящи за тях.

Капиталът на Енерджиса Комодитис Б.В. е в размер на 24 240 000 (двадесет и четири милиона двеста и четиридесет хиляди) евро и е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала на дружеството е Енерджиса Електрик Енерджиси Топтан Сатъш А.Ш., дружество, регистрирано в Р Турция.

Енерджиса Комодитис Б.В. се управлява и представлява от Съвет на директорите в състав: Ихсан Байчол, Мерт Яйчиоглу, Юсуф Илимсевер и Юрген Пулма. Право да представляват дружеството имат двама управляващи директори, действащи съвместно.

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

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

пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица. По смисъла на § 1, т. 2 от Допълнителната разпоредба на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „юрисдикции с преференциален данъчен режим“ са юрисдикциите по смисъла на § 1, т. 64 от Допълнителните разпоредби на Закона за корпоративното подоходно облагане (ЗКПО), с изключение на Гибралтар (брит.) и държавите – страни по Споразумението за Европейското икономическо пространство. Според посочената разпоредба на ЗКПО министърът на финансите по предложение на изпълнителния директор на Националната агенция за приходите утвърждава списък на държавите/териториите - юрисдикции с преференциален данъчен режим, който се обнародва в „Държавен вестник“. В тази връзка, със Заповед № ЗМФ-33 от 13.01.2023 г., обн. ДВ, бр. 7 от 2023 г., в сила от 01.02.2023 г., министърът на финансите е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкърн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, 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 Енерджиса Комодитис Б.В. следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. Видно от представените данни и документи едноличен собственик на капитала на заявителя е (...), дружество регистрирано в (...). Еноличен собственик на капитала на (...) е (...), (...). Капиталът на (...) е собственост на (...) юридически лица: (...).

Едноличен собственик на капитала на (...) е (...), дружество регистрирано във (...). Едноличен собственик на капитала на (...) е (...), дружество регистрирано във (...). Капиталът на (...) е (...) собственост на (...), дружество регистрирано във (...). (...) е акционерно дружество, чиито акции се търгуват на фондовата борса във Франкфурт на Майн и на други германски фондови борси, както и чрез електронни търговски платформи. Акции на дружеството се предлагат и на фондовите борси в други

европейски държави. Акциите на (...) са включени в индекса DAX, както и в други индекси в Европа като Euro Stoxx 600 Utilities, MSCI World и S&P Europe 360. Акциите на (...) се търгуват и извънборсово на OTC Pink в Съединените американски щати под формата на американски депозитарни разписки. Съгласно последния преглед на акционерите в края на 2024 г. в капитала на (...) участват около (...) % институционални инвеститори, (...) % дребни инвеститори и около (...) % други инвеститори. Законният представител на (...) е декларирал, че към настоящия момент акционерното дружество не се контролира пряко или косвено от лица регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим съгласно чл. 3, т. 14 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС.

Акциите на (...) се търгуват на Бора Истанбул. Основните акционери на (...) със съответните дялови участия са както следва: (...), гражданин на (...) ((...)%); (...), гражданин на (...) ((...)%); (...), гражданин на (...) ((...)%); (...), регистрирано в (...) ((...)%); (...) % от капитала на дружеството, представляват акции в свободно обръщение и/или се притежават от акционери, които имат по-малко от (...) % участие. В тази връзка, заявителят е представил правно становище по отношение на мнозинството, с което се избират управителни и надзорни органи на (...), съгласно което според Устава на дружеството за избора на управителни и надзорни органи е необходимо обикновено мнозинство ((...)% + (...) от капитала на дружеството). Предвид това, никой от акционерите не притежава необходимия брой акции, чрез които самостоятелно да упражнява контрол върху дейността на (...).

Предвид горното, по отношение на Енерджиса Комодитис Б.В. не е приложима забраната на чл. 3, т. 14 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС.

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

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

5. Срок на исканата лицензия

Срокът на лицензията, поискан от Енерджиса Комодитис Б.В., е 10 (десет) години. Дружеството посочва, че цели да навлезе на българския пазар на природен газ с оглед разширяване на регионалното му портфолио и максимално използване на регионалните газови коридори с оглед разширяване на дейността му в Югоизточна Европа. Според Енерджиса Комодитис Б.В. поисканият десетгодишен срок е обоснован предвид необходимостта от първоначално създаване на бизнес отношения, утвърждаването им и максималното използване на предимствата от разработения бизнес модел.

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

Енерджиса Комодитис Б.В. предвижда да извършва дейността „търговия с природен газ“ от централния си офис, на адрес: Нидерландия, град Амстердам, ул. „Мудерщраат“ № 7Б, п.к. 1011PZ. В тази връзка дружеството е представило копия на фактури за платен наем на офисна площ. Заявителят е посочил, че офисът е с площ от 85 кв. м и е напълно оборудван за 10 работни места.

Енерджиса Комодитис Б.В. разполага с необходимите компютърни конфигурации, информационна мрежа, софтуер и електронна поща за извършване на дейността „търговия с природен газ“. Представени са и копия на фактури за офис оборудване, както и месечни фактури от доставчик на телекомуникационни услуги за доставка на интернет за офиса.

С оглед изпълнение на изискванията за доказване на наличие на права върху техническата осигуреност за сключване на сделки с природен газ, заявителят е представил писмо от „Газов Хъб Балкан“ ЕАД с изх. № ГХБ-1533 от 27.01.2025 г. в което се посочва, че средствата за осъществяване на лицензионната дейност отговарят на софтуерните и хардуерни изисквания на системата за борсова търговия Trauport Joule, в т.ч. по отношение на операционна система, минимален размер на оперативна памет и софтуерни програми. В писмото се посочва също, че средствата за осъществяване на лицензионна дейност отговарят на изискванията на информационната система на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, в това число по отношение на обмен на данни между Енерджиса Комодитис Б.В. и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД.

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

Енерджиса Комодитис Б.В. е представило схема на управленската и организационна структура на дружеството. Управленската и организационната структура на заявителя се състои от: (...); (...), към който има отдели, както следва: (...), (...), (...), (...), (...), (...) и (...), включваща следните отдели: (...), (...), (...).

От представените автобиографии и копия на дипломи за завършено образование е видно, че членовете на Съвета на директорите на дружеството притежават образование и квалификация за извършване на дейността.

Освен членовете на Съвета на директорите, пряко ангажиран с дейността, подлежаща на лицензиране, ще бъде (...) служител. Виден от представените автобиография и копия на дипломи за завършено образование, служителът притежава образование и квалификация, необходими за извършване на дейността.

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

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

Енерджиса Комодитис Б.В. е новоучредено юридическо лице, регистрирано по законите на Нидерландия на 08.03.2023 г. Съгласно §1, т. 1 от Допълнителните разпоредби на НЛДЕ, за „новоучредено дружество“ се счита търговско дружество през времето, през което от датата на вписването му не са изминали три финансови години. Виден от разпоредбата на чл. 11, ал. 2, т. 4 от НЛДЕ, ако юридическото лице е новоучредено, заявителят представя доказателства за паричен ресурс.

Енерджиса Комодитис Б.В. посочва, че за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“, ще използва собствени средства, като е представено писмо от „Гарантибанк Интернешънъл“ Н.В за бизнес сметка в евро с наличност към 30.09.2024 г. в размер на (...) евро.

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

Таблица № 1

Прогнозни обеми търгуван природен газ и средни прогнозни цени на природния газ			
Параметри	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Прогнозни количества покупко-продажби на природен газ, MWh	(...)	(...)	(...)
Прогнозни средни цени за покупка на природен газ, лв./MWh	(...)	(...)	(...)
Прогнозни средни цени за продажби на природен газ, лв./MWh	(...)	(...)	(...)

Енерджиса Комодитис Б.В. е представило прогнозни счетоводни баланси и отчет за приходи и разходи за периода 2025 – 2027 г. за дейността „търговия с природен газ“. Дружеството планира да реализира печалби, както следва: в размер на (...) хил. лв. за 2025 г., в размер на (...) хил. лв. за 2026 г. и (...) хил. лв. за 2027 г.

Общите приходи се увеличават от (...) хил. лв. за 2025 г. на (...) хил. лв. през 2027 г. Общите разходи се увеличават от (...) хил. лв. за 2025 г. на (...) хил. лв. през 2027 г. Нетекущите активи са предвидени в размер на (...) хил. лв. за 2025 г. и се увеличават до (...) хил. лв. за 2027 г. Текущите активи се увеличават от (...) хил. лв. за 2025 г. на (...) хил. лв. за 2027 г. Собственият капитал на дружеството е в размер на (...) хил. лв. за 2025 г. и намалява до (...) хил. лв. за 2027 г. Нетекущи пасиви не са предвидени през периода. Текущите пасиви се увеличават от (...) хил. лв. за 2025 г. на (...) хил. лв. за 2027 г.

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

Таблица № 2

Параметри	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Общо приходи от дейността (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)
Общо разходи от дейността (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)
Финансов резултат (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	(...)	(...)	(...)
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	(...)	(...)	(...)

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на Енерджиса Комодитис Б.В. за периода 2025 – 2027 г.: *Коефициентът на обща ликвидност* от (...) за 2025 г. се изменя на (...) за 2027 г. Това е показател, че дружеството ще разполага с достатъчно свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения. *Коефициентът на финансова автономност*, показващ степента на независимост от ползване на привлечени средства е в размер на (...) за 2025 г. и се изменя на (...) за 2027 г., което показва, че дружеството може да има затруднения за покриване със собствени средства на задълженията си.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложи от Енерджиса Комодитис Б.В. за периода 2025 – 2027 г., ще осигурят на дружеството необходимите материални и финансови ресурси за изпълнение на лицензионните му задължения във връзка с осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

8. Правила за работа с потребителите на енергийни услуги

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

Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на Енерджиса Комодитис Б.В.

Раздел първи „Общи положения“

Чл. 1. (1) Тези Правила за работа с потребители на енергийни услуги (Правила) уреждат отношенията между Енерджиса Комодитис Б.В. и клиентите на дружеството при извършване на дейността „търговия с природен газ“, реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби, сигнали и предложения, както и информация, която се предоставя на клиентите на дружеството преди сключване на договора.

(2) Дружеството е Енерджиса Комодитис Б.В., учредено и съществуващо съгласно законите на Нидерландия, вписано в Търговския регистър на Нидерландия с номер TP 89493621, със седалище и адрес на управление: Нидерландия, град Амстердам, ул. „Мудерщраат“ № 7Б, п.к. 1011PZ, притежаващо Лицензия №..... отг. за дейността „търговия с природен газ“ на територията на Република България за срок от години.

(3) Като потребители на енергийните услуги, предоставяни от Енерджиса Комодитис Б.В. следва да се считат крайни клиенти по смисъла на Закона за енергетиката, които купуват природен газ от дружеството по силата на индивидуален договор за продажба на природен газ по свободно договорени цени или които са в процес на преговори за сключване на такъв договор.

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

Раздел втори „Търговия с природен газ“

Чл. 3. (1) Дружеството има специализирано звено за работа с Клиенти в структурата си.

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

(3) Центърът за работа с клиенти е на адрес:; работно време за работа с клиенти:.....; електронен адрес:....., тел:.....

(4) Актуална информация за каналите за комуникация и данните за контакт с Енерджиса Комодитис Б.В. достъпна и се поддържа на интернет страницата на дружеството, включително телефон и електронен адрес.

Чл. 4. (1) Преди сключването на договор за покупко-продажба на природен газ потребителите представят на Дружеството следната информация:

1. обща информация: фирма на клиента; седалище и адрес на управление; лице (лица) за контакти; телефон, факс, електронен адрес за контакт с клиента; идентификационен код по ЕИК; идентификационен номер по ДДС; данни относно банковата сметка;

2. информация относно обектите и потреблението на природен газ: количества природен газ (в МВтч), консумирани от клиента за последните 3 пълни календарни месеца; техническа информация относно обектите на клиента;

3. друга информация, която е необходима с оглед изпълнението на сключените договори за продажба на природен газ по свободно договорени цени и тяхното съответствие с изискванията на ПТПГ;

4. удостоверение за предоставен достъп до мрежата, издадено от съответния оператор на газопреносна/ газоразпределителна мрежа.

(2) Клиентите следва да уведомят писмено Дружеството за всяка промяна в декларираните съгласно предходната алинея данни в седемдневен срок от нейното настъпване.

Чл. 5. (1) Дружеството създава и поддържа информационна база данни относно всички сключени договори с отделните клиенти, в която събира и съхранява информация в сроковете съгласно действащото българско законодателство относно: договорени количества природен газ; цена на природния газ; потребен природен газ; суми за потребен природен газ; местоположение на обект.

(2) Клиентите могат да подадат искане за получаване на информация за потреблението си на следния имейл адрес:

(3) В случай на писмено поискване от клиент на информация по чл. 5, ал. 1, за негов обект, за който има сключен договор с Дружеството, Дружеството му предоставя поисканата информация в 10-дневен срок.

Чл. 6. (1) Дружеството осигурява на клиентите широк избор на методи на плащане, включително системи за авансови плащания, които са справедливи и отразяват адекватно вероятното потребление.

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

Раздел трети „Ред и срокове за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби, молби, сигнали и предложения“

Чл. 7. (1) Дружеството разработва система/правила за приемане и обработка на жалбите на Клиентите, подадени до него и/или до Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР).

(2) Дружеството създава и поддържа регистър относно:

1. жалбите, молбите, сигналите и предложенията на клиентите;
2. отговори на подадените жалби, молби, сигнали и предложения.

Чл. 8. (1) Жалбите, молбите, сигналите и предложенията се подават от клиентите в писмен вид на посочените в договора за покупко-продажба на природен газ адрес, факс или електронен адрес, на вниманието на лицето за контакти с клиенти.

(2) Жалбите, молбите, сигналите и предложенията се завеждат в регистъра по чл. 7, ал. 2. При поискване, подаващият жалба, сигнал, молба или предложение клиент получава входящ номер на подадения от него документ.

Чл. 9. (1) Подаваните от клиенти жалби, молби, сигнали или предложения трябва да отговарят на следните изисквания:

1. да са написани на български език;
2. да са посочени името и адресът на подателя, телефон, факс, електронен адрес, лице за контакт във връзка с конкретния случай, посочен в жалбата, сигнала или предложението;
3. да е посочено в какво се състои искането;
4. да са изложени обстоятелствата по случая и да са представени доказателства, ако подателят разполага с такива;
5. да са подписани от подателя или негов упълномощен представител.

(2) Дружеството има право да изиска допълнителна информация по случая.

(3) Дружеството не разглежда анонимни жалби, сигнали и предложения.

Чл. 10. (1) Дружеството дава отговор на жалбата, молбата, сигнала или предложението в писмен вид след изясняване на обстоятелствата и фактите от значение за разглеждания случай.

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

Чл. 11. (1) Когато жалбата, молбата сигналът или предложението са основателни, дружеството взема мерки за отстраняване на допуснатото нарушение или неточност, в срок не по-дълъг от срока по чл. 10, ал. 2.

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

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

Чл. 12. В случай на несъгласие с отговора на Дружеството, клиентът има право да подаде жалба до КЕВР в съответствие със ЗЕ. Жалбата се подава чрез Дружеството, което изпраща копие от цялата преписка по случая с приложени доказателства в 7 (седем) дневен срок.

Чл. 13. Дружеството е длъжно да съхранява преписките по жалби, сигнали, молби и предложения в сроковете, предвидени в действащото законодателство. Дружеството е длъжно да предоставя информация за етапа на разглеждане на документа, при поискване от клиента.

Чл. 14. (1) Комуникационните канали за предоставяне на актуална информация от дружеството на клиентите, са:

(2) Дружеството предоставя разяснителна информация на клиентите си във връзка с предоставяните услуги на интернет страницата си.

Раздел четвърти „Заключителни разпоредби“

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

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

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

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

Изказвания по т. 1.:

Докладва М. Димитров. Резултатите от извършения анализ по настоящата преписка във връзка с заявлението на Енерджиса Комодитис Б.В. са отразени в доклад от 21.07.2025 г., приет с решение по Протокол № 219 от 24.07.2025 г. В изпълнение на разпоредбата на ЗЕ на 30.07.2025 г. е проведено открито заседание. С писмо от 29.07.2025 г. упълномощен представител на дружеството е уведомил КЕВР, че на откритото заседание няма да присъства представител на Енерджиса Комодитис Б.В. В посоченото писмо упълномощеният представител на дружеството е заявил, че е съгласен с изготвения доклад и няма възражения по него. В доклада подробно са коментирани изискванията, на които дружеството трябва да отговаря. Установено е, че отговаря на всички изисквания за издаване на лицензия

М. Димитров отбеляза, че работната група предлага на Комисията да вземе решение за издаване на лицензия. Като приложение към проекта на решение са текстът на лицензия и Правила за работа с потребители.

М. Димитров прочете диспозитива на проекта на решение:

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

1. Издава на Енерджиса Комодитис Б.В., вписано в Търговския регистър на Нидерландия с номер ТР 89493621, лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на Енерджиса Комодитис Б.В. Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

Председателстващият Т. Ерменков 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. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на Енерджиса Комодитис Б.В., вписано в Търговския регистър на Нидерландия с номер ТР 89493621, лицензия № Л-847-15 от 06.08.2025 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на Енерджиса Комодитис Б.В. Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

В заседанието по **точка първа** участват Таско Ерменков – за председател и членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков.

Решението е взето с **четири гласа „за“** (Таско Ерменков – за, Александра Богословска – за, Благой Голубарев – за, Димитър Кочков – за), от които **два гласа** (Благой Голубарев и Таско Ерменков) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.2. Комисията, като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-915 от 17.07.2025 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-104 от 13.06.2025 г. на „Династи Пауър Юръп, търговия с енергийни продукти“ д.о.о., чуждестранно юридическо лице, държава: Р Словения, за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, както и събраните данни от проведеното на 30.07.2025 г. открито заседание по преписката, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-104 от 13.06.2025 г. на „Династи Пауър Юръп, търговия с енергийни продукти“ д.о.о. 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-205 от 19.06.2025 г. на председателя на КЕВР. Заявителят е представил допълнителна информация с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-104 от 08.07.2025 г.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-915 от 17.07.2025 г., който е приет с решение на КЕВР по Протокол № 215 от 23.07.2025 г., т. 7. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 30.07.2025 г. е проведено открито заседание, в което е взел участие упълномощен представител на заявителя. Не са направени възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад.

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

На основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10 и ал. 2 от НЛДЕ, „Династи Пауър Юрп, търговия с енергийни продукти“ д.о.о. 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“.

„Династи Пауър Юрп, търговия с енергийни продукти“ д.о.о. е чуждестранно юридическо лице, съпоставимо с дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на Р Словения, вписано в Търговския регистър на Словения с регистрационен № 6790577000, със седалище и адрес на управление: Р Словения, гр. Любляна 1000, ул. „Железна цеста“ № 8А, което се установява от извадка на удостоверение от Търговския регистър на Словения. „Династи Пауър Юрп, търговия с енергийни продукти“ д.о.о. има следния предмет на дейност: търговия с европейска финансова и физическа енергия, капацитети, природен газ и квоти за емисии. Капиталът на дружеството е в размер на 7 500 евро (седем хиляди и петстотин евро). Едноличен собственик на капитала на „Династи Пауър Юрп, търговия с енергийни продукти“ д.о.о. е ХХХ. Видно от горното, „Династи Пауър Юрп, търговия с енергийни продукти“ д.о.о. е лице с регистрация в друга държава-членка на Европейския съюз, еквивалентна на тази по Търговския закон, следователно отговаря на условията на чл. 40, ал. 7 от ЗЕ и чл. 10, ал. 1 от НЛДЕ.

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

данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкърн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неосказващи съдействие за данъчни цели – арг. от § 1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. 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 „Династи Пауър Юръп, търговия с енергийни продукти“ д.о.о. 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 „Династи Пауър Юръп, търговия с енергийни продукти“ д.о.о. е ХХХ.

Във връзка с гореизложеното за „Династи Пауър Юръп, търговия с енергийни продукти“ д.о.о. не е налице забраната на чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици.

Заявителят е представил изискуемите по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от представляващите и управляващите „Династи Пауър Юръп, търговия с енергийни продукти“ д.о.о., с които същите декларираат, 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. Въз основа на представени декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“, б. „г“ и б. „д“ от НЛДЕ се установява, че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност, не е в ликвидация и на дружеството не е отнемана лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, и не е постановен акт на КЕВР за отказ да се издаде лицензия за същата дейност. Предвид изложеното, издаването на исканата лицензия не е в противоречие с чл. 40, ал. 4, т. 1-3 от ЗЕ.

Срок на исканата лицензия:

Срокът на лицензията, за която кандидатства „Династи Пауър Юръп, търговия с енергийни продукти“ д.о.о. е 10 (десет) години. Дружеството счита, че този срок е необходим и обоснован с оглед на реализацията на концепцията на дружеството за

навлизане в енергийния пазар на Р България. Дружеството посочва, че искания срок на лицензията, би им осигурил реализация и установяване на пазара в страната и постигане на желаните търговски и финансови резултати.

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“. „Династи Пауър Юрп, търговия с енергийни продукти“ д.о.о. декларира, че ще изпълнява дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ в офис, който се намира в Република Словения, гр. Любляна, ул. „Железна цеста“ № 8А.

Заявителят декларира, че е собственик на компютърна техника, принтери, скенери, сървъри, както и необходимите софтуерни продукти, като: 12 бр. работни станции, свързани в локалната мрежа, с операционна система Windows 11, версия на Word – Microsoft Office, версия на Excel – Microsoft Office, версия на електронна поща – Microsoft Outlook in Microsoft OWA (Microsoft Web Access), версия на програмни продукти, с които ще се обработва информацията – Adobe; риск мениджмънт на търговията с електрическа енергия, разработен от Dynasty Power Inc. – Euronet; ИТ защита, техническа поддръжка/мрежа и други продукти за киберсигурност – Fortinet; сървър DELL PowerEdge R5520; мултифункционално устройство Brother MFC L8690CDW. Заявителят декларира, че за електронен обмен на данни, всички работни места имат достъп до интернет със скорост от 1000Mb/s, предоставен от T2 д.о.о., освен това разполага с резервен интернет от друго дружество. 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-8231#1 от 14.08.2024 г. ЕСО ЕАД декларира, че Династи Пауър Юрп, търговия с енергийни продукти д.о.о. 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 Династи Пауър Юрп, търговия с енергийни продукти д.о.о. 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 Династи Пауър Юрп, търговия с енергийни продукти д.о.о. Заявителят уверява, че при стартирането на дейността ще се използват основно, вече квалифицираните и наети специалисти на дружеството майка XXX. Видно от представените документи, дружеството се управлява от директор, който ръководи следните отдели: Отдел „Търговия“ – ще отговаря за сделките за покупко-продажба на електрическа енергия, управлява портфолиото от клиенти, разработва стратегии и анализи за съответния пазар на електроенергия, мониторинг на риска и тенденциите на европейските електроенергийни пазари, преговори и др.; Отдел „Правен“ – изготвя договори за покупко-продажба на електрическа енергия, писма, заявления, декларации и всякакви документи свързани с дейността; консултации относно законовите разпоредби в

сферата на енергетиката, комуникация и изготвяне на документи за държавните органи и др.; Отдел „ИТ-информационни технологии“ – ще отговаря за цялостното ИТ обслужване и за компютърни и софтуерни нужди; участва в разработване на програми за нуждите на дейността, анализи и стратегии; извършва обучение на персонала за работа с различни програмни продукти и платформи и др.; Отдел „Графици/анализи“ – ще отговаря за участие в търгове и платформи за закупуване и продажба на електрическа енергия, работа със системите за търгове, графици, междусистемни преносни способности, работа и участие на Българска независима енергийна борса; Отдел „Финанси“ – ще отговаря за финансовите въпроси, плащания, фактури, счетоводство, бизнес стратегии и др.; Отдел „Поддръжка/Операции“ – подпомага процесите по търговия с електрическа енергия, като при нужда дава необходимите насоки и съвети; подпомага дневните операции, с цел безпроблемни протичане на всички дейности. Представени са копия на дипломи за завършено образование и автобиографии на първоначално ангажираният екип с дейността „търговия с електрическа енергия“.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства може да се приеме, че „Династи Пауър Юрп, търговия с енергийни продукти“ д.о.о. 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“.

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 „Династи Пауър Юрп, търговия с енергийни продукти“ д.о.о. е представило финансова прогнозна със счетоводни баланси, отчети за приходите и разходите и отчети за паричните потоци за периода 2025 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 2025 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	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Средна продажна цена	лева/MWh	XXX	XXX	XXX	XXX
Средна покупна цена	лева/MWh	XXX	XXX	XXX	XXX
Количество търгувана ел. енергия общо	MWh	XXX	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 2025 г. – 2028 г. е представена по-долу:

Показатели в хил. лв.	Прогноза			
	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.

Приходи	XXX	XXX	XXX	XXX
Разходи	XXX	XXX	XXX	XXX
Оперативна печалба	XXX	XXX	XXX	XXX

Дружеството е представило удостоверение с изх. № XXX от XXX г. от банка „XXX“ АД, според което дружеството „Династи Пауър Юрп, търговия с енергийни продукти“ д.о.о. е клиент на банката с открита специална сметка за обезпечаване на бъдещи сделки при упражняване на лицензионната дейност „търговия с електрическа енергия“, наличността по която към 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, „Династи Пауър Юрп, търговия с енергийни продукти“ д.о.о. ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

Договор за участие в стандартна балансираща група:

На основание чл. 12, ал. 1 от НЛДЕ и чл. 19, ал. 1 и ал. 2 във връзка с чл. 11, т. 9 от ПТЕЕ, „Династи Пауър Юрп, търговия с енергийни продукти“ д.о.о. 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.

Правила за работа с потребители на енергийни услуги:

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ, „Династи Пауър Юрп, търговия с енергийни продукти“ д.о.о. 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.

Изказвания по т.2.:

Докладва М. Трифонов. Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад от 17.07.2025 г., който е приет с решение на КЕВР по Протокол № 215 от 23.07.2025 г., т. 7. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 30.07.2025 г. е проведено открито заседание, в което е взел участие упълномощен представител на заявителя. Не са направени възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5, и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 9, ал. 1, т. 10 и ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага Комисията да вземе следното решение:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на „Династи Пауър Юрп, търговия с енергийни продукти“ д.о.о.,

лицензия за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „Династи Пауър Юрп, търговия с енергийни продукти“ д.о.о. правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

Председателстващият Т. Ерменков установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5, и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 9, ал. 1, т. 10 и ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на „Династи Пауър Юрп, търговия с енергийни продукти“ д.о.о., вписано в Търговския регистър на Словения с регистрационен № 6790577000, със седалище и адрес на управление: Република Словения, гр. Любляна 1000, ул. „Железна цеста“ № 8А, Лицензия № Л-848-15 от 06.08.2025 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „Династи Пауър Юрп, търговия с енергийни продукти“ д.о.о. правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

В заседанието по **точка втора** участват участват Таско Ерменков - за председател и членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков.

Решението е взето с **четири гласа „за“** (Таско Ерменков – за, Александра Богословска - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за), от които **два гласа** (Благой Голубарев и Таско Ерменков) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.3. Комисията, като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-916 от 17.07.2025 г. относно: **заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-92 от 28.05.2025 г. на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД за продължаване срока на лицензия № Л-476-15 от 18.08.2016 г., за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, както и събраните данни от проведеното на 30.07.2025 г. открито заседание по преписката, установи следното:**

Административното производство е образувано по постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-92 от 28.05.2025 г. на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД за продължаване срока на лицензия № Л-476-15 от 18.08.2016 г., за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, на основание чл. 56, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 67, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За

проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-178 от 02.06.2025 г. на председателя на КЕВР. Заявителят е представил допълнителна информация с писма с вх. № Е-ЗЛР-ПД-92 от 25.06.2025 г. и с вх. № Е-ЗЛР-ПД-92 от 15.07.2025 г.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-916 от 17.07.2025 г., който е приет с решение на КЕВР по Протокол № 215 от 23.07.2025 г., т. 8. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 30.07.2025 г. е проведено открито заседание, в което е взел участие упълномощен представител на заявителя. Не са направени възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад.

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

„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД притежава лицензия № Л-476-15 от 18.08.2016 г., за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“. В срока по чл. 42, ал. 2 от ЗЕ, „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД е подало заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-92 от 28.05.2025 г. за продължаване срока на издадената лицензия с 10 (десет) години, на основание чл. 56, ал. 1, т. 1 от ЗЕ. Предвид горното, по аргумент от чл. 69, ал. 1 от НЛДЕ, Комисията следва да прецени изпълнението на изискванията и задълженията по действащата лицензия и дали заявителят ще продължи да отговаря на условията за упражняване на лицензията, а именно дали притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията.

„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД с ЕИК 123526430 е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон, което се установява от представените от заявителя данни, както и от извършена служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮЛНЦ) към Агенция по вписванията. Заявителят е еднолично акционерно дружество, вписано в ТРРЮЛНЦ към Агенция по вписванията, със седалище и адрес на управление: Р България, област Пловдив, общ. Пловдив, 4000 гр. Пловдив, ул. „Христо Г. Данов“ № 37.

„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД е с предмет на дейност: обществено снабдяване с електрическа енергия на потребителите и предоставяне на други услуги, свързани с електрическа енергия.

Капиталът на дружеството е в размер на 1 882 000 лв. (един милион осемстотин осемдесет и две хиляди лв.), разпределен в 188 200 (сто осемдесет и осем хиляди и двеста) броя обикновени, поименни, налични акции, с право на глас и свободно прехвърляеми с номинална стойност от 10 лв. (десет лв.) всяка. Капиталът на дружеството е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала на заявителя е дружеството ЕВН България Щромферттриб Холдинг ГмбХ, чуждестранно юридическо лице, държава: Р Австрия с идентификационен № 389905s. „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД е с едностепенна форма на управление със Съвет на директорите в състав: Доминик Ярмер гражданин на Р Австрия, Велко Раднев Куршумов, гражданин на Р България и Калина Трифонова Трифонова, гражданин на Р България. Дружеството се представлява заедно от всеки двама от членовете на Съвета на директорите или заедно от един прокурист и един член на Съвета на директорите.

Видно от горното, „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД 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.

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-ЗЗ 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 „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. В тази връзка, е представено от дружеството изрично потвърждение с писмо с вх. № Е-ЗЛР-ПД-92 от 25.06.2025 г., че няма промяна по отношение на структурата на собственост и контрол спрямо установеното с Решение № И4-Л-141 от 08.05.2024 г. на КЕВР.

Едноличен собственик на капитала на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД е ЕВН България Щромферттрииб Холдинг ГмбХ (100%) - чуждестранно юридическо лице, съпоставимо с дружество с ограничена отговорност, регистрирано в Р Австрия. Едноличен собственик на капитала на „ЕВН България Щромферттрииб Холдинг“ ГмбХ е

„ЕВН“ АГ (100%) - публично акционерно дружество, регистрирано в Р Австрия, чиито акции се търгуват на Виенската фондова борса.

Капиталът на „ЕВН“ АГ се притежава от дружествата: „НО Ландс-Бетайлигунгс Холдинг“ ГмбХ (51%) - чуждестранно юридическо лице, съпоставимо с дружество с ограничена отговорност, регистрирано в Р Австрия, „Виенер Щадтверке“ ГмбХ (28,40%) - чуждестранно юридическо лице, съпоставимо с дружество с ограничена отговорност, регистрирано в Р Австрия, „ЕВН“ АГ с 0,90% собствено участие, както и квотни акции без номинална стойност, но с процентен дял - 19,70% върху основния капитал на дружеството, от който на определени служители се предоставят права да получават дивиденди, като тези права не са свързани с упражняване на други правомощия. Едноличен собственик на капитала на „НО Ландс-Бетайлигунгс Холдинг“ ГмбХ е „НО Холдинг“ ГмбХ (100%) - чуждестранно юридическо лице, съпоставимо с дружество с ограничена отговорност, регистрирано в Р Австрия, като дружеството „НО Холдинг“ ГмбХ е 100% мажоритарна собственост на Провинция Долна Австрия. Дружеството „Виенер Щадтверке“ ГмбХ е 100% мажоритарна собственост на община Виена.

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

Заявителят е представил изискуемите по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от които е видно, че членовете на Съвета на директорите не са лишавани от правото да упражняват търговска дейност и не са осъждани с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Представени са и декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“, б. „д“ от НЛДЕ, че „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД не е в производство по несъстоятелност, не е обявено в несъстоятелност и не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, нито му е отказвано издаване на лицензия за същата дейност. Представена е декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, съгласно изискванията на чл. 3, ал. 3 от НЛДЕ. Предвид изложеното, издаването на исканата лицензия не е в противоречие с чл. 40, ал. 4, т. 1-3 от ЗЕ.

Вещни права

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

Срок

Срокът за продължаване на лицензията, за който кандидатства заявителят е 10 (десет) години. „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД е обосновоало искания срок с обстоятелството, че оперира и е активен участник на пазара на електрическа енергия в Р България. Дружеството разполага с опитни експерти и изградени стабилни партньорства с производители и търговци в региона. Заявителят изгражда политиката и стратегията си в дългосрочен план и има трайно намерение да присъства и да се утвърди на електроенергийния пазар в Р България, като увеличи и диверсифицира клиентското си портфолио чрез нови конкурентни продукти и канали на обслужване. С искания срок, дружеството желае да продължи да оперира на българския енергиен пазар, като посочва, че е утвърден участник с доказан опит в търговията с електрическа енергия, с дългосрочни договорни отношения, като притежава необходимите материални и нематериални ресурси, разполага с необходимия квалифициран персонал и отговаря на всички нормативни изисквания, за да продължи да изпълнява дейността „търговия с електрическа енергия“.

Технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“: Относно наличието на технически и материални ресурси за осъществяване на дейностите, изискванията и задълженията на действащата лицензия: Видно от интернет страницата на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД е регистрирано с ID № 32X001100101219R като „координатор на стандартна балансираща група“, като към момента е със статус „Активен“.

Лицензионната дейност „търговия с електрическа енергия“ с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ се осъществява в офисите на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД с адрес: гр. Пловдив, ул. „Христо Г. Данов“ № 37, нает по силата на договор за наем с дружеството „Електроразпределение Юг“ ЕАД; гр. София, ул. „Позитано“ № 2, Перформ Бизнес Център, нает по силата на договор за наем с дружеството „ЕВЪРТИ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД.

За целите на дейността „търговия с електрическа енергия“ на територията на Р България, „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД декларира, че разполага с изградена информационна мрежа и комуникационни възможности, като е представило копия на договори за закупуването на следното: 1 бр. сървър 32GB DDR4, 2x20 Cores, 2.1GHz, хард диск HDD SAS 600GB, 10000rpm; 4бр. сървър Lenovo ThinkSystem SR650 V3; 1 бр. преносим компютър HP EliteBook 860 G11; 2бр. преносим компютър 16“; 1 бр. преносим компютър 13“; 1 бр. хард диск SSD; 1бр. мултифункционално пълноцветно печатащо устройство с формат А3; 1 бр. сървърен лиценз за софтуерно решение за сигурен печат, прилежащ към мултифункционално устройство; 1бр. монитор EIZO FLEXSCAN Ecoview Ultra-Slim и др.

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“: Представени са данни за управленската и организационна структура на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД. Дружеството се ръководи от съвет на директорите и е обособено в следните звена: Отдел „Закупуване на електрическа енергия“; Отдел „Билинг“; Отдел „Клиентско обслужване“; Отдел „Продуктово развитие и ценообразуване“; Отдел „Продажби“. Като доказателство за опита на заявителя в дейността „търговия с електрическа енергия“ са представени и следните документи: справка за актуално състояние на действащите трудови договори към 23.04.2025 г. от Национална агенция за приходите, от която е видно, че в дружеството има назначени 148 служители на различни позиции; щатно разписание на длъжностите в дружеството, разпределени по отделните звена; автобиографии на част от лицата заети с дейността по лицензията.

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

Относно наличие на финансови възможности на заявителя за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ както и наличие на финансови гаранции и обезпечения за сключване на сделки за търговия с електрическа енергия съгласно Правилата за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи (Правилата): Дружеството „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД е представило пет годишна прогноза за периода 2026 г. – 2030 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“, с прогнозни годишни финансови отчети и очаквани приходи и разходи. В прогнозния бизнес план са

заложені увеличаващи се количества електрическа енергия за покупко-продажба от 522 918 MWh през 2026 г. до 592 441 MWh през 2030 г.

Прогнозни параметри	2026	2027	2028	2029	2030
Продажба на ел. енергия – количества MWh	522 918	545 858	566 658	580 824	592 441
Средна продажна цена BGN	227.19	195.62	177.23	240.14	244.23
Приходи от продажби на ел. енергия BGN	118 801 639	106 780 839	100 428 759	139 479 130	144 691 795
Средна покупна цена BGN	213.34	183.69	166.42	225.5	229.34
Разходи за закупуване на ел. енергия BGN	111 559 231	100 268 747	94 303 188	130 975 863	135 870 353
Енерго-икономически марж BGN	7 242 408	6 512 092	6 125 571	8 503 267	8 821 442

Прогнозите приходи от лицензионната дейност за търговия с електрическа енергия се очаква да се движат от 118 801 хил. лв. през 2026 г. до 144 691 хил. лв. през 2030 г. Дружеството е представило удостоверение с изх. № 313 от 23.06.2025 г. от банка БНБ Париба С.А. – клон София, според което „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД, е клиент на банката с открита специална сметка, наличността по която към 23.06.2025 г. е в размер на 4 250 000,00 лева (четири милиона двеста и петдесет хиляди лева).

Сумата по специалната сметка е в размер, съответстващ на изискванията на чл. 19, ал. 2 от Правилата, видно от приходите на дружеството от лицензионната дейност на територията на Р. България, посочени в предоставената в КЕВР лицензионна справка за 2025 г. Съгласно удостоверението банката се задължава при поискване от КЕВР да предоставя информация на Комисията относно оборотите и салдото по сметката.

Предвид гореизложеното може да се направи извод, че ако спази заложените в прогнозните счетоводни баланси параметри, „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД ще притежава финансови възможности за да продължи да изпълнява дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

Договор за участие в стандартна балансираща група

На основание чл. 12, ал. 1 от НЛДЕ и чл. 19, ал. 1 и ал. 2 във връзка с чл. 11, т. 9 от ПТЕЕ, „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД е представило 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 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.

Правила за работа с потребители на енергийни услуги:

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД е представило 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.

Изказвания по т.3.:

Докладва М. Трифонов. След приемане на доклада на работната група на 30.07.2025 г. е проведено открито заседание, в което е взел участие упълномощен представител на заявителя. Не са направени възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад. Предвид това, работната група предлага на Комисията да вземе следното решение:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Продължава срока на лицензия № Л-476-15 от 18.08.2016 г., за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, издадена на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД, с 10 (десет) години.

2. Одобрява на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

Председателстващият Т. Ерменков установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 и чл. 38в, ал. 3, и чл. 56, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката, и чл. 69, ал. 2, т. 1 и ал. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Продължава срока на лицензия № Л-476-15 от 18.08.2016 г., за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, издадена на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД с ЕИК 123526430, вписано в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията, със седалище и адрес на управление: Р България, обл. Пловдив, общ. Пловдив, 4000 гр. Пловдив, ул. „Христо Г. Данов“ № 37 с 10 (десет) години.

2. Одобрява на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

В заседанието по **точка трета** участват Таско Ерменков - за председател и членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков.

Решението е взето с **четири гласа „за“** (Таско Ерменков – за, Александра Богословска - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за), от които **два гласа** (Благой Голубарев и Таско Ерменков) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.4. Комисията като разгледа доклад относно **проверка по документи на изпълнението на Решение № Ж-346/10.04.2025 г. по жалба с вх. № Е-13-62-**

49/20.03.2025 г., подадена от г-н Преслав Георгиев Петков, г-н Станислав Митков Стефанов, г-жа Цветомира Димитрова Богданова, г-н Петър Михайлов Петров, г-жа Елеонора Кирилова Петрова – Филипова, г-н Огнян Николаев Присадашки, г-н Момчил Николаев Присадашки и г-жа Димитрина Илиева Присадашка срещу „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД.

Съгласно Заповед № 3-Е-183 от 09.06.2025 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) и на основание чл. 22, ал. 1, чл. 75, ал. 2, т. 1, чл. 76, чл. 77, ал. 2 и ал. 4, чл. 78 и чл. 80 от Закона за енергетиката (ЗЕ) във връзка с чл. 215, ал. 4 от ЗЕ и чл. 10, ал. 1, т. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, чл. 36, ал. 1 и чл. 37, ал. 1, б. „б“ от Закона за административните нарушения и наказания е извършена проверка по документи на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД за наличие на нарушения на ЗЕ, подзаконовите нормативни актове по прилагането му и на условията на издадената на дружеството лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“ във връзка с изпълнението на Решение № Ж-346/10.04.2025 г. по жалба с вх. № Е-13-62-49/20.03.2025 г., подадена от г-н Преслав Георгиев Петков, г-н Станислав Митков Стефанов, г-жа Цветомира Димитрова Богданова, г-н Петър Михайлов Петров, г-жа Елеонора Кирилова Петрова – Филипова, г-н Огнян Николаев Присадашки, г-н Момчил Николаев Присадашки и г-жа Димитрина Илиева Присадашка срещу „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД.

Съгласно разпоредбата на чл. 80, ал. 1 от ЗЕ за резултатите от извършената проверка е съставен Констативен протокол № Е-14 от 20.06.2025 г., който е връчен на 26.06.2025 г. на упълномощен представител на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД.

На 22.07.2025 г. в присъствието на упълномощен представител на енергийното дружество са съставени и връчени Актове за установяване на административно нарушение № Е-КРС-92, № Е-КРС-93, № Е-КРС-94, № Е-КРС-95, № Е-КРС-96, № Е-КРС-97.

В резултат на събраните в хода на проверката документи и извършените от работната група проверки на място са направени следните констатации:

С Решение № Ж-346/10.04.2025 г., жалба с вх. № Е-13-62-49/20.03.2025 г., подадена от г-н Преслав Георгиев Петков, г-н Станислав Митков Стефанов, г-жа Цветомира Димитрова Богданова, г-н Петър Михайлов Петров, г-жа Елеонора Кирилова Петрова – Филипова, г-н Огнян Николаев Присадашки, г-н Момчил Николаев Присадашки и г-жа Димитрина Илиева Присадашка срещу „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД, е определена за основателна и на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД са дадени следните задължителни указания:

1. В едномесечен срок от получаване на настоящото решение „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД да изпълни задълженията си по чл. 10, ал. 2 от Договор за присъединяване на обект на клиент към електроразпределителната мрежа № ДПЕРМ 1203433234/25.10.2019 г. за обект „едноетажна сграда – дърводелска работилница“, находящ се в гр. Ловеч, ул. „Скобелевско шосе“ №1, ПИ 43952.4.193;

2. В едноседмичен срок след приключване на дейностите по т. 1 „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД да предостави на Комисията доказателства за изпълнението им;

3. В едномесечен срок от получаване на настоящото решение „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД да изпълни задълженията си по чл. 10, ал. 2 от Договор за присъединяване на обект на клиент към електроразпределителната мрежа № ДПЕРМ 1203441004/31.10.2019 г. за обект „едноетажна сграда – ремонтна работилница“, находящ се в гр. Ловеч, ул. „Скобелевско шосе“ №1, ПИ 43952.4.192;

4. В едноседмичен срок след приключване на дейностите по т. 3 „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД да предостави на Комисията доказателства за изпълнението им;

5. В едномесечен срок от получаване на настоящото решение „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД да изпълни задълженията си по чл. 10, ал. 2 от Договор за присъединяване на обект на клиент към електроразпределителната мрежа № ДПЕРМ 1203440560/28.10.2019 г. за обект „едноетажна сграда – ремонтна работилница“, находящ се в гр. Ловеч, ул. „Скобелевско шосе“ №1, ПИ 43952.4.195;

6. В едноседмичен срок след приключване на дейностите по т. 5 „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД да предостави на Комисията доказателства за изпълнението им;

7. В едномесечен срок от получаване на настоящото решение „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД да изпълни задълженията си по чл. 10, ал. 2 от Договор за присъединяване на обект на клиент към електроразпределителната мрежа № ДПЕРМ 1203442104/25.10.2019 г. за обект „едноетажна сграда – ремонтна работилница“, находящ се в гр. Ловеч, ул. „Скобелевско шосе“ №1, ПИ 43952.4.196;

8. В едноседмичен срок след приключване на дейностите по т. 7 „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД да предостави на Комисията доказателства за изпълнението им;

9. В едномесечен срок от получаване на настоящото решение „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД да изпълни задълженията си по чл. 10, ал. 2 от Договор за присъединяване на обект на клиент към електроразпределителната мрежа № ДПЕРМ 1203442082/25.10.2019 г. за обект „едноетажна сграда – ремонтна работилница“, находящ се в гр. Ловеч, ул. „Скобелевско шосе“ №1, ПИ 43952.4.197;

10. В едноседмичен срок след приключване на дейностите по т. 9 „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД да предостави на Комисията доказателства за изпълнението им;

11. В едномесечен срок от получаване на настоящото решение „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД да изпълни задълженията си по чл. 10, ал. 2 от Договор за присъединяване на обект на клиент към електроразпределителната мрежа № ДПЕРМ 1203443523/05.12.2019 г. за обект „едноетажна сграда – ремонтна работилница“, находящ се в гр. Ловеч, ул. „Скобелевско шосе“ №1, ПИ 43952.4.198;

12. В едноседмичен срок след приключване на дейностите по т. 11 „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД да предостави на Комисията доказателства за изпълнението им.

Чл. 10, ал. 2 от всеки от договорите касае изграждане и въвеждане в експлоатация на присъединителните съоръжения.

Видно от известие за доставяне „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е получило Решение № Ж-346/10.04.2025 г. на КЕВР на 22.04.2025 г.

Решение № Ж-346/10.04.2025 г. на КЕВР не е било обжалвано в законоустановения срок пред Административен съд София-град и е влязло в сила.

С писмо Е-13-62-49/10.06.2025 г., Комисията е поискала информация от „Електроразпределителни мрежи Запад“ относно изпълнението на Решение № Ж-346/10.04.2025 г. на КЕВР.

С писмо с вх. № Е-13-62-49/16.06.2025 г. „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е описало, че към момента е доставило и монтирало нов трансформаторен пост. Извършват се изкопни дейности по изграждане на нова тръбна мрежа за полагане на кабели средно напрежение в бетонов кожух, изграждане на нови шестнадесет броя тройни шахти за изтегляне на кабел 20 kV с приблизителна дължина 472 метра от нов стълб 20 kV на извод 20 kV „Тенекиен хан“ до нов БКТП. Изпълняват се дейности и по изграждане на нова тръбна мрежа за изтегляне на кабели ниско напрежение с приблизителна дължина 370 метра от новото енергийно съоръжение до нови кабелни разпределителни касети и

електромерни табла за присъединяване на обектите по горепосочените договори. След приключване на обекта и подписване на актовете по време на строителство, ще се назначи вътрешна приемателна комисия. След приемане на обекта, лицето, упражняващо строителен надзор, подготвя Акт образец 15, който се внася за Държавна приемателна комисия, след което се издава разрешение за ползване на обекта. Всички гореописани действия са задължителни за осъществяване на строителство.

С писмо с вх. № Е-13-62-90/03.07.2025 г. „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е декларирало, че е извършено проектиране, съгласуване на проекта, издадено е разрешение за строеж, доставено е и е монтирано БКТП, изграждат се мрежи средно и ниско напрежение, необходимо е издаване на доклад от консултанта, провеждане на държавна приемателна комисия, подписване на акт образец 16, издаване на документ за въвеждане в експлоатация, като част от тези действия се извършват от държавни органи и „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД не може да влияе върху сроковете, в които те изпълняват своите задължения.

Срокът за изпълнение на задължителните указания по т. 1, т.3, т. 5, т. 7, т. 9 и т. 11 от Решение № Ж-346/10.04.2025 г. на КЕВР е изтекъл на 22.05.2025 г.

В срок до 22.05.2025 г. „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД не е изпълнило дадените му с Решение № Ж-346/10.04.2025 г. от КЕВР задължителни указания, като не е изградило и въвело в експлоатация съоръженията за присъединяване по:

- Договор № ДПЕРМ 1203433234/25.10.2019 г.;
- Договор № ДПЕРМ 1203441004/31.10.2019 г.;
- Договор № ДПЕРМ 1203440560/28.10.2019 г.;
- Договор № ДПЕРМ 1203442104/25.10.2019 г.;
- Договор № ДПЕРМ 1203442082/25.10.2019 г.;
- Договор № ДПЕРМ 1203443523/05.12.2019 г.

Като не е предоставило в срок до 22.05.2025 г. на Комисията в гр. София, на адрес: бул. „Княз Ал. Дондуков“ № 8-10, доказателства за изпълнение на задължителните указания по т. 1, т.3, т. 5, т. 7, т. 9 и т. 11 от Решение № Ж-346/10.04.2025 г. на КЕВР, на 23.05.2025 г. „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД не е изпълнило влязло в сила решение на Комисията, с което е осъществило състава на чл. 215, ал. 4 от Закона за енергетиката.

Изказвания по т.4.:

Докладва Кр. Николов. Съгласно Заповед на председателя на Комисията е извършена проверка по документи във връзка с изпълнението на Решение № Ж-346/10.04.2025 г., с което са дадени задължителни указания на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД. Дружеството е следвало да изпълни чл. 10, ал. 2 от шест договора за присъединяване на обекти за потребление на електрическа енергия. Чл. 10, ал. 2 от всеки от договорите касае изграждане и въвеждане в експлоатация на присъединителните съоръжения. Решение № Ж-346/10.04.2025 г. на КЕВР не е било обжалвано в законоустановения срок пред Административен съд София-град и е влязло в сила.

Комисията е изисквала информация от „Електроразпределителни мрежи Запад“ относно изпълнението на Решение № Ж-346/10.04.2025 г. на КЕВР. Видно от получената информация към срока от решението няма изпълнение. Съставен е Констативен протокол за резултатите от извършената проверка и впоследствие са съставени 6 бр. Актове за установяване на административно нарушение, тъй като е осъществен съставът на чл. 215, ал. 4 от Закона за енергетиката, касаещ неизпълнение на влязло в сила решение на Комисията.

Въз основа на горепосоченото и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно

регулиране по ЗЕ, ЗЕВИ и ЗРВКУ, работната група предлага на Комисията да приеме доклада на относно извършената проверка.

Председателстващият Т. Ерменков подложи на гласуване проекта на решение.

Въз основа на горепосоченото и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги, Комисията

РЕШИ:

1. Приема доклад относно проверка по документи на изпълнението на Решение № Ж-346/10.04.2025 г. по жалба с вх. № Е-13-62-49/20.03.2025 г., подадена от г-н Преслав Георгиев Петков, г-н Станислав Митков Стефанов, г-жа Цветомира Димитрова Богданова, г-н Петър Михайлов Петров, г-жа Елеонора Кирилова Петрова – Филипова, г-н Огнян Николаев Присадашки, г-н Момчил Николаев Присадашки и г-жа Димитрина Илиева Присадашка срещу „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД.

В заседанието по **точка четвърта** участват Таско Ерменков - за председател и членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков.

Решението е взето с **четири гласа „за“** (Таско Ерменков – за, Александра Богословска - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за), от които **два гласа** (Благой Голубарев и Таско Ерменков) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.5. Комисията като разглежда доклад относно **проверка по документи на изпълнението на Решение № Ж-345 от 10.04.2025 г. по жалба с вх. № Е-13-273-32/19.03.2025 г., подадена от „Лемън Инвест“ ЕООД срещу „Електроразпределение Север“ АД.**

Съгласно Заповед № 3-Е-184/09.06.2025 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) и на основание чл. 22, ал. 1, чл. 75, ал. 2, т. 1, чл. 76, чл. 77, ал. 2 и ал. 4, чл. 78 и чл. 80 от Закона за енергетиката (ЗЕ) във връзка с чл. 215, ал. 4 от ЗЕ и чл. 10, ал. 1, т. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, чл. 36, ал. 1 и чл. 37, ал. 1, б. „б“ от Закона за административните нарушения и наказания е извършена проверка по документи на „Електроразпределение Север“ АД за наличие на нарушения на ЗЕ, подзаконовите нормативни актове по прилагането му и на условията на издадената на дружеството лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“ във връзка с изпълнението на Решение № Ж-345 от 10.04.2025 г. по жалба с вх. № Е-13-273-32/19.03.2025 г., подадена от „Лемън Инвест“ ЕООД срещу „Електроразпределение Север“ АД.

Съгласно разпоредбата на чл. 80, ал. 1 от ЗЕ за резултатите от извършената проверка е съставен Констативен протокол № Е-15 от 20.06.2025 г., който е връчен на 26.06.2025 г. на упълномощен представител на „Електроразпределение Север“ АД.

На 22.07.2025 г. в присъствието на упълномощен представител на енергийното дружество е съставен и връчен Акт за установяване на административно нарушение № Е-КРС-98.

В резултат на събраните в хода на проверката документи и извършените от работната група проверки на място са направени следните констатации:

С Решение № Ж-345/10.04.2025 г., жалба с вх. № Е-13-273-32/19.03.2025 г., подадена от „Лемън Инвест“ ЕООД срещу „Електроразпределение Север“ АД, е определена за основателна и на „Електроразпределение Север“ АД са дадени следните задължителни указания:

1. В едномесечен срок от получаване на настоящото решение „Електроразпределение Север“ АД да изпълни задълженията си по чл. 9, ал. 1 от Допълнително споразумение 1 към Договор за присъединяване на обект на клиент към електроразпределителната мрежа с изх.№ ПУПРОК-7754-ДПРОК-2810/29.06.2022 г.;

2. В едноседмичен срок след приключване на дейностите по т. 1 „Електроразпределение Север“ АД да предостави на Комисията доказателства за изпълнението им.

Чл. 9, ал. 1 от Допълнително споразумение 1 към Договор за присъединяване на обект на клиент към електроразпределителната мрежа с изх.№ ПУПРОК-7754-ДПРОК-2810/29.06.2022 г. касае изграждане и въвеждане в експлоатация на присъединителните съоръжения.

Видно от известие за доставяне „Електроразпределение Север“ АД е получило Решение № Ж-345/10.04.2025 г. на КЕВР на 17.04.2025 г.

Решение № Ж-345/10.04.2025 г. на КЕВР не е било обжалвано в законоустановения срок пред Административен съд София-град и е влязло в сила.

С писмо с вх. Е-13-273-32/13.06.2025 г. „Електроразпределение Север“ АД е описало, че с район „Младост“, Община Варна е съгласуван график за изпълнение на строително – монтажните работи и в него е включена забележка, че цялата ширина на засегнатия участък следва да се преасфалтира в изпълнение на Заповед № 0387/13.02.2025 г. на кмета на Община Варна. Предвид обема на тази дейност подизпълнителят на строително-монтажните работи се е обърнал към друга фирма, която се занимава с асфалтиране. За обект „възстановяване асфалтова настилка“, ул. „Вдъхновение“, с.о. Пчелина е получена оферта от въпросната фирма с изх. № 107/03.06.2025 г. Предстои възлагане на допълнителните дейности, които произтичат от изискването на Община Варна за преасфалтирането на улицата. Паралелно с това, в момента се набавят и документи за строителни отпадъци и тротоарно право. Когато документацията се окомплектова, ще се открие строителна площадка.

Срокът за изпълнение на задължителните указания по т. 1 от Решение № Ж-345/10.04.2025 г. на КЕВР е изтекъл на 19.05.2025 г. (първи работен ден след 17.05.2025 г.)

В срок до 19.05.2025 г. „Електроразпределение Север“ АД не е изпълнило дадените му с Решение № Ж-345/10.04.2025 г. от КЕВР задължителни указания, като не е изградило и въвело в експлоатация присъединителните съоръжения.

Като не е предоставило в срок до 19.05.2025 г. на Комисията в гр. София, на адрес: бул. „Княз Ал. Дондуков“ № 8-10, доказателства за изпълнение на задължителните указания по т. 1 от Решение № Ж-345/10.04.2025 г. на КЕВР, на 20.05.2025 г. „Електроразпределение Север“ АД не е изпълнило влязло в сила решение на Комисията, с което е осъществило състава на чл. 215, ал. 4 от Закона за енергетиката.

Изказвания по т.5.:

Докладва Кр. Николов. Проверката касае изпълнението на влязло в сила Решение № Ж-345/10.04.2025 г. на КЕВР. Установено е, че не е налице изпълнение в описания в решението срок. Указанията са били за изпълнение на чл. 9, ал. 1 от Допълнително споразумение към Договор за присъединяване на обект за потребление на електрическа енергия, което касае изграждане и въвеждане в експлоатация на присъединителните съоръжения. Съставен е Констативен протокол за резултатите от извършената проверка и впоследствие е съставени Акт за установяване на административно нарушение за осъществен съставът на чл. 215, ал. 4 от Закона за енергетиката.

Въз основа на горепосоченото и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране по ЗЕ, ЗЕВИ и ЗРВКУ, работната група предлага на Комисията да приеме доклада относно извършената проверка.

Председателстващият Т. Ерменков подложи на гласуване проекта на решение.

Въз основа на горепосоченото и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги, Комисията

РЕШИ:

Приема доклад относно проверка по документи на изпълнението на Решение № Ж-345 от 10.04.2025 г. по жалба с вх. № Е-13-273-32/19.03.2025 г., подадена от „Лемън Инвест“ ЕООД срещу „Електроразпределение Север“ АД.

В заседанието по **точка пета** участват Таско Ерменков - за председател и членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков.

Решението е взето с **четири гласа „за“** (Таско Ерменков – за, Александра Богословска - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за), от които **два гласа** (Благой Голубарев и Таско Ерменков) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.6. Комисията като разглежда доклад относно **проверка по документи на изпълнението на Решение № Ж-329 от 03.04.2025 г. по жалба с вх. № Е-11М-00-20/06.03.2025 г., подадена от г-жа Мария Христова Ганева срещу „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД.**

Съгласно Заповед № 3-Е-179/04.06.2025 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) и на основание чл. 22, ал. 1, чл. 75, ал. 2, т. 1, чл. 76, чл. 77, ал. 2 и ал. 4, чл. 78 и чл. 80 от Закона за енергетиката (ЗЕ) във връзка с чл. 215, ал. 4 от ЗЕ и чл. 10, ал. 1, т. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, чл. 36, ал. 1 и чл. 37, ал. 1, б. „б“ от Закона за административните нарушения и наказания е извършена проверка по документи на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД за наличие на нарушения на ЗЕ, подзаконовите нормативни актове по прилагането му и на условията на издадената на дружеството лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“ във връзка с изпълнението на Решение № Ж-329 от 03.04.2025 г. по жалба с вх. № Е-11М-00-20/06.03.2025 г., подадена от г-жа Мария Христова Ганева срещу „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД.

Съгласно разпоредбата на чл. 80, ал. 1 от ЗЕ за резултатите от извършената проверка е съставен Констативен протокол № Е-13 от 20.06.2025 г., който е връчен на 26.06.2025 г. на упълномощен представител на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД.

На 22.07.2025 г. в присъствието на упълномощен представител на енергийното дружество е съставен и връчен Акт за установяване на административно нарушение № Е-КРС-91.

В резултат на събраните в хода на проверката документи и извършените от работната група проверки на място са направени следните констатации:

С Решение № Ж-329/03.04.2025 г., жалба с вх. № Е-11М-00-20/06.03.2025 г., подадена от г-жа Мария Христова Ганева срещу „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД, е определена за основателна и на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД са дадени следните задължителни указания:

1. В едномесечен срок от получаване на настоящото решение „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД да изпълни задълженията си по чл. 9, ал. 3 от Договор за присъединяване на обект на клиент към разпределителната електрическа мрежа ДПЕРМ № 1205070790;

2. В едноседмичен срок след приключване на дейностите по т. 1 „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД да предостави на Комисията доказателства за изпълнението им.

Чл. 9, ал. 3 от Договор за присъединяване на обект на клиент към разпределителната електрическа мрежа ДПЕРМ № 1205070790 касае подаване на документи за снабдяване с разрешение за строеж за присъединителните съоръжения.

Видно от известие за доставяне „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е получило Решение № Ж-329/03.04.2025 г. на КЕВР на 08.04.2025 г.

Решение № Ж-329/03.04.2025 г. на КЕВР не е било обжалвано в законоустановения срок пред Административен съд София-град и е влязло в сила.

С писмо Е-11М-00-20/09.06.2025 г., Комисията е поискала информация от „Електроразпределителни мрежи Запад“ относно изпълнението на Решение № Ж-329/03.04.2025 г. на КЕВР.

С писмо с вх. № Е-11М-00-20/11.06.2025 г. „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е описало, че е изготвило проекта, който е съгласуван от електроразпределителното дружество. Същият е представен за одобрение и съгласуване от съответните експлоатационни дружества в съответствие с изискванията на Закона за устройство на територията, както следва:

- Регионална инспекция по околна среда и водите /РИОСВ/ - на 09.05.2025 г.;
- „Правец газ“ – на 14.05.2025 г.;
- „В и К“ София ЕООД – на 22.05.2025 г.;
- Дирекция „Пожарна безопасност и защита на населението“ – на 23.05.2025 г.;
- „Виваком“ ЕАД – на 02.06.2025 г.

На 08.05.2025 г. разпределителното предприятие е представило проекта в Община Правец за издаване на становище за допустимост на проектната разработка. На 20.05.2025 г. е постъпило Решение на Общински съвет на Община Правец, с което Общинският съвет не одобрява внесеното техническо задание за изработване на План-схема за елементи на техническата инфраструктура на нов кабел ниско напрежение за външно електрозахранване на нови клиенти в кв. 168, кв. 169, кв. 9 и кв. 170 по плана на гр. Правец. В същото решение са дадени указания електрозахранването да се предвиди не с въздушни, а с подземни мрежи в границите на имоти публична общинска собственост и да се планира едновременно за всички имоти в посочения териториален обхват. Разполагането на електромерните табла за отделните урегулирани поземлени имоти да се предвиди без заемане на тротоарните площи със съответно предвиждане за уреждане на вещните права по законоустановения ред.

С писмо с вх. № Е-11М-00-20/04.07.2025 г. „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е декларирало, че след получаване на Решение № Ж-329/03.04.2025 г., „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е продължило действията за законосъобразно изграждане на присъединителните съоръжения и е уведомило Комисията, че е изготвило проекта и същият поетапно е преминал през съгласуване от „Регионална инспекция по околна среда и водите“, „Правец газ“, „В и К“ София ЕООД, „Дирекция пожарна безопасност и защита на населението“ и „Виваком“ ЕАД. На

08.05.2025 г. „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е подало в Община Правец заявление за издаване на становище за допустимост на проектна разработка във фаза идеен проект. Одобряването на идейния проект чрез получаване на становище за допустимост на проектната разработка е задължително за издаване на разрешение за строеж. На 20.05.2025 г. е постъпило Решение на Общински съвет на Община Правец, с което Общинският съвет не одобрява проектната разработка за елементи на техническата инфраструктура на нов кабел ниско напрежение за електрозахранване на нови клиенти в кв. 168, кв. 169, кв. 9, и кв. 170 по плана на гр. Правец. За продължаване на процедурата по присъединяване на обекта на г-жа Ганева, електроразпределителното дружество ще възложи изготвяне на нов проект, съобразен с Решението на Общински съвет на Община Правец.

Срокът за изпълнение на задължителните указания по т. 1 от Решение № Ж-329/03.04.2025 г. на КЕВР е изтекъл на 08.05.2025 г.

В срок до 08.05.2025 г. „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД не е изпълнило дадените му с Решение № Ж-329/03.04.2025 г. от КЕВР задължителни указания, като не е подало документи за снабдяване с разрешение за строеж на присъединителните съоръжения.

Като не е предоставило в срок до 08.05.2025 г. на Комисията в гр. София, на адрес: бул. „Княз Ал. Дондуков“ № 8-10, доказателства за изпълнение на задължителните указания по т. 1 от Решение № Ж-329/03.04.2025 г. на КЕВР, на 09.05.2025 г. „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД не е изпълнило влязло в сила решение на Комисията, с което е осъществило състава на чл. 215, ал. 4 от Закона за енергетиката.

Изказвания по т.6.:

Докладва Кр. Николов. Проверката касае изпълнението на влязло в сила Решение на КЕВР. Установено е, че не е налице изпълнение в описания в решението срок. Съставен е Констативен протокол, впоследствие и Акт за установяване на административно нарушение във връзка с осъществяване състава на чл. 215, ал. 4 от Закона за енергетиката.

Въз основа на горепосоченото и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране по ЗЕ, ЗЕВИ и ЗРВКУ, работната група предлага на Комисията да приеме доклада относно извършената проверка.

Председателстващият Т. Ерменков подложи на гласуване проекта на решение.

Въз основа на горепосоченото и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги, Комисията

РЕШИ:

Приема доклад относно проверка по документи на изпълнението на Решение № Ж-329 от 03.04.2025 г. по жалба с вх. № Е-11М-00-20/06.03.2025 г., подадена от г-жа Мария Христова Ганева срещу „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД.

В заседанието по **точка шеста** участват Таско Ерменков - за председател и членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков.

Решението е взето с **четири гласа „за“** (Таско Ерменков – за, Александра Богословска - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за), от които **два гласа** (Благой

Голубарев и Таско Ерменков) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.7. Комисията като разгледа доклад относно проверка по документи и на място на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД във връзка с постъпил сигнал с вх. № Е-07-00-10/05.05.2025 г., подаден от г-жа Нели Ангелова, кмет на кметство Чепинци, район „Нови Искър“, Столична община.

В КЕВР е постъпил сигнал с горепосочения номер от г-жа Нели Ангелова, кмет на кметство Чепинци, район „Нови Искър“, Столична община. Към сигнала е приложена подписка от 710 живущи в кметство Чепинци, възразяващи срещу проблеми със захранването на обектите им с електрическа енергия, изразяващи се в чести прекъсвания и ниско напрежение на доставяната електрическа енергия. Посочени са проблеми при присъединяване на нови обекти към електроразпределителната мрежа на ЕРМ Запад.

Съгласно Заповед № 3-Е-158/09.05.2025 г., изменена със Заповед № 3-Е-216/03.07.2025 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) и на основание чл. 21, ал. 1, т. 44, чл. 75, ал. 2, чл. 76, ал. 1, ал. 4 и ал. 5, чл. 77, ал. 2 и ал. 4, чл. 78, чл. 80 от Закона за енергетика и чл. 10, ал. 1, т. 6 от Правилника за дейността на КЕВР е извършена проверка по документи и на място на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД за наличие на нарушения на ЗЕ, подзаконовите нормативни актове по прилагането му и на условията на издадената на дружеството лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

В изпълнение на Заповед № 3-Е-158/09.05.2025 г. на председателя на КЕВР относно горепосоченото и във връзка с чл. 54, ал. 1 и ал. 2 от Наредба № 3/21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката с писмо, изх. № Е-07-00-10/14.05.2025 г. ЕРМ Запад е уведомено за получения сигнал и издадената заповед за сформирание на работна група със задачи:

1. Да извърши проверка по документи и на място във връзка със сигнал с вх. № Е-07-00-10/05.05.2025 г., подаден от г-жа Нели Ангелова, кмет на кметство Чепинци, срещу „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД и да установи налице ли са нарушения на Закона за енергетиката, подзаконовите нормативни актове по прилагането му и условията на издадената на дружеството лицензия за дейността „разпределение на електрическата енергия“.

2. Да изготви констативен протокол и доклад за резултатите от проверката.“

I. Изискана и предоставена информация

На основание чл. 21, ал. 1, т. 44, чл. 75, ал. 2, чл. 76, ал. 1, ал. 4 и ал. 5, чл. 77, ал. 2 и ал. 4, чл. 78, чл. 80 от Закона за енергетика и чл. 144, ал. 1 и във връзка с чл. 54, ал. 1 и ал. 2 от Наредба № 3/21.03.2013 г. с писмо, изх. № Е-07-00-10/14.05.2025 г. от ЕРМ Запад е изискано да представи в КЕВР следната информация:

1. Становище по получения в ЕРМ Запад сигнал от г-жа Нели Ангелова, кмет на кметство Чепинци, район „Нови Искър“, Столична община;

2. Всички жалби, получени през 2024 г. и до настоящия момент от живущи в с. Чепинци, отговорите по тях и предвидените мерки за решаване на посочените проблеми;

3. Схема на електропроводите средно напрежение, захранващи трафопостовите в с. Чепинци;

4. За електропроводите - захранващата п/ст, отстоянието ѝ от с. Чепинци, дължина и сечение на проводящата част, вид изолация, характеристика на трасето, наличие на просеки, възможност за резервиране;

5. За трафопостовите – брой и мощност на монтираните в тях трансформатори, измерени максимални и минимални товари, данни от измервания за натоварванията по фази за отделните клонове;

6. Схема на мрежа ниско напрежение по трафопостове с нанесени присъединени товари (монофазни, трифазни и концентрирани), дължини на междустълбията и сечение на проводника;

7. Извършени проверки и симетриране на товарите по фази за отделните клонове;

8. Наличие и проверка на повторни заземители, състояние, монтаж на нови;

9. Наличие на междустълбия и участъци с проводник от мрежа ниско напрежение със сечение по-малко от 25 мм²;

10. Всички аварийни изключвания през 2024 г. и до настоящия момент през 2025 г. на електропроводи, енергийни съоръжения и мрежи ниско напрежение, захранващи обекти на жалбоподателите в с. Чепинци. констатираните причини и взетите мерки;

11. Получени приходи от цена за достъп и пренос за обекти на клиентите на дружеството в с. Чепинци за 2024 г. и до настоящия момент през 2025 г.;

12. Размер на разходите през 2024 г. по поддържане и инвестиции за съоръжения от разпределителната мрежа, осигуряващи захранването на обектите на жалбоподателите в с. Чепинци. Съоръжения, по които са направени разходи за инвестиции и ремонт;

13. Размер на разходите през 2024 г. по поддържане и инвестиции за съоръжения от разпределителната мрежа, осигуряващи захранването на обектите на жалбоподателите в с. Чепинци. Съоръжения, по които са направени разходи за инвестиции и ремонт;

14. Предвидени мерки от ЕРМ Запад за решаване на посочените проблеми в получения сигнал.

С писмо от 06.06.2025 г. работната група изиска следната допълнителна информация:

„1. Във връзка с предоставената информация във вашия отговор до КЕВР за проведена среща на 13.05.2025 г. „с представители на районната администрацията, на която е обсъдено изграждането на нови трансформаторни постове на терени общинска собственост в село Чепинци“, посочете: имената и длъжностите на участниците в срещата; мястото и времето на провеждането; взетите конкретни решения с ангажменти на страните участващи в срещата; срокове за изпълнение. Представете копие от протокол от проведената среща или други документи;

2. Посочете мястото на което сте предвидили изграждането на нов БКТП в село Чепинци, за който „се очаква издаване на разрешение за строеж (с приблизителна стойност - 180 000 лв.). Представете: копия от внесените документи, проекти на БКТП, проекти на присъединителни съоръжения на средно напрежение, както и проекти на мрежи и съоръжения ниско напрежение, даващи район на захранване от нов БКТП. Посочете кои съществуващи ТП ще бъдат разтоварени, като част от товара им ще бъде поет от новото БКТП. Срок на изпълнение и въвеждане в експлоатация;

3. Разяснете употребения от Вас запис в посоченото по-горе писмо: „За развитие на електроразпределителна мрежа в района е предвидено изграждане на нов клон от ТП „Мелница Чепинци“ – къде е предвидено, в ремонтна или инвестиционна програма, одобрена от компетентните Ви органи, за коя година. Представете информация за техническото обезпечаване на обекта – проект, касаещ прерайониране на района на ТП „Мелница Чепинци“ или /и включване към новия клон на обекти на клиенти от съседни ТП, съдържащ и изчисления за определеното сечение, проверено по допустим спад на напрежение (съгласно наличната Ви програма за изчисления), гарантиращи че проблема на захранване на обектите на клиентите, попадащи в обхвата на предвидената реконструкция ще бъде решен трайно, при спазване на стандартите за качеството на електрическата енергия. Посочете етапи на готовност. Срок на изпълнение и въвеждане в експлоатация;

4. Разяснете употребения от Вас запис в посоченото по-горе писмо: „Дружеството е предвидило да извърши реконструкция на мрежа ниско напрежение на трафопост „Училище Чепинци“, включваща обособяване на нов клон от трафопоста, подмяна на съществуващия проводник с нов, усукан, изолиран проводник и преразпределение на обектите на клиенти по фази“ – къде точно е предвидено, в ремонтна или инвестиционна програма, одобрена от компетентните Ви органи, за коя година. Представете информация за техническото обезпечаване на обекта – проект, касаещ прерайониране на района на ТП „Училище Чепинци“, или/и включване към новия клон на обекти на клиенти от съседни ТП, съдържащ и изчисления за определеното сечение, проверено по допустим спад на напрежение (съгласно наличната Ви програма за изчисление), гарантиращи че проблема на захранване на обектите на клиентите, попадащи в обхвата на предвидената реконструкция ще бъде решен трайно, при спазване на стандартите за качеството на електрическата енергия. Посочете етапи на готовност. Срок на изпълнение и въвеждане в експлоатация;

5. Посочете кога е „подменен съществуващият проводник на мрежа ниско напрежение по ул. „Зора“ и ул. „Железничарска“ с нов, усукан, изолиран проводник, подменени са контактни връзки, подобрен е заземителния контур, извършено е преразпределение на обектите на абонатите по фази и са симетрирани товарите по електроразпределителната мрежа ниско напрежение.“ Посочете къде точно фигурира този обект, в ремонтната или инвестиционната програма, одобрена от компетентните Ви органи, за коя година. Представете информация за кои трафопостове и клонове обхваща и се отнася цитираната реконструкция. Представете проект или техническа информация за изпълнения обект – съществуващо сечение и дължина на демонтираната мрежа ниско напрежение, сечение и дължина на ново изградената мрежа ниско напрежение (по клонове и ТП) Представете част от проекта, съдържаща изчисления за определеното сечение, проверено по допустим спад на напрежение (съгласно наличната Ви програма), гарантиращи че проблема на захранване на обектите на клиентите, попадащи в обхвата на извършената реконструкция е решен трайно, при спазване на стандартите за качеството на електрическата енергия. Посочете имате ли получени жалби за лошо качество на електрическата енергия от обекти захранвани от реконструираната по този проект мрежа ниско напрежение, след завършване на обекта. В последния сигнал, сред подписаните 710 жители на с. Чепинци фигурират ли собственици на обекти захранвани от реконструираната по този проект мрежа ниско напрежение; Представете (ако сте извършили измервания) данни от измерване на тока по фази в трафопостовите (с посочени дата и час) за реконструираните клонове, преди и след преразпределение на товара по фази и посочете цитирания ефект;

6. Представете информация от балансните електромери на 8-те ТП в с. Чепинци за часа в който е реализиран макс. товар (в преобладаващите случаи в 18 или 19 ч. на 31.12.2024 г.) за: големината на токовете по фази и стойностите на измерените напрежения;

7. Представете план на населеното място (на с. Чепинци) с улиците и кварталите с нанесени местоположенията на 8 – те трафопоста и захранващите ги отклонения на средно напрежение;

8. На плана от т. 7 нанесете местоположението на предвиденото БКТП от т.2;

9. На плана от т. 7 нанесете местоположението на монтираните от вас мрежови анализатори за измерване на качеството на електрическата енергия, след получения сигнал от кмета на с. Чепинци, подписан от 710 жители на с. Чепинци;

10. На плана от т. 7 нанесете местоположението на последните стълбове на гръбнака на всеки от клоновете на 8-те ТП, за да се монтират на тях от Вас последователно мрежови анализатори за измерване на качеството на електрическата енергия, с цел извършване на анализ и обследване на мрежа ниско напрежение за изясняване

основателността на получения сигнал от кмета на с. Чепинци, подписан от 710 жители на с. Чепинци;

11. Посочете сред подписалите 710 жители на с. Чепинци имали такива с обекти, намиращи се в райони за които сте взели мерки съгласно решения на Комисията през 2023 г. и 2024 г.;

12. Във връзка с твърдяното в писмото на кмета на с. Чепинци: „От собственици на имоти на ул. „Железничарска“ и ул. „Липа“ има оплакване, че от години не могат да вкарат имотите си в експлоатация поради отказ за присъединяване...“ Посочете през 2024 г. и 2025 г до сега колко заявления и искания за присъединявания на обекти на клиенти от с. Чепинци сте изпълнили. Посочете сумарната им мощност по ТП;

13. Във връзка с твърдяното в писмото на кмета на с. Чепинци „От собственици на имоти на ул. „Железничарска“ и ул. „Липа“ има оплакване, че от години не могат да вкарат имотите си в експлоатация поради отказ за присъединяване поради липса на мощност, въпреки че първоначално са получили положително становище.“ Посочете през 2024 г. и 2025 г до сега колко заявления и искания за присъединявания на обекти на клиенти от с. Чепинци не сте изпълнили и сте отказали продължаване на процедурата. Посочете сумарната им мощност по ТП. Посочете извършили ли сте проверка. Разяснете казуса. Приложете посочените становища;

14. Относно записа в сигнала: „Имоти, за които има инвестиционни намерения по околновръстен път получават становище, че трябва да се построят нови ТП, а съществуващите складове са с минимална и крайно недостатъчна мощност. При някой от тях напрежението е постоянно около 190 V.“ Посочете извършили ли сте проверка. Разяснете казуса. Приложете посочените становища;

15. Посочете всички действия които сте предприели (Заповеди, работни групи, обследване на всички казуси и писмен отговор до жалбоподателя на Жалба – сигнал от Нели Ангелова кмет на км. Чепинци с вх. № ЕМВ-ДОС-920/07.05.2025 г. Приложете копия.“

С писмо изх. № Е-07-00-10/08.07.2025 г., ЕРМ Запад и кмета на кметство Чепинци, район „Нови Искър“ са уведомени, че на 09.07.2025 г. ще бъде извършена **проверка на място** в с. Чепинци за установяване налице ли са нарушения на Закона за енергетиката, подзаконовите нормативни актове по прилагането му и условията на издадената на дружеството лицензия за дейността „разпределение на електрическата енергия“ във връзка с подадения сигнал.

Със същото писмо са **поканени за участие на 09.07.2025 г. от 10,00 ч. , в сградата на Кметство с. Чепинци в тристранна среща** от КЕВР, компетентни служители, представители на Столична Община, район „Нови Искър“, заедно с кмета на с. Чепинци, и ЕРМ Запад с цел изясняване на проблема и набелязване на мерки за решаването му.

ЕРМ Запад с писмо изх. № ERMZ-OUT-2154/30.05.2025 г. е представило в КЕВР Становището на дружеството по подадения от г-жа Нели Ангелова – кмет на село Чепинци, район „Нови Искър“ сигнал и исканата информация от КЕВР с писмо, изх. № Е-07-00-10/14.05.2025 г.

От отговора на ЕРМ Запад става ясно, че обектите на клиентите в село Чепинци се захранват от 8 бр. трафопостове, присъединени към извод 20 kV „Локорско“ от п/ст „Хаджи Димитър“ и към извод 20 kV „Махала Корея“ от п/ст „Курило“.

ЕРМ Запад е заявило, че в изпълнение на Наредба № 9 от 9.06.2004 г. за техническата експлоатация на електрически централи и мрежи извършва регулярни обходи, огледи и профилактика на електроенергийните съоръжения в района. След обследване и анализ на мрежата ЕРМ Запад е монтирало във възлови точки на мрежа средно напрежение мощностни разединители и реклоузер (комутационен апарат с вградена релейна защита и АПВ, които сигнализират за земни и къси съединения, с

дистанционно предаване на данни. В изпълнение на Наредба № 16, ЕРМ Запад заявява, че поддържа необходимите сервитутни зони. През м. април 2025 г. дружеството е направило просека по трасето на ЕЛ 20 kV „Локорско“ в участъка от ЖРС № 5 до ЖРС № 10, на стойност 3 500 лв.

Подменен е съществуващ проводник на мрежа ниско напрежение по ул. „Зора“ и ул. „Железничарска с усукан проводник. Подменени са стълбове.

Превключен е степенния превключвател на трансформатор 20/0,4 kV в ТП „ТКЗС Чепинци“.

Извършена реконструкция на мрежа ниско напрежение към ТП „Черквата Чепинци“.

ЕРМ Запад заявяват, че гръбнакът на мрежата е изпълнен с проводници със сечение по – голямо от 25 mm² и по мрежа ниско напрежение в с. Чепинци няма междустълбия и участъци с проводник от мрежа ниско напрежение със сечения по – малки от 25 mm².

ЕРМ Запад декларира, че е извършена и профилактика на ТП. От представеното описание на съоръженията средно напрежение, захранващи с. Чепинци по схемата на захранване двата електропровода ЕЛ 20 kV „Локорско“ от п/ст „Хаджи Димитър“ (намираща се на отстояние 8 км от с. Чепинци) и ЕЛ 20 kV „Махала Корея“ от п/ст „Курило“ (намираща се на отстояние 6 км от с. Чепинци) са със сечение на проводника АС 3 × 70 mm² и преминаващи през равнино трасе. Посочените изводи се резервират взаимно.

На територията на с. Чепинци са изградени 8 бр. ТП (собственост на ЕРМ Запад) с обща инсталирана мощност 4950 kVA, с наименование както следва:

1. „Тополите Чепинци“ -400 kVA, макс. товар 172,8 kW, измерен от 19-20 ч. на 31.12.2024 г.;
2. „Училище Чепинци“ -800 kVA, макс. товар 388,8 kW, измерен от 19-20 ч. на 31.12.2024 г.;
3. „Черква Чепинци“ -400 kVA, макс. товар 391,2 kW, измерен от 19-20 ч. на 31.12.2024 г.;
4. „ТКЗС Чепинци“ -400 kVA, макс. товар 360,96 kW, измерен от 19-20 ч. на 20.01.2025 г.;
5. „Чепинци“ -630 kVA, макс. товар 430 kW, измерен от 18-19 ч. на 31.12.2024 г.;
6. „Чепинци Запад“ - 630 kVA, макс. товар 523,2 kW, измерен от 19-20 ч. на 31.12.2024 г.;
7. „Мелница Чепинци“ -400 kVA, макс. товар 294, 6172,8 kW, измерен от 18-19 ч. на 31.12.2024 г.;
8. „Мебелен цех Чепинци“ -630 kVA, макс. товар 280,8 kW, измерен от 19-20 ч. на 31.12.2024 г.;

Максималните товари в ТП са отчетени на страна н.н. от почасовите профили на СТИ.

Балансовите електромери на двата извода, захранващи на Ср. Н. трафопостовите в с. Чепинци са отчетени от 15 мин. Профили на СТИ, като СТИ на извода от п/ст „Курило“ е монтиран на 24.03.2025 г. максимално реализираните товари на изводите са отчетени през м. април 25 г., съответно : 3207 kW за извод 20 kV „Локорско“ от п/ст „Хаджи Димитър“ и 3575 kW за извод 20 kV „Махала Корея“ от п/ст „Курило“.

Приложени са обходни листове на трафопостове с посочени имена и дата на обхода. Представените измерени данни за общите товари по фази за ТП. Има данни и за измерени фазни и линейни напрежения на страна ниско напрежение в ТП.

В отговор на в-с 11. ЕРМ Запад е посочило, че получените приходи от цена за достъп и пренос за обекти на клиентите в с. Чепинци за 2024 г. и до настоящия момент през 2025 г. е 831 630,36 лв. без ДДС.

С писмо изх. № Е-07-00-10/ 06.06.2025 г. Комисията, на основание чл. 21, ал. 1, т. 44, чл. 75, ал. 2, чл. 76, ал. 1, ал. 4 и ал. 5, чл. 77, ал. 2 и ал. 4, чл. 78, чл. 80 от Закона за енергетика и чл. 144, ал. 1 и във връзка с чл. 54, ал. 1 и ал. 2 от Наредба № 3/21.03.2013 г. е изисквала от ЕРМ Запад да представи в КЕВР следната допълнителна информация:

„1. Във връзка с предоставената информация във вашия отговор до КЕВР за проведена среща на 13.05.2025 г. „с представители на районната администрация администрацията, на която е обсъдено изграждането на нови трансформаторни постове на терени общинска собственост в село Чепинци“, посочете: имената и длъжностите на участниците в срещата; мястото и времето на провеждането; взетите конкретни решения с ангажименти на страните участващи в срещата; срокове за изпълнение. Представете копие от протокол от проведената среща или други документи;

2. Посочете мястото на което сте предвидили изграждането на нов БКТП в село Чепинци, за който „се очаква издаване на разрешение за строеж (с приблизителна стойност- 180 000 лв.). Представете: копия от внесените документи, проекти на БКТП, проекти на присъединителни съоръжения на средно напрежение, както и проекти на мрежи и съоръжения ниско напрежение, даващи район на захранване от нов БКТП. Посочете кои съществуващи ТП ще бъдат разтоварени, като част от товара им ще бъде поет от новото БКТП. Срок на изпълнение и въвеждане в експлоатация;

3. Разяснете употребения от Вас запис в посоченото по-горе писмо: „За развитие на електроразпределителна мрежа в района е предвидено изграждане на нов клон от ТП „Мелница Чепинци“ – къде е предвидено, в ремонтна или инвестиционна програма, одобрена от компетентните Ви органи, за коя година. Представете информация за техническото обезпечаване на обекта – проект, касаещ прерайониране на района на ТП „Мелница Чепинци“ или /и включване към новия клон на обекти на клиенти от съседни ТП, съдържащ и изчисления за определеното сечение, проверено по допустим спад на напрежение (съгласно наличната Ви програма за изчисления), гарантиращи че проблема на захранване на обектите на клиентите, попадащи в обхвата на предвидената реконструкция ще бъде решен трайно, при спазване на стандартите за качеството на електрическата енергия. Посочете етапи на готовност. Срок на изпълнение и въвеждане в експлоатация;

4. Разяснете употребения от Вас запис в посоченото по-горе писмо: „Дружеството е предвидило да извърши реконструкция на мрежа ниско напрежение на трафопост „Училище Чепинци“, включваща обособяване на нов клон от трафопоста, подмяна на съществуващия проводник с нов, усукан, изолиран проводник и преразпределение на обектите на клиенти по фази“ – къде точно е предвидено, в ремонтна или инвестиционна програма, одобрена от компетентните Ви органи, за коя година. Представете информация за техническото обезпечаване на обекта – проект, касаещ прерайониране на района на ТП „Училище Чепинци“, или/и включване към новия клон на обекти на клиенти от съседни ТП, съдържащ и изчисления за определеното сечение, проверено по допустим спад на напрежение (съгласно наличната Ви програма за изчисление), гарантиращи че проблема на захранване на обектите на клиентите, попадащи в обхвата на предвидената реконструкция ще бъде решен трайно, при спазване на стандартите за качеството на електрическата енергия. Посочете етапи на готовност. Срок на изпълнение и въвеждане в експлоатация;

5. Посочете кога е „подменен съществуващият проводник на мрежа ниско напрежение по ул. „Зора“ и ул. „Железничарска“ с нов, усукан, изолиран проводник, подменени са контактни връзки, подобрен е заземителния контур, извършено е преразпределение на обектите на абонатите по фази и са симетрирани товарите по електроразпределителната мрежа ниско напрежение.“ Посочете къде точно фигурира този обект, в ремонтната или инвестиционната програма, одобрена от компетентните Ви органи, за коя година. Представете информация за кои трафопостове и клонове обхваща и се отнася цитираната реконструкция. Представете проект или техническа информация за

изпълнения обект – съществуващо сечение и дължина на демонтираната мрежа ниско напрежение, сечение и дължина на ново изградената мрежа ниско напрежение (по клонове и ТП) Представете част от проекта, съдържаща изчисления за определеното сечение, проверено по допустим спад на напрежение (съгласно наличната Ви програма), гарантиращи че проблема на захранване на обектите на клиентите, попадащи в обхвата на извършената реконструкция е решен трайно, при спазване на стандартите за качеството на електрическата енергия. Посочете имате ли получени жалби за лошо качество на електрическата енергия от обекти захранвани от реконструираната по този проект мрежа ниско напрежение, след завършване на обекта. В последния сигнал, сред подписаните 710 жители на с. Чепинци фигурират ли собственици на обекти захранвани от реконструираната по този проект мрежа ниско напрежение; Представете (ако сте извършили измервания) данни от измерване на тока по фази в трафопостовите (с посочени дата и час) за реконструираните клонове, преди и след преразпределение на товара по фази и посочете цитирания ефект;

6. Представете информация от балансните електромери на 8-те ТП в с. Чепинци за часа в който е реализиран макс. товар (в преобладаващите случаи в 18 или 19 ч. на 31.12.2024 г.) за: големината на токовете по фази и стойностите на измерените напрежения;

7. Представете план на населеното място (на с. Чепинци) с улиците и кварталите с нанесени местоположенията на 8 –те трафопоста и захранващите ги отклонения на средно напрежение;

8. На плана от т. 7 нанесете местоположението на предвиденото БКТП от т.2;

9. На плана от т. 7 нанесете местоположението на монтираните от вас мрежови анализатори за измерване на качеството на електрическата енергия, след получения сигнал от кмета на с. Чепинци, подписан от 710 жители на с. Чепинци;

10. На плана от т. 7 нанесете местоположението на последните стълбове на гръбнака на всеки от клоновете на 8-те ТП, за да се монтира на тях от Вас последователно мрежови анализатори за измерване на качеството на електрическата енергия, с цел извършване на анализ и обследване на мрежа ниско напрежение за изясняване основателността на получения сигнал от кмета на с. Чепинци, подписан от 710 жители на с. Чепинци;

11. Посочете сред подписаните 710 жители на с. Чепинци имали такива с обекти, намиращи се в райони за които сте взели мерки съгласно решения на Комисията през 2023 г. и 2024 г.;

12. Във връзка с твърдяното в писмото на кмета на с. Чепинци „От собственици на имоти на ул. „Железничарска“ и ул. „Липа“ има оплакване, че от години не могат да вкарат имотите си в експлоатация поради отказ за присъединяване...“ Посочете през 2024 г. и 2025 г до сега колко заявления и искания за присъединявания на обекти на клиенти от с. Чепинци сте изпълнили. Посочете сумарната им мощност по ТП;

13. Във връзка с твърдяното в писмото на кмета на с. Чепинци „От собственици на имоти на ул. „Железничарска“ и ул. „Липа“ има оплакване, че от години не могат да вкарат имотите си в експлоатация поради отказ за присъединяване поради липса на мощност, въпреки че първоначално са получили положително становище.“ Посочете през 2024 г. и 2025 г до сега колко заявления и искания за присъединявания на обекти на клиенти от с. Чепинци не сте изпълнили и сте отказали продължаване на процедурата. Посочете сумарната им мощност по ТП. Посочете извършили ли сте проверка. Разяснете казуса. Приложете посочените становища;

14. Относно записа в сигнала „Имоти, за които има инвестиционни намерения по околновръстен път получават становище, че трябва да се построят нови ТП, а съществуващите складове са с минимални и крайно недостатъчна мощност. При някой от тях напрежението е постоянно около 190 V.“ Посочете извършили ли сте проверка. Разяснете казуса. Приложете посочените становища;

15. Посетете всички действията които сте предприели (Заповеди, работни групи, обследване на всички казуси и писмен отговор до жалбоподателя на Жалба – сигнал от Нели Ангелова кмет на км. Чепинци с вх. № ЕМВ-ДОС-920/07.05.2025 г. Приложете копия.

В писмо с изх. № ERMZ-OUT-2154- [1]/27.06.2025 г. ЕРМ Запад е предоставило в КЕВР следната допълнително поискана им информация и документи:

„По т. 1: На 13.05.2025 г. е проведена среща в сградата на район „Нови Искър“, Столична община. На срещата от страна на електроразпределителното дружество присъстваха:

- г-н Свилен Караиванов – мениджър управление на активи;
- г-н Петко Балабанов – ръководител на оперативен център и
- г-н Джан Зекиев – инженер „Проучване и предоставяне на мрежи“.

Районната администрация „Нови Искър“ бе представена от г-н Владислав Владимиров - кмет, заместник-кмет, главния инженер на района.

На срещата са обсъдени въпроси, свързани с електрозахранването на територията на район „Нови Искър“, вкл. дейности за повишаване на качеството на електроснабдяването в село Чепинци и изграждане на нови съоръжения.

Протокол от проведената среща не е съставен.

По т. 2: Във връзка с изграждането на нов БКТП на територията на село Чепинци, приложено изпращаме виза, инвестиционен проект, договор за присъединяване и разрешение за строеж, което към настоящия момент не е влязло в сила, поради което не можем да посочим срок за изпълнение и въвеждане в експлоатация на обекта.

В дружеството е постъпила информация, че разрешението за строеж се обжалва, което значително ще забави действията по изграждане на съоръжението.

Планирано е към мрежата от новия трафопост да се присъединят част от клиентите, захранени от ТП „Мелница Чепинци“.

Мястото на изграждане на новия трансформаторен пост е нанесено в чертежа по точка 7.

По т. 3: Електроразпределителното дружество е предвидило изграждане на нова въздушна линия $3 \times 95 + 54,6 \text{ мм}^2$ от трафопост с наименование „Мелница Чепинци“ до ъглов стоманобетонен стълб на ул. „Воденичарска“ и ул. „Възрожденска“.

Съществуващото отклонение по ул. „Възрожденска“ ще се презахрани от новата мрежа.

Планирано е да се ползва съществуваща стълбовна линия и сервитут, поради което не се провежда процедура по одобряване на инвестиционен проект и разрешаване на строителството по ЗУТ.

Обектът е заложен в инвестиционната програма на Дружеството. Предвидено е строителните и монтажни работи да бъдат завършени до края на месец септември 2025 г.

По т. 4: През 2024 г. е извършена реконструкция на мрежа ниско напрежение от ТП „Училище Чепинци“, като е изтеглен нов клон от трафопоста, от който са захранени клиентите по ул. „Железничарска“ и ул. „Стара планина“, чрез което е разтоварен ТП „ТКЗС“. Дейностите са изпълнени без процедура по ЗУТ, тъй като е ползван съществуващ сервитут.

По т. 5: Съществуващият проводник по ул. „Зора“ и ул. „Железничарска“ е подменен с нов усукан, изолиран проводник през месец септември 2023 г., когато е извършена реконструкция на мрежа ниско напрежение на трафопост „ТКЗС Чепинци“. Обектът е изпълнен по инвестиционна програма.

В случаите, когато се извършват действия по аварийно възстановяване, ремонт на съоръжения, реконструкция в рамките на съществуващ сервитут и не се изготвя инвестиционен проект по смисъла на ЗУТ, подходящото сечение се определя според

дължината на изграждания участък, състояние на стълбовете, измервания на стойностите на захранващото напрежение.

По т. 6: Балансовите електромери на територията на село Чепинци не записват исторически данни за големината на токовете и стойностите на измерените напрежения.

С предходното писмо сме предоставили на комисията данни за почасовите профили от балансовото измерване на страна ниско напрежение в трансформаторните постове и за петнадесет минутните профили за двата извода.

По т. 7, т. 8, т. 9 и т. 10: Приложено изпращаме извадка от географската информационна система на населеното място с нанесени местоположенията на осемте трафопоста в населеното място и захранващите ги мрежи.

На схемата е нанесено местоположението на предвиденото за изграждане БКТП.

На схемата са отбелязани обектите, където са монтирани мрежови анализатори за период от седем денонощия. С оглед големия брой на уредите, които желаете да бъдат монтирани, измерването ще бъде извършвано поетапно и съответно местата последователно ще се отразяват на схемата.

По т. 11: Приложено, изпращаме протоколи с резултати от извършени измервания на качеството на доставяната електрическа енергия, доказващи изпълнение на Решение Ж-132 от 2023 г., Решение Ж-119 от 2024 г. и Решение Ж-131 от 2024 г.

В подписката, приложена към жалбата от г-жа Ангелова, не са посочени адреси или клиентски/абонатен номер/точка на доставка, за да може подписалите се граждани да бъдат свързани с конкретен обект на потребление. Някои от имената не се откриват в клиентската информационна система като регистрирани клиенти.

Електроразпределителното дружество поддържа и развива електроразпределителната мрежа в състояние, съответстващо на техническите изисквания и нормите за безопасност. Действията по изграждане на нови съоръжения или ремонти на съществуващи, винаги се отразяват на качеството на електрозахранване на повече от един абонат.

По т.12 и т.13 и т.14: На територията на село Чепинци, ул. „Железничарска“ и ул. „Липа“ за периода 2024 г. и 2025 г. са подадени общо двадесет и две искания за проучване със сумарна предоставена мощност 711 kW.

За периода 2024 г. и 2025 г. Дружеството не е издавало отказ да присъедини обект към мрежата в с. Чепинци.

Районът около Околовръстен път в село Чепинци е значително отдалечен от съществуващите трафопостове, собственост на Дружеството и няма техническа възможност за присъединяване на допълнителни мощности към съществуващите съоръжения, което налага за нови инвестиционни намерения в района да се предвижда присъединяване чрез изграждане на нови трансформаторни постове.

През 2023 г. са завършили 25 процедури за присъединяване на нови клиенти, през 2024 г. са издадени потвърждения за изградени съоръжения за присъединяване на 16 обекта.

По т. 15: С писмо с изх. № 100000170799/30.05.2025 г. Дружеството е изразило становището си по жалба на г-жа Нели Ангелова-кмет на кметство Чепинци.

Всяка жалба, постъпила в дружеството, се разглежда индивидуално, извършва се проверка за предходни сигнали, монтира се уред за измерване на напрежението и при основателност на сигнала се предприемат съответните мерки. С оглед естеството на дейността често за завършване на мероприятията е необходим по-дълъг период от време, благоприятни метеорологични условия, съдействие от общините и други държавни органи.

В района на село Чепинци са извършени редица дейности за повишаване на качеството на доставяната електрическа енергия, както е посочено в точки 3, 4, 5 и 11 от настоящото писмо.“

Енергийното дружество е предоставило констативни протоколи от измерване, както следва:

1. Констативен протокол № СГ-35/26.06.2025 г. от измерване, за периода 19.06.2025 г. - 26.06.2025 г., на доставяната електрическа енергия на обекта на г-жа Рангелова, аб. № 9227604111, с. Чепинци, ул. „Железничарска“ № 13, захранен от ТП „ТКЗС Чепинци“ с приблизително отстояние – 600 м;

2. Констативен протокол № СГ-36/26.06.2025 г. от измерване, за периода 19.06.2025 г. - 26.06.2025 г., на доставяната електрическа енергия на обекта на г-жа Ташева, аб. № 9227609228, с. Чепинци, ул. „Читалищна“ № 27, захранен от ТП „ТКЗС Чепинци“ с приблизително отстояние – 800 м;

3. Констативен протокол № СГ-37/26.06.2025 г. от измерване, за периода 19.06.2025 г. - 26.06.2025 г., на доставяната електрическа енергия на обекта на г-н Шаламанов, аб. № 9227604247, с. Чепинци, ул. „Зора“ № 34, захранен от ТП „ТКЗС Чепинци“ с приблизително отстояние – 800 м;

4. Констативен протокол № СГ-38/26.06.2025 г. от измерване, за периода 19.06.2025 г. - 26.06.2025 г., на доставяната електрическа енергия на обекта на г-жа Иванова, аб. № 9227604111, с. Чепинци, ул. „Пресвета“ № 2, захранен от ТП „Училище Чепинци“ с приблизително отстояние – 300 м;

5. Констативен протокол № СГ-39/26.06.2025 г. от измерване, за периода 19.06.2025 г. - 26.06.2025 г., на доставяната електрическа енергия на обекта на г-н Гърков, аб. № 9227604276, с. Чепинци, ул. „Реката“ № 27, захранен от ТП „Училище Чепинци“ с приблизително отстояние – 450 м;

6. Констативен протокол № СГ-40/26.06.2025 г. от измерване, за периода 19.06.2025 г. - 26.06.2025 г., на доставяната електрическа енергия на обекта на г-жа Везирка София, аб. № 9227603017, с. Чепинци, ул. „Стара планина“ № 2, захранен от ТП „Училище Чепинци“ с приблизително отстояние – 350 м;

7. Констативен протокол № СГ-41/26.06.2025 г. от измерване, за периода 19.06.2025 г. - 26.06.2025 г., на доставяната електрическа енергия на обекта на г-н Стоянов, аб. № 9227609008, с. Чепинци, ул. „Отечество“ № 24, захранен от ТП „Училище Чепинци“ с приблизително отстояние – 250 м;

8. Констативен протокол № СГ-42/26.06.2025 г. от измерване, за периода 19.06.2025 г. - 26.06.2025 г., на доставяната електрическа енергия на обекта на г-н Костов, аб. № 9227604229, с. Чепинци, ул. „Зора“ № 26, захранен от ТП „Училище Чепинци“ с приблизително отстояние – 700 м.

9. Констативен протокол № СГ-43/02.07.2025 г. от измерване, за периода 25.06.2025 г. - 02.07.2025 г., на доставяната електрическа енергия на обекта на г-н Михайлов, аб. № 9227601177, с. Чепинци, ул. „Минерален извор“ № 3, захранен от ТП „Запад“ с приблизително отстояние – 550 м;

10. Констативен протокол № СГ-44/02.07.2025 г. от измерване, за периода 25.06.2025 г. - 02.07.2025 г., на доставяната електрическа енергия на обекта на г-жа Найденова, аб. № 9227603054, с. Чепинци, ул. „Стара планина“ № 23, захранен от ТП „Запад“ с приблизително отстояние – 500 м;

11. Констативен протокол № СГ-45/02.07.2025 г. от измерване, за периода 25.06.2025 г. - 02.07.2025 г., на доставяната електрическа енергия на обекта на г-жа Здравкова, аб. № 9227601225, с. Чепинци, ул. „Орфей“ № 24, захранен от ТП „Запад“ с приблизително отстояние – 600 м;

12. Констативен протокол № СГ-46/02.07.2025 г. от измерване, за периода 25.06.2025 г. - 02.07.2025 г., на доставяната електрическа енергия на обекта на г-жа Велчева, аб. № 9227601162, с. Чепинци, захранен от ТП „Запад“ с приблизително отстояние – 600 м;

13. Констативен протокол № СГ-47/02.07.2025 г. от измерване, за периода

25.06.2025 г. - 02.07.2025 г., на доставяната електрическа енергия на обекта на г-жа Павлова, аб. № 9227608146, с. Чепинци, ул. „Градинарска“ № 34, захранен от ТП „Мелница“ с приблизително отстояние – 350 м;

14. Констативен протокол № СГ-48/02.07.2025 г. от измерване, за периода 25.06.2025 г. - 02.07.2025 г., на доставяната електрическа енергия на обекта на г-н Георгиев, аб. № 9227606057, с. Чепинци, ул. „Дзуката“ № 15, захранен от ТП „Мелница“ с приблизително отстояние – 500 м.

15. Констативен протокол № СГ-50/10.07.2025 г. от измерване, за периода 03.07.2025 г. - 10.07.2025 г., на доставяната електрическа енергия на обекта на г-н Илчев, аб. № 9227608109, с. Чепинци, ул. „Извор“ № 6, захранен от ТП „Тополите“ с приблизително отстояние – 500 м;

16. Констативен протокол № СГ-51/10.07.2025 г. от измерване, за периода 03.07.2025 г. - 10.07.2025 г., на доставяната електрическа енергия на обекта на г-н Котов, аб. № 9227608201, с. Чепинци, ул. „Градинарска“ № 28, захранен от ТП „Тополите“ с приблизително отстояние – 500 м;

17. Констативен протокол № СГ-52/10.07.2025 г. от измерване, за периода 03.07.2025 г. - 10.07.2025 г., на доставяната електрическа енергия на обекта на г-н Гълъбинов, аб. № 9227606039, с. Чепинци, ул. „Светльовци“ № 6, захранен от ТП „Тополите“ с приблизително отстояние – 400 м;

18. Констативен протокол № СГ-53/10.07.2025 г. от измерване, за периода 03.07.2025 г. - 10.07.2025 г., на доставяната електрическа енергия на обекта на г-н Илчев, аб. № 9227606002, с. Чепинци, ул. „Извор“ № 6, захранен от ТП „Чепинци“ с приблизително отстояние – 450 м;

19. Констативен протокол № СГ-54/10.07.2025 г. от измерване, за периода 03.07.2025 г. - 10.07.2025 г., на доставяната електрическа енергия на обекта на г-н Лазаров, аб. № 9227607087, с. Чепинци, ул. „Възрожденска“ № 56, захранен от ТП „Чепинци“ с приблизително отстояние – 350 м;

20. Констативен протокол № СГ-55/10.07.2025 г. от измерване, за периода 03.07.2025 г. - 10.07.2025 г., на доставяната електрическа енергия на обекта на г-н Димитров, аб. № 9227607100, с. Чепинци, ул. „Надежда“ № 5, захранен от ТП „Чепинци“ с приблизително отстояние – 500 м;

21. Констативен протокол № СГ-56/10.07.2025 г. от измерване, за периода 03.07.2025 г. - 10.07.2025 г., на доставяната електрическа енергия на обекта на г-н Бръмков, аб. № 9227605013, с. Чепинци, ул. „Читалищна“ № 14, захранен от ТП „Чепинци“ с приблизително отстояние – 600 м;

22. Констативен протокол № СГ-57/10.07.2025 г. от измерване, за периода 03.07.2025 г. - 10.07.2025 г., на доставяната електрическа енергия на обекта на г-н Гърков, аб. № 9227607054, с. Чепинци, ул. „Манастирска“ № 31, захранен от ТП „Чепинци“ с приблизително отстояние – 450 м;

23. Констативен протокол № СГ-49-1/21.07.2025 г. от измерване, за периода 14.07.2025 г. - 21.07.2025 г., на доставяната електрическа енергия на обекта на „Агрокеми“, аб. № 92203008, с. Чепинци, захранен от ТП „Мелница“ с приблизително отстояние – 1200 м;

24. Констативен протокол № СГ-59/09.07.2025 г. от измерване, за периода 14.07.2025 г. - 21.07.2025 г., на доставяната електрическа енергия на обекта на г-н Колевя, аб. № 9227602011, с. Чепинци, ул. „Радост“ № 18, захранен от ТП „Мебелен цех“ с приблизително отстояние – 500 м;

25. Констативен протокол № СГ-60/21.07.2025 г. от измерване, за периода 14.07.2025 г. - 21.07.2025 г., на доставяната електрическа енергия на обекта на г-н Георгиев, аб. № 9227602208, с. Чепинци, ул. „Училищна“ № 30, захранен от ТП „Мебелен цех“ с приблизително отстояние – 450 м;

26. Констативен протокол № СГ-61/21.07.2025 г. от измерване, за периода

14.07.2025 г. - 21.07.2025 г., на доставяната електрическа енергия на обекта на г-жа Пенева, аб. № 9227603091, с. Чепинци, ул. „Стара Планина“ № 31, захранен от ТП „Мебелен цех“ с приблизително отстояние – 400 м;

27. Констативен протокол № СГ-62/21.07.2025 г. от измерване, за периода 14.07.2025 г. - 21.07.2025 г., на доставяната електрическа енергия на обекта на г-н Богданов, аб. № 9227603221, с. Чепинци, ул. „Отечество“, захранен от ТП „Мебелен цех“ с приблизително отстояние – 450 м;

28. Констативен протокол № СГ-63/21.07.2025 г. от измерване, за периода 14.07.2025 г. - 21.07.2025 г., на доставяната електрическа енергия на обекта на г-жа Василева, аб. № 9227602184, с. Чепинци, ул. „Орфей“ № 20А, захранен от ТП „Мебелен цех“ с приблизително отстояние – 550 м;

29. Констативен протокол № СГ-64/21.07.2025 г. от измерване, за периода 14.07.2025 г. - 21.07.2025 г., на доставяната електрическа енергия на обекта на г-н Велков, аб. № 9227609224, с. Чепинци, ул. „Теменуга“, захранен от ТП „Мебелен цех“ с приблизително отстояние – 400 м;

30. Констативен протокол № СГ-65/21.07.2025 г. от измерване, за периода 14.07.2025 г. - 21.07.2025 г., на доставяната електрическа енергия на обекта на г-н Кирков, аб. № 9227606210, с. Чепинци, ул. „Георги Никифоров“ № 62, захранен от ТП „Черква“ с приблизително отстояние – 600 м;

31. Констативен протокол № СГ-66/21.07.2025 г. от измерване, за периода 14.07.2025 г. - 21.07.2025 г., на доставяната електрическа енергия на обекта на г-н Николов, аб. № 9227605103, с. Чепинци, ул. „Читалищна“ № 18А, захранен от ТП „Черква“ с приблизително отстояние – 500 м;

32. Констативен протокол № СГ-67/21.07.2025 г. от измерване, за периода 14.07.2025 г. - 21.07.2025 г., на доставяната електрическа енергия на обекта на г-жа Михайлова, аб. № 9227609214, с. Чепинци, ул. „Простор“ № 6, захранен от ТП „Черква“ с приблизително отстояние – 450 м.

Относно твърденията за понижено качество на напрежението:

Дружеството е извършило проверка на качеството на напрежението в 32 точки на клиенти в с. Чепинци, при която е установено, че същото отговаря на изискванията на т. 3.2.1.3.2 от Методика за отчитане изпълнението на целевите показатели и контрол на показателите за качество на електрическата енергия и качеството на обслужването на мрежовите оператори, обществените доставчици и крайни снабдители (Методиката), приета от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране с Решение № 87/17.06.2010 г.

Съгласно т. 3.2.1.3.2 на Методиката: „При нормални условия на работа:

- 95% от усреднените за 10 min ефективни стойности на захранващото напрежение, в продължение на произволен период от една седмица, трябва да бъдат в обхвата на $U_n \pm 10\%$;

- всички усреднени за 10 min ефективни стойности на захранващото напрежение трябва да бъдат в обхвата на $U_n = +10\%/-15\%$.“

Съгласно т. 3.3.1 от Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. (Лицензията), издадена от Комисията на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД (с ново наименование „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД) за дейността „разпределение на електрическа енергия“, лицензиантът осигурява непрекъснато разпределение на електрическа енергия по мрежата с определено качество и предоставя услуги на потребителите в съответствие с показателите за качество на електроснабдяването, определени с решение на Комисията. Според т. 3.3.2 от Лицензията, енергийното дружество е задължено да спазва показателите за качество на електрическата енергия и първоначалните стойности на показателите за качество на услугите и да достигне целевите стойности на показателите за качество на услугите за сроковете и при условията,

определени с решение на Комисията. В т. 3.3.3 от Лицензията е уредено, че всяко решение на Комисията, за определяне на показатели за качество, които да бъдат спазвани от лицензианта, е неразделна част от тази Лицензия.

Резултатите от извършеното измерване доказват, че стойностите на захранващото напрежение отговарят на изискванията на Методиката.

Тристранна среща с цел изясняване на проблема и набелязване на мерки за решаването му

КЕВР с писмо изх. № Е-07-00-10/08.07.2025 г., във връзка с образувана преписка по постъпил сигнал, подаден от г-жа Нели Ангелова, кмет на кметство Чепинци, район „Нови Искър“, Столична община, срещу „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД и в изпълнение на Заповед № 3-Е-158/09.05.2025 г., изменена със Заповед № 3-Е-216/03.07.2025 г., издадени от Председателя на КЕВР, е поканила за участие в тристранна среща с цел изясняване на проблема и набелязване на мерки за решаването му, компетентни служители, представители на Столична Община, район „Нови Искър“, заедно с кмета на с. Чепинци, ЕРМ Запад и експерти от КЕВР.

На срещата присъстват:

- Ангел Митев, Зам. Кмет, район „Нови Искър“, Столична Община;
- Теодора Янакиева, Гл. инж., район „Нови Искър“, Столична Община;
- Нели Ангелова, Кмет с. Чепинци, район „Нови Искър“, Столична Община;
- Васил Василев, Директор Дирекция „Експлоатация и поддържане“, ЕРМ Запад;
- Стефан Бакалов, Зам. Ръководител направление, Дирекция „Експлоатация и поддържане“, ЕРМ Запад;
- Петко Балабанов, Ръководител оперативен център, Дирекция „Експлоатация и поддържане“, ЕРМ Запад;
- Свилен Караиванов, Мениджър Управлениена Активи, ЕРМ Запад;
- Емил Кръстев, гл. експерт в дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, КЕВР;
- Т. Матев - гл. експерт в дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, КЕВР.

Обсъдено бе, че така подадената жалба в определена степен е без конкретика. Липсват адреси на подписаните сигнала. Няма яснота кой обект на жалбоподател какъв проблем има. Бе отбелязано, че ЕРМ Запад вече втори месец монтира уреди и измерва качеството на електрическата енергия във всички последни точки най отдалечени от съответния трафопост, на всеки клон от мрежа ниско напрежение. Извършени са проверки на качеството на напрежението в 32 точки на клиенти в с. Чепинци. Представителите на ЕРМ Запад декларираха, че при подадени конкретни сигнали се отзовават своевременно и при нужда взимат необходимите мерки.

Отчетен е и фактът, че подаваните жалби в предходните години и последния сигнал касаят зимен период. Видно от предоставените данни за измерените товари от монтираните електромери в трафопостовите се отчитат максимално измерените, преобладаващо, в 19 ч. на 31. 12.2024 г.

Видно и от проверката на място мрежите ниско напрежение са в добро състояние, изпълнени с усукани проводници, експлоатират се съгласно нормативните изисквания.

Кмета, беше помолен, подписаните жалбата да конкретизират проблема и мястото му по мрежата, свързани с адреса на обектите на жалбоподателите.

Резултатите от извършеното измерване доказват, че стойностите на захранващото напрежение отговарят на изискванията на Методиката, приета от КЕВР и изискванията на БДС и жалбата в тази си част е неоснователна.

. Представителите на район „Нови Искър“, Столична Община и Кмета на с.Чепинци посочиха привлекателните характеристики на селото, близост до столицата, равнинен терен, разположен южно от предбалкана, сравнително евтини цени на

парцелите, привличащи нови инвестиции в обекти за производство, еднофамилни и многофамилни жилищни сгради. Трудното осигуряване на имоти за обществени сгради и строителни петна за изграждане на трафопостове затрудняват и пречат на инвеститорите. Очаква се нарастване на товарите и след подмяна по програма на печките на твърдо гориво с климатици за отопление.

На срещата се стигна до общо мнение, че спешно се налага осигуряване на петна за трафопостове. Кметът на Чепинци пое ангажимент за наемане и възлагане на експерти изготвяне на необходимото заснемане и подготвяне на необходимите документи за осигуряване на петно от общински имот и виза за изграждане на трафопост, а Гл. инж., на район „Нови Искър“, пое ангажимент за предвиждане на административната преписка, както и разглеждане на поне още две петна, след предварително уточняване с ЕРМ Запад. Представители на ЕРМ Запад поеа ангажимент, след влязло в сила РС на ТП да включат обекта за изграждане по инвестиционната програма. Кмета на с. Чепинци е помолен на отделните етапи от процедурите по ЗУТ да информира КЕВР.

Работната среща завърши с общо заключение, че има очертаващи се настоящи и бъдещи проблеми с необходима нова мощност за захранване на нови обекти и за облекчаване на натоварването на съществуващите трафопостове, с цел трайно решаване на проблемите на жителите на с. Чепинци, включително и при повишените товари в новогодишните празници.

II. Констатации от проверката:

- За електропроводи Средно напрежение:

От поисканата от КЕВР и предоставена от ЕРМ Запад информация се констатира че с. Чепинци се захранва на средно напрежение чрез 8 бр. трафопостове, присъединени към извод 20 kV „Локорско“ от п/ст „Хаджи Димитър“ и към извод 20 kV „Махала Корея“ от п/ст „Курило“. След обследване и анализ на мрежата ЕРМ Запад заявява, че след обследване и анализ на мрежата е монтирало във възлови точки на мрежа средно напрежение мощностни разединители и реклоузер (комутационен апарат с вградена релейна защита и АПВ), сигнализатори за земни и къси съединения, с дистанционно предаване на данни. В изпълнение на Наредба № 16 от 09.06.2004 г. за сервитути на енергийните обекти, ЕРМ Запад заявява, че поддържа необходимите сервитутни зони. През м. април 2025 г. дружеството е направило просека по ЕЛ 20 kV „Локорско“ в участъка от ЖРС № 5 до ЖРС № 10, на стойност 3 500 лв.

ЕРМ Запад гарантира, че е извършена и профилактика на ТП. От представеното описание на съоръженията средно напрежение, захранващи с. Чепинци по схемата на захранване двата електропровода ЕЛ 20 kV „Локорско“ от п/ст „Хаджи Димитър“ (намираща се на отстояние 8 км от с. Чепинци) и ЕЛ 20 kV „Махала Корея“ от п/ст „Курило“ (намираща се на отстояние 6 км от с. Чепинци) са със сечение на проводника АС 3 × 70 mm² и преминаващи през равнино трасе. Посочените изводи се резервират взаимно. Балансовите електромери на двата извода, захранващи на Ср. Н. трафопостовите в с. Чепинци са отчетени от 15 минутните профили на СТИ, като СТИ на извода от п/ст „Курило“ е монтиран на 24.03.2025 г. Максимално реализираните товари на изводите са отчетени през м. април 25 г., съответно : 3207 kW за извод 20 kV „Локорско“ от п/ст „Хаджи Димитър“ и 3575 kW за извод 20 kV „Махала Корея“ от п/ст „Курило“.

От горе посоченото схемата на захранване чрез двата електропровода от две различни п/ст с възможност за резервиране между тях, монтираните реклозери по трасетата позволяват своевременно да се откриват възникнали аварии и гъвкаво захранване на средно напрежение на трафопостовите в селото. Електропроводите не са претоварени и разстоянията от захранващите п/ст до с. Чепинци са съответно 6 и 8 км. Трасетата се поддържат съгласно изискванията. Представени са обходни листи с констатации на състоянието им.

Като недостатък се констатира начина за регистриране на причините за аварийните прекъсвания – не са конкретни, а се изброяват всички възможни (включително и сняг и обледяване през лятото) което не спомага за вярна и точна статистика при анализ и взимане на правилни управленски решения.

- За трафопостовите :

На територията на с. Чепинци са изградени 8 бр. ТП (собственост на ЕРМ Запад) с обща инсталирана мощност 4950 kVA, с наименование както следва:

1. „Тополите Чепинци“ - 400 kVA, макс. товар 172,8 kW, измерен от 19-20 ч. на 31.12.2024 г.;
2. „Училище Чепинци“ - 800 kVA, макс. товар 388,8 kW, измерен от 19-20 ч. на 31.12.2024 г.;
3. „Черква Чепинци“ - 400 kVA, макс. товар 391,2 kW, измерен от 19-20 ч. на 31.12.2024 г.;
4. „ТКЗС Чепинци“ - 400 kVA, макс. товар 360,96 kW, измерен от 19-20 ч. на 20.012.2025 г.;
5. „Чепинци“ - 630 kVA, макс. товар 430 kW, измерен от 18-19 ч. на 31.12.2024 г.;
6. „Чепинци Запад“ - 630 kVA, макс. товар 523,2 kW, измерен от 19-20 ч. на 31.12.2024 г.;
7. „Мелница Чепинци“ - 400 kVA, макс. товар 294, 6172,8 kW, измерен от 18-19 ч. на 31.12.2024 г.;
8. „Мебелен цех Чепинци“ - 630 kVA, макс. товар 280,8 kW, измерен от 19-20 ч. на 31.12.2024 г.;

Максималните товари в ТП са отчетени на страна н.н. от почасовите профили на СТИ.

При някой от ТП измерения максимален товар представлява:

- **98 %** от инсталираната мощност на ТП **„Черква Чепинци“** -400 kVA, с макс. измерен товар 391,2 kW;
- **90 %** от инсталираната мощност на ТП **„ТКЗС Чепинци“** -400 kVA, макс. измерен товар 360,96 kW;
- **83%** от инсталираната мощност на ТП **„Чепинци Запад“** - 630 kVA, макс. измерен товар 523,2 kW;
- **68%** от инсталираната мощност на ТП **„Чепинци“** -630 kVA, макс. измерен товар 430 kW;

Измерените данни посочват необходимостта за завишаване на инсталираната мощност чрез подмяна на съществуващите трансформатори в натоварените ТП, или осигуряване на петна за изграждане на нови ТП, с цел за разтоварване на съседните ТП и поемане товари от обекти на нови бъдещи клиенти в съответния район..

Приложени са обходни листове на трафопостове с посочени имена на извършилите ги служители на ЕРМ Запад, дата на обхода.

Представените измерени данни са само за общите товари по фази за ТП, а не по фазно и по клонове. Има данни и за измерени фазни и линейни напрежения на страна н.н. Липсват данни кой и кога е извършил измерванията.

- За мрежи ниско напрежение

ЕРМ Запад заявява, че е подменен съществуващ проводник на мрежа ниско напрежение по ул. „Зора“ и ул. „ Железничарска. Не е посочено кога е извършена подмяната. За тези две улици има жалби и нарочни решения на комисията от преди 2 години. Проводника е подменен с нов усукан проводник. Подменени са стълбове. Не е посочено сечението на съществуващия проводник. Не е посочено сечението на новия усукан изолиран проводник. Не е представен проект на съществуващо положение. Каква е

причината за подмяната и какво се е постигнало с тази частична реконструкция – как е определено сечението и какво е то. Какъв ще бъде спада на напрежение след реконструкцията. Постигнат ли е ефект от подмяната.

Не е посочена степента на превключвателя на трансформатор 20/0,4 kV в ТП „ТКЗС Чепинци“ – на коя степен е бил и на коя е превключен; причини ; постигнат ефект.

Извършена е някаква реконструкция на мрежа н.н. към ТП „Черквата Чепинци“. Не е посочено кога е извършена подмяната. Не е посочено сечение на демонтирания проводник. Не е посочено сечение на ново монтирания усукан изолиран проводник. Не е посочено как е определено и неговото сечение. Не е представен проект на съществуващо положение. Каква е причината за подмяната и какво се е постигнало с тази частична реконструкция на стойност 4700 лв., включваща подмяна на проводник и стълбове. Не са ясни количествата. Не е представен проект – как е определено сечението и какво е то. Какъв ще бъде спада на напрежение след реконструкцията. Постигнат ли е ефект от подмяната.

ЕРМ Запад заявяват, че гръбнакът на мрежата е изпълнен с проводници със сечение по - голямо от 25 mm² и по мрежа ниско напрежение в с. Чепинци няма междустълбиа и учстыци с проводник от мрежа ниско напрежение със сечения по - малки от 25 mm².

От изпратения отговор се създава чувството, че ЕРМ Запад работи, запущвайки отделни проблеми, изграждайки частични реконструкции и прерайониране. Това е най-вероятно така защото в две последователни години се повтарят жалби от клиенти, за които е докладвано, че са разгледани и решени (улица „Железничарска“) Причината за това е липса на цялостен план на мрежа ниско напрежение и мерки които решават кардинално въпросите.

При поискване от КЕВР ЕРМ Запад да представят план на мрежа ниско напрежение, заснета и нанесена върху план на с. Чепинци с улици и квартали, в подходящ мащаб, ЕРМ Запад са представили заснемане на ръка на мрежа н. н. на лист формат А4, който е нечетлив и е неподходящ за цялостен анализ на мрежа ниско напрежение с цел определяне на принадлежността на мрежа ниско напрежение от дадена улица към района на съответен ТП, определяне необходимото сечение на проводника и проверка на допустимия спад на напрежение. ЕРМ Запад е демонстрирало преди години пред експерти на КЕВР налична програма за изчисление на параметри на мрежа ниско напрежение, но явно в случая за с. Чепинци не е прилагана.

Считаме че подробно заснемане на съществуващата мрежа н.н. в село Чепинци и извършване на проектиране с наличната в ЕРД програма ще определи правилно дължините на клоновете от ТП, сеченията на проводниците и ще гарантира допустимия спад на напрежение след префигуриране на мрежата и извършване дейности по реконструкция на мрежата с постигане на търсения положителен ефект.

На тристранната среща бе отчетено, че така подадената жалба в определена степен е без конкретика. Липсват адреси на подписалите сигнала. Няма яснота кой обект на жалбоподател какъв проблем има. ЕРМ Запад вече втори месец монтира уреди и измерва качеството на електрическата енергия във всички последни точки най - отдалечени от съответния трафопост, на всеки клон от мрежа ниско напрежение. Извършени са проверки на качеството на напрежението в 32 точки на клиенти в с. Чепинци. Представителите на ЕРМ Запад декларираха, че при подадени конкретни сигнали се отзовават своевременно и при нужда взимат необходимите мерки.

Отчетен е и фактът, че подаваните жалби в предходните години и последния сигнал касаят зимен период. Видно от предоставените данни за измерените товари от монтираните електромери в трафопостовите се отчитат максимално измерените, преобладаващо, в 19 ч. на 31. 12.2024 г.

Видно и от проверката на място мрежите ниско напрежение са в добро състояние, изпълнени с усукани проводници, експлоатират се съгласно нормативните изисквания.

Кмета, беше помолен, подписалите жалбата да конкретизират проблема и мястото му по мрежата, свързани с адреса на обектите на жалбоподателите.

Съгласно разпоредбата на чл. 80, ал. 1 от Закона за енергетиката за резултатите от извършената проверка е съставен Констативен протокол № Е-17 от 21.07.2025 г., който е връчен на 23.07.2025 г. на упълномощен представител на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД. В 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 7-дневен срок от връчване на констативния протокол не са постъпили обяснения от проверяваното лице.

На основание чл. 80, ал. 4, т. 1 от Закона за енергетиката, с констативния протокол работната група даде, на ЕРМ Запад следните задължителни предписания:

1. В срок до 01.09.2025 г. ЕРМ Запад да организира, съгласувано с Кмета на с. Чепинци и администрацията на район „Нови Искър“, Столична Община стартиране на процедурите по Закона за устройство на територията, за определяне петно, издаване на Виза за проектиране и разрешение за строеж за изграждане на нови трафопостове в коментирания на срещата квартали в с. Чепинци;
2. В срок до 01.09.2025 г. ЕРМ Запад да представи в КЕВР информация за етапа на изпълнение на т. 1, съгласно Закона за устройство на територията за всяка от стартираните процедури;
3. В срок до 01.09.2025 г. ЕРМ Запад да извърши заснемане върху карта с улична регулация на с. Чепинци, в подходящ мащаб, на цялата мрежа ниско напрежение по трафопостове и клонове с нанесени: типове стълбове; за междустълбията - разстояния, тип и сечение на проводника; големина на товарите – концентрирани и разпределени;
4. В срок до 01.10.2025 г. ЕРМ Запад да извърши изчисления и предостави резултати с получените данни за спада на напрежение в табличен вид и нанесени стойности на картата със заснетата мрежа ниско напрежение, по участъците на клоновете, при съществуващото положение на мрежа ниско напрежение в с. Чепинци;
5. В срок до 01.12.2025 г. ЕРМ Запад да извърши изчисления и предостави проект на схема на мрежа ниско, с прерайониране на мрежата между съществуващите трафопостове, с необходимото сечение, така че да отговаря на изискванията на БДС относно спада на напрежение по участъци от клоновете.

III. Изводи и заключения:

1. Относно твърденията за чести изключвания на електрозахранването работната група счита, че същите са следствие от техническото състояние и експлоатацията на енергийните обекти. Съгласно чл. 75, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката министърът на енергетиката провежда предварителен, текущ и последващ контрол за техническото състояние и експлоатацията на енергийните обекти. Комисията няма компетентност да следи за техническото състояние на електроразпределителната мрежа и за спазване на изискванията на Наредба № 9 от 9 юни 2004 г. за техническата експлоатация на електрически централи и мрежи, респ. да изследва причините, довели до големия брой изключвания, поради което с писмо от 14.05.2025 г. сигналът е изпратен на министъра на енергетиката за предприемане на мерки по компетентност.

2. Резултатите от извършените измервания на качеството на доставяната електрическа енергия в 32 точки на територията на с. Чепинци показват, че стойностите на захранващото напрежение отговарят на изискванията на Методиката. С оглед на горното не е налице нарушение на т. 3.3.1 от издадената на дружеството Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

3. Относно твърденията за проблеми с присъединяване на нови клиенти работната група счита, че е налице нарастващ интерес от присъединяване на обекти за потребление в района. В тази връзка и с цел постигане на ефективно и устойчиво планиране на присъединяването на бъдещите обекти на дружеството са дадени описаните по-горе задължителни предписания.

4. При проверката не са констатирани нарушения на Закона за енергетиката и подзаконовите нормативни актове по прилагането му.

Изказвания по т.7.:

Докладва Кр. Николов. В КЕВР е постъпил сигнал от г-жа Нели Ангелова. Към сигнала е приложена подписка от 710 живущи в кметство Чепинци, възразяващи срещу проблеми със захранването на обектите им с електрическа енергия, изразяващи се в чести прекъсвания и ниско напрежение на доставяната електрическа енергия. Посочени са проблеми при присъединяването на нови обекти към електроразпределителната мрежа на ЕРМ Запад. Извършена е проверка по документи и на място на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД за наличие на нарушения на ЗЕ, подзаконовите нормативни актове по прилагането му и на условията на издадената на дружеството лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“. Работната група е изисквала информация от дружеството, която е предоставена. Същата е описана подробно в доклада. Проведена е среща в сградата на район „Нови Искър“ на 13.05.2025 г. в присъствие на представители на електроразпределителното дружество и членове на работната група. Обсъдени са въпроси от сигнала. Съставен е Констативен протокол, който е връчен на 23.07.2025 г. на упълномощен представител на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД.

На основание чл. 80, ал. 4, т. 1 от Закона за енергетиката, с Констативния протокол работната група е дала на ЕРМ Запад следните задължителни предписания:

1. В срок до 01.09.2025 г. ЕРМ Запад да организира, съгласувано с кмета на с. Чепинци и администрацията на район „Нови Искър“, Столична Община стартиране на процедурите по Закона за устройство на територията, за определяне петно, издаване на Виза за проектиране и разрешение за строеж за изграждане на нови трафопостове в коментираните на срещата квартали в с. Чепинци;

2. В срок до 01.09.2025 г. ЕРМ Запад да представи в КЕВР информация за етапа на изпълнение на т. 1, съгласно Закона за устройство на територията за всяка от стартираните процедури;

3. В срок до 01.09.2025 г. ЕРМ Запад да извърши заснемане върху карта с улична регулация на с. Чепинци, в подходящ мащаб, на цялата мрежа ниско напрежение по трафопостове и клонове с нанесени: типове стълбове; за междустълбията - разстояния, тип и сечение на проводника; големина на товарите – концентрирани и разпределени;

4. В срок до 01.10.2025 г. ЕРМ Запад да извърши изчисления и предостави резултати с получените данни за спада на напрежение в табличен вид и нанесени стойности на картата със заснетата мрежа ниско напрежение, по участъците на клоновете, при съществуващото положение на мрежа ниско напрежение в с. Чепинци;

5. В срок до 01.12.2025 г. ЕРМ Запад да извърши изчисления и предостави проект на схема на мрежа ниско, с прерайониране на мрежата между съществуващите трафопостове, с необходимото сечение, така че да отговаря на изискванията на БДС относно спада на напрежение по участъци от клоновете.

Изводи и заключения:

1. Относно твърденията за честни изключения на електрозахранването работната група счита, че същите са следствие от техническото състояние и експлоатацията на енергийните обекти. Съгласно чл. 75, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката министърът на енергетиката провежда предварителен, текущ и последващ контрол за техническото състояние и експлоатацията на енергийните обекти. Комисията няма компетентност да следи за техническото състояние на електроразпределителната мрежа и за спазване на изискванията на Наредба № 9 от 9 юни 2004 г. за техническата експлоатация на електрически централи и мрежи, респ. да изследва причините, довели до големия брой изключения, поради което с писмо от 14.05.2025 г. сигналът е изпратен на министъра на енергетиката за предприемане на мерки по компетентност.

2. Резултатите от извършените измервания на качеството на доставяната електрическа енергия в 32 точки на територията на с. Чепинци показват, че стойностите на захранващото напрежение отговарят на изискванията на Методиката. С оглед на горното не е налице нарушение на т. 3.3.1 от издадената на дружеството Лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

3. Относно твърденията за проблеми с присъединяване на нови клиенти работната група счита, че е налице нарастващ интерес от присъединяване на обекти за потребление в района. В тази връзка и с цел постигане на ефективно и устойчиво планиране на присъединяването на бъдещите обекти на дружеството са дадени описаните по-горе задължителни предписания.

4. При проверката не са констатирани нарушения на Закона за енергетиката и подзаконовите нормативни актове по прилагането му.

Въз основа на горепосоченото и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги, работната група предлага на Комисията да приеме доклада на относно извършената проверка.

Председателстващият Т. Ерменков подложи на гласуване проекта на решение.

Въз основа на горепосоченото и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги, Комисията

РЕШИ

Приема доклад относно проверка по документи и на място на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД във връзка с постъпил сигнал с вх. № Е-07-00-10/05.05.2025 г., подаден от г-жа Нели Ангелова, кмет на кметство Чепинци, район „Нови Искър“, Столична община.

В заседанието по **точка седма** участват Таско Ерменков - за председател и членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков.

Решението е взето с **четири гласа „за“** (Таско Ерменков – за, Александра Богословска - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за), от които **два гласа** (Благой Голубарев и Таско Ерменков) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.8. Комисията като разгледа доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-123 от 09.07.2025 г. за изменение и допълнение на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“, подадено от „Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД.

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-123 от 09.07.2025 г. от „Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД, с което дружеството е поискало изменение и допълване на лицензия № Л-808-01 от 13.02.2025 г., издадена за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 61, ал. 2, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-234 от 11.07.2025 г. на председателя на КЕВР. Дружеството е предоставило допълнителна информация и документи с писмо с вх. № Е-ЗЛР-И-123 от 22.07.2025 г. 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:

„Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност, с ЕИК 206048993, вписано в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮЛНЦ) към Агенцията по вписванията със седалище и адрес на управление: Р България, област София, община Столична, гр. София, п.к. 1618, район „Витоша“, бул. „България“ № 118, ет. 3, което се установява след направена служебна справка в ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията.

„Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД има следния предмет на дейност: Инвестиции в енергийни проекти и активи, свързани с енергетиката; експлоатиране и опериране на фотоволтаични електрически централи за производство, покупко-продажба и търговия с електрическа енергия при регулирани и свободно договорени цени (след получаване на необходимите лицензи и разрешения); транспортни сделки в страната и чужбина; търговско представителство и посредничество на местни и чуждестранни физически и юридически лица, консултантски услуги; управление на енергийни проекти и на съоръжения, свързани с енергийни проекти, както и всякакви други дейности, които не са забранени от закона и които са позволени да се извършват от дружество с ограничена отговорност, включително и след получаване на съответните лицензи и разрешения от компетентен държавен орган, в случаите, когато това е изискуемо.

Капиталът на „Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД е в размер на 9 921 557 лв. и е изцяло внесен.

Дружеството се управлява и представлява от Драган Танев Георгиев, в качеството му на управител.

Видно от горното, „Грийн Вулкан Енерджи“ 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.

В производството по изменение/допълване на лицензията по отношение на „Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД следва да се установи дали 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 (ЗИФОДРЮПДРКЛТДС). Съгласно чл. 3, т. 14 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС, в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица. По смисъла на §1, т. 2 от Допълнителната разпоредба на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „юрисдикции с преференциален данъчен режим“ са юрисдикциите по смисъла на §1, т. 64 от Допълнителните разпоредби

на Закона за корпоративното подоходно облагане (ЗКПО), с изключение на Гибралтар (брит.) и държавите – страни по Споразумението за Европейското икономическо пространство. Според посочената разпоредба на ЗКПО министърът на финансите по предложение на изпълнителния директор на Националната агенция за приходите утвърждава списък на държавите/териториите – юрисдикции с преференциален данъчен режим, който се обнародва в „Държавен вестник“. В тази връзка, със Заповед № ЗМФ-33 от 13.01.2023 г., обн. ДВ, бр. 7 от 2023 г., в сила от 01.02.2023 г., министърът на финансите е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкерн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неосказващи съдействие за данъчни цели – арт. 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 „Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. В тази връзка, от представените от дружеството документи и информация се установява следното:

Едноличен собственик на капитала на „Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД е „Грийн Солар Енерджи“ ЕАД, дружество, учредено в резултат на преобразуването чрез промяна на правната форма и заличаването на „Грийн Солар Енерджи“ ЕООД. Едноличен собственик на капитала на „Грийн Солар Енерджи“ ЕАД е „Драг Холдинг“ ЕООД.

Едноличен собственик на капитала на „Драг Холдинг“ ЕООД е физическото лице Драган Танев Георгиев, гражданин на Р България.

В допълнение, от извършената справка в ТРРЮЛНЦ се установява, че като действителен собственик на капитала на „Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД е вписано същото лице.

Във връзка с гореизложеното за „Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД не е налице забраната на чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с

дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици.

Заявителят „Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-808-01 от 13.02.2025 г., издадена от Комисията с Решение № Л-808 от 13.02.2025 г., на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 3 от ЗЕ и по реда на Глава трета, Раздел II от НЛДЕ, а именно преди изграждане на енергийния обект, без провеждане на конкурс. Лицензията е издадена за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергийния обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Вулкан“ с инсталирана електрическа мощност 60 MW (AC) и инсталирана постояннотокова мощност 65,151 MW (DC), разположена в землището на гр. Димитровград, община Димитровград, област Хасково.

С подаденото заявление „Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД е поискало изменение на лицензия № Л-808-01 от 13.02.2025 г., издадена под условие преди изграждане на енергийния обект. С подаване на заявлението за изменение на лицензията дружеството предвижда изменение на параметрите на енергийния обект, предмет на лицензията, като инсталираната променливотокова мощност се изменя от 60 MW (AC) на 65 MW (AC). Изменението се налага във връзка с актуализиране на инвестиционния проект на фотоволтаичната електрическа централа, предмет на лицензията, при което инсталирана мощност е увеличена до 65 MW (AC), съответстваща на параметрите по сключения договор за присъединяване с „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД. Исканото изменение цели съгласуване на лицензионната информация с актуалните технически характеристики на проекта, без да се променя същността на енергийния обект и условията на лицензията по същество.

Съгласно чл. 49, ал. 2, т. 1 от НЛДЕ списъкът и описанието на обекта или на обектите, с които се осъществява лицензионната дейност, с техните технически и технологични характеристики, е приложение към издадената лицензия. Всяко актуализиране в това приложение, по аргумент от чл. 49, ал. 3 от НЛДЕ съставлява изменение на лицензията. В случая заявителят е поискал изменение на лицензията засягащо Приложение № 1 „График със срокове на строителството на енергийния обект“ и Приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензията. Дружеството е предоставило актуализиран график със сроковете на строителството на енергийния обект „ФЕЦ „Вулкан“, което се явява Приложение № 1 и актуализирано описание на енергийния обект, което се явява Приложение № 2 към лицензията.

1. Технически параметри на планирания за изграждане енергиен обект, за който се иска изменение на лицензия № Л-808-01 от 13.02.2025 г. за дейността „производство на електрическа енергия“:

1.1. Описание на енергийния обект – ФЕЦ „Вулкан“

„Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД разработва проект за изграждане на Фотоволтаична електрическа централа с променливотокова инсталирана мощност 65 MW (AC) и инсталирана постояннотокова мощност 65,151 MW (DC) в имоти 21052.1005.114 и 21052.1008.309, намиращи се в област Хасково, община Димитровград, гр. Димитровград. Теренът, в който се предвижда изграждането на фотоволтаичната централа, е с площ от общо 559 704 кв.м. Теренът, в който ще бъдат разположени панелите, е със сравнително равнинен характер.

Преобразуването на слънчевата енергия в електрическа се осъществява във фотоволтаични клетки. Фотоволтаичните клетки се свързват помежду си в един фотоволтаичен модул. Под въздействието на слънчевите лъчи фотоволтаичните клетки преобразуват светлината в постояннотоково напрежение (енергия).

Групата от фотоволтаични модули се нарича фотоволтаична централа или фотоволтаичен генератор. Фотоволтаичният генератор отдава генерираната

електроенергия в мрежа ниско напрежение, тя се преобразува на ниво средно напрежение посредством подходящи вътре-площадкови трансформаторни съоръжения (БКТП-та) и чрез кабелни линии се присъединява в новопроектираната за тази цел подстанция. Основните съставни части на фотоволтаичната централа са:

- фотоволтаичен генератор – множество фотоволтаични модули, свързани по определен начин, удовлетворяващ по параметри входа на инверторните групи;
- инвертори – преобразуватели, които преобразуват постояннотоковите електрически величини (DC) в променливотокови (AC);
- трансформаторни станции средно напрежение;
- свързващи кабели, инсталации и др. съоръжения.

В имотите ще бъдат разположени приблизително 102 600 фотоволтаични модула с мощност 635 Wp. Всички фотоволтаични модули ще се свържат в отделни стрингове, като всеки стринг ще бъде съставен от 24 броя последователно свързани модули. Всеки един стринг ще се присъедини към събирателно табло - DCB, монтирано на металната конструкция за панелите. Всеки един модул ще бъде монтиран на неподвижна метална носеща конструкция (маса) с наклон спрямо хоризонта от 20° и азимут от 0°, като на всяка маса ще се разположат по 36 панела с портретна ориентация към посока юг.

Преобразуването на генерираната постояннотокова енергия от панелите в променливотокова ще се осъществява от 13 инвертори с мощност 5000 kVA всеки. Инверторните станции са фабрично сглобени, типово изпитани изделия, които се доставят на обекта в готов за монтаж вид. Посредством оразмерени кабели ниско напрежение, всяко събирателно табло ще се свърже към съответната инверторна станция (централния инвертор).

В ПИ 21052.1005.114 ще се разположат общо 70 920 броя фотоволтаични модули ASTRONERGY CHSM78N(DG)/F-BH с мощност 635Wp и общ максимален капацитет от 45 034,20 kWp. Преобразуването на генерираната постояннотокова енергия от панелите в променливотокова ще се осъществява с помощта на 9 броя инверторни станции тип PVS 980-CS-5MVA, като всяка се състои от трифазен силов трансформатор 5 MVA, комплексна разпределителна уредба 36 kV (КРУ) и централен инвертор PVS980-58 5.0MVA-5000kVA-L. Общата номинална променливотокова мощност на централата ПИ 21052.1005.114 възлиза на 45 MW.

В ПИ 21052.1008.309 ще се разположат общо 31 680 броя фотоволтаични модули ASTRONERGY CHSM78N(DG)/F-BH с мощност 635Wp и общ максимален капацитет от 20 116,80 kWp. Преобразуването на генерираната постояннотокова енергия от панелите в променливотокова ще се осъществява с помощта на 4 броя инверторни станции тип PVS 980-CS-5MVA, като всяка се състои от трифазен силов трансформатор 5 MVA, комплексна разпределителна уредба 36 kV (КРУ) и централен инвертор PVS980-58 5.0MVA-5000kVA-L. Общата номинална променливотокова мощност на етапа възлиза на 20 MW. Общата инсталирана електрическа мощност ще бъде 65 MW (AC).

За осъществяване на комуникацията между отделните елементи на инсталацията и тяхното управление ще бъде използван комуникационен кабел тип FTP, както и оптични такива. За нуждите на контрола и управлението на инсталацията е предвидена система за управление и мониторинг. Всички съоръжения ще се свържат помежду си посредством комуникационни кабели (FTP и FO SM 8), след което ще се свържат към комуникационните устройства на съответното оборудване.

Въводните модули КРУ на трите инверторни станции, чрез които ще се осъществява връзката към повишаващата подстанция, ще бъдат оборудвани с моторни задвижки, свързани към бутоните за аварийно изключване на централа. При натискането на който и да е бутон ще бъде изключвана цялата фотоволтаична електроцентрала, като така се удовлетворяват изискванията на чл. 350б, т. 5 от Наредба № Из-1971 от 29.10.2009 г. за строително-технически правила и норми за осигуряване на безопасност при пожар.

За предпазване на обслужващия персонал от опасни допирни напрежения ще се изпълни заземителна инсталация. Посредством нея ще се заземят конструкциите за фотоволтаичните модули, стринговите табла и инверторните станции. Инсталацията разполага със защитни и комутационни елементи, които осигуряват гъвкавост в нормални и аварийни режими, както и надеждно обезопасяване, при извършване на различни видове ремонтни и профилактични дейности. Обектът ще разполага с всички необходими елементи, които гарантират физическата защита на лицата и качество на произведената електрическа енергия.

Електроенергията, произведена от фотоволтаичната централа, ще се подава към мрежата чрез нова повишаваща електрическа подстанция 33 kV / 110 kV и подземен електропровод високо напрежение, представляващ 110 kV кабелна линия.

Към енергийния обект, представляващ фотоволтаична електрическа централа с номинална променливотокова инсталирана мощност 65 MW (AC), е предвидено интегриране на система за съхранение на електрическа енергия в рамките на договорената присъединена мощност по договора за присъединяване с „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД. Системата цели повишаване на оперативната гъвкавост, балансиране на производството и осигуряване на ефективно участие в енергийната система чрез намаляване на пиковите натоварвания и оптимизиране на разполагаемата мощност.

1.2. Договор за присъединяване към електропреносната мрежа

Присъединяването на ФЕЦ „Вулкан“ към електропреносната мрежа на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД ще се осъществи съгласно сключен договор за присъединяване на обект на производител на електрическа енергия към преносната електрическа мрежа № XXX/XXX г., посредством:

- Повишаваща подстанция 110 kV;
- Нов кабелен електропровод 110 kV;
- Технически средства за телемеханика и телекомуникация;
- Система за търговско измерване;
- Резервно поле в ОРУ 110 kV на п/ст „XXX“;
- Релейни защиты.

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

„Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД е представило актуализиран график на проекта за изграждане и въвеждане в експлоатация на фотоволтаична електрическа централа „Вулкан“ с инсталирана мощност 65 MW (AC) в имоти 21052.1005.114 и 21052.1008.309, намиращи се в област Хасково, община Димитровград, гр. Димитровград, съдържащ информация за всяка от планираните дейности по проекта, тяхната продължителност, както и началната и крайната дата за тяхното извършване. Според предоставения график въвеждането в експлоатация ще се осъществи в периода от XXX г. до XXX г.

Графика за изпълнение на проекта, ФЕЦ „Вулкан“, 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.

2. Документи във връзка с изграждането на енергийния обект, включително и относно наличието на вещни права:

Във връзка с промяната на инсталираната мощност на ФЕЦ „Вулкан“ дружеството е предоставило на електронен носител технически проект за изграждане на фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) с номинална променливотокова инсталирана мощност 65,00 MW (AC) в имоти 21052.1005.114 и 21052.1008.309, намиращи се в обл. Хасково, общ. Димитровград, гр. Димитровград - Изменение по реда на чл. 154 от ЗУТ.

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

3.1. Източници на финансиране на ФЕЦ „Вулкан“

С подадено заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-123 от 09.07.2025 г. за изменение и допълнение на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“, „Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД е поискало изменение в номиналната променливотокова инсталирана мощност на ФЕЦ „Вулкан“ от 60 MW (AC) на 65 MW (AC). Тази промяна е технически обоснована от дружеството и не води до изменение на общо инвестиционните разходи за изграждането на енергийния обект, одобрени при издаването на лицензия № Л-808-01 от 13.02.2025 г, в размер на € XXX хил. лв. (XXX хил. евро).

Дружеството посочва, че няма промяна и в източниците на финансиране, като съответно те са: XXX% привлечени средства в размер на XXX хил. лв. и XXX% собствени средства в размер на XXX хил. лв. В административното производство за издаване на лицензия за „производство на електрическа енергия“, дружеството е представило данни за източниците за финансиране за изграждане на енергийния обект и доказателства за наличието на тези източници, а именно:

- като доказателство за осигуряване на собствените финансови средства за изграждане на ФЕЦ „Вулкан“ е представен протокол от управителя на „Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД от 13.12.2024 г. с взето решение в него: необходимите средства за самоучастие в инвестицията, в т. ч. разходите, свързани със строителството, както и за обслужването на дълга по външно финансиране по време на строителството, да бъдат осигурени със средства на „Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД чрез използване на собствения капитал на дружеството в размер на 9 921 557 лв., изцяло внесен, както и със средства на едноличния собственик на капитала „Грийн Солар Енерджи“ ЕАД. Във връзка с това е представен и протокол от проведено заседание на 13.12.2024 г. на едноличния собственик на капитала на „Грийн Солар Енерджи“ ЕАД – „ДРАГ ХОЛДИНГ“ ЕООД, с взето решение в него: „Грийн Солар Енерджи“ ЕАД да финансира изграждането на енергиен обект с инсталирана мощност от 65 MW на територията на област Хасково, община Димитровград, като осигури в полза на „Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД необходимите средства за самоучастие в инвестицията, в т. ч. разходите, свързани със строителството, както и за обслужването на дълга по външно финансиране по време на строителството, в размер до XXX хил. евро (XXX хил. лв.).

По отношение на обезпечаването на привлечените средства е представена индикативна оферта от „XXX“ АД за предоставяне на инвестиционен кредит и кредитна линия за ДДС на „Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД за реализиране на проект ФЕЦ „Вулкан“, при следните условия:

1. Размер на кредита:

- Инвестиционен кредит - до XXX евро (XXX лв.);
- ДДС лимит – до XXX хил. евро (XXX лв.).

2. Лихвен процент – XXX EUROBOR плюс XXX% надбавка или Евров Среднопретеглен Депозитен Индекс (СДИ) плюс XXX%;

3. Срок на погасяване:

- Инвестиционния кредит – до XXX години, включително XXX години гратисен период;

- ДДС лимит – до XXX месеца.

4. Обезпечения:

- Залог на търговското предприятие, със следните активи: недвижими имоти; движими активи; вземания по или във връзка с: банкови сметки, договори за изкупуване на електрическа енергия;

- Залог на всички останали вземания;
- Залог на дялове на кредитополучателя;

- Подчинение на всички вътрешно групови заеми.

Дружеството посочва, че единствената промяна в параметрите на външното финансиране, което се очаква да бъде предоставено по силата на банков инвестиционен кредит, е включването на допълнителни компоненти, свързани с въвеждането на еднократна такса за управление в размер на XXX% и създаване на резервна сметка за обслужване на кредита.

Следва да се отбележи, че „Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД предвижда към ФЕЦ „Вулкан“ да изгради система за съхранение на електрическа енергия с инсталирана мощност XXX,00 MW и капацитет XXX,00 MWh, на стойност XXX хил. лв. (XXX хил. евро), която не е обект на лицензиране от страна на КЕВР.

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

Дружеството е представило прогнозен финансов модел за периода 2025 г. – 2055 г., който отразява промените в инвестиционния проект във връзка с изменение в номиналната променливотокова инсталирана мощност на ФЕЦ „Вулкан“ от 60 MW (AC) на 65 MW (AC). С оглед установяване на финансовите възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“, включително във връзка с исканото изменение в техническите параметри на ФЕЦ „Вулкан“, са анализирани прогнозните данни във финансовия модел за периода. Те са изготвени при следните допускания и параметри:

- годишното производство на електрическа енергия през първата година е в размер на 0 MWh, тъй като съгласно чл. 18, ал. 3, т. 7 от НЛДЕ годината на издаване на лицензията следва да е посочена като нулева и поради факта, че дружеството не реализира приходи от продажба на електрическа енергия за 2025 г. За 2026 г. нетното производство е в размер на XXX MWh, като се очаква енергийния обект да бъде въведен в експлоатация до XXX г. Общо за периода 2026 г. – 2055 г. произведената нетна електрическа енергия е в размер на XXX MWh, при средногодишната деградация от XXX%. По отношение на количествата електрическа енергия от батерия за съхранение, дружеството прогнозира чрез нея да реализира над XXX MWh;

- средната прогнозна цена за 2026 г., по която дружеството прогнозира да продава произвежданата електрическа енергия е в размер XXX лв./MWh (XXX евро/MWh), а в края на периода прогнозната продажна цена е в размер на XXX лв./MWh (XXX евро/MWh);

- планираните разходи са свързани основно с оперативни разходи за експлоатация на ФЕЦ „Вулкан“, в т. ч. разходи за балансиране и поддръжка, застраховки, други разходи, дължими съгласно приложимата законодателна уредба, но също така разходи за амортизация на активите и финансови разходи, свързани с външно финансиране.

Изменените основни параметри на инвестиционния проект са представени в следващата таблица:

№	Вид	Стойност
1.	Инсталирана мощност, MW	65
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 до 2055 г., дружеството е заложило да реализира общо приходи от продажба на електрическа енергия в размер на XXX хил. лв. Прогнозните разходи възлизат в общ размер на XXX хил. лв., като очакванията на

дружеството са да реализира положителен финансов резултат през целия период, възлизащ на над XXX хил. лв.

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, включително тези към финансиращите институции, съгласно условията, посочени в представената индикативна оферта за инвестиционен банков кредит.

Следва да се отбележи, че основните показатели за оценка на ефективността на проекта ФЕЦ „Вулкан“, остават непроменени и са както следва:

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

Предвид гореизложеното, може да се направи извод, че исканите изменения на лицензия за „производство на електрическа енергия“ чрез ФЕЦ „Вулкан“, няма да повлияят негативно върху финансовото състояние на „Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД и дружеството ще разполага с необходимите финансови средства за изграждане и въвеждане в експлоатация на енергийния обект.

4. Информация, съдържаща се в заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-123 от 09.07.2025 г., която представлява защитена по закон информация:

„Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД е изразило становище, че в представените документи по преписката има данни, които представляват защитена информация по смисъла на закона.

На първо място, търговските условия по финансирането на проекта следва да се считат за конфиденциални. В това число попадат:

- Размер на капиталовото финансиране (собствени средства);
- Параметри на банковото финансиране (привлечени средства), включително размер на финансиране, лихвени проценти, срокове по кредита, кредитираща институция;
- Размер на направените и планираните инвестиции;
- Прогнозни приходи, разходи, годишни парични потоци, продажби и цени.

Дружеството е посочило, че са представени документи и информация, които също следва да се считат за защитени по закон, в това число условията по договора за присъединяване, сключен с „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД.

Счита, че тази информация е свързана с търговските тайни на дружеството, които са защитени по силата на чл. 3 от Закона за защита на търговската тайна (ЗЗТТ), както и чл. 37 от Закона за защита на конкуренцията (ЗЗК). Изложени са аргументи, че посочените данни имат търговска стойност, тъй като отразяват стратегията на дружеството за развитие и прогнозни резултати, и разкриването ѝ би могло да доведе до вреди за икономическите интереси на дружеството. Освен това, разкриването условията по договора за присъединяване, би могло да засегне не само интересите на дружеството, но и тези на другата страна по договора („Електроенергиен системен оператор“ ЕАД), като наруши договорната конфиденциалност.

На следващо място, счита за конфиденциална и информацията, която представлява лични данни по смисъла на чл. 4 от Регламент (ЕС) 2016/679 (Общ регламент относно защита на данните - GDPR). Посочено е, че разкриването на такава информация бе могло да засегне правата и законните интереси на лицата, заети в дружеството, като наруши правото им на поверителност.

Обхватът на защитената информация включва всички документи, съдържащи горепосочените данни, включително, но не само, текстовете в бизнес плана, финансовия модел, документите за финансиране и договора за присъединяване.

Като мотиви е посочено, че разкриването на тази информация би могло да доведе до:

- Нарушаване на конкурентната позиция на дружеството чрез предоставяне на чувствителни данни на конкуренти;
- Увреждане на финансовите и икономическите интереси на дружеството;
- Нарушаване на правата на личните данни на ръководния и оперативния персонал;
- Увреждане на договорните и преддоговорните отношения с трети страни, като „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, „Банка ДСК“ АД.

С оглед на изложеното, моли да бъде уважено искането му за квалифициране на горепосочената информация като защитена по смисъла на закона и същата да бъде третирана като конфиденциална в рамките на производството пред КЕВР.

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: търговските условия по финансирането на проекта, данните от финансовия модел, условията по договора с ЕСО, параметри на банковото финансиране, както и личните данни на служителите 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 изменение на лицензията.

Изказвания по т.8.:

Докладва Цв. Пешева. Административното производство е образувано по подадено в Комисията заявление от „Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД, с което дружеството е поискало изменение и допълване на лицензия № Л-808-01 от 13.02.2025 г., издадена за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект. Цв. Пешева посочи, че работната група е пропуснала да отбележи, че дружеството е предоставило допълнителна информация и документи с писмо с вх. № Е-ЗЛР-И-123 от 22.07.2025 г. на КЕВР. „Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност с капитал в размер на 9 921 557 лв. и е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала на „Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД е „Грийн Солар Енерджи“ ЕАД. Дружеството се управлява и представлява от Драган Танев Георгиев, в качеството му на управител.

По отношение на „Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД е установена структурата на собственост и контрол на дружеството и може да се направи извод, че за „Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД не е налице забраната на чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици.

Заявителят „Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-808-01 от 13.02.2025 г. Лицензията е издадена за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергийния обект чрез ФЕЦ „Вулкан“ с инсталирана електрическа мощност 60 MW (AC) и инсталирана постояннотокова мощност 65,151 MW (DC), разположена в землището на гр. Димитровград, област Хасково. С подаденото заявление „Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД е поискало изменение на лицензията поради изменение на параметрите на енергийния обект, предмет на лицензията, като инсталираната променливотокова мощност се изменя от 60 MW (AC) на 65 MW (AC). Исканото изменение цели съгласуване на лицензионната информация с

актуалните технически характеристики на проекта, без да се променя същността на енергийния обект и условията на лицензията по същество. Планираните изменения са описани в доклада – увеличаване на броя на инверторните станции и общата инсталирана електрическа мощност се изменя от 60 MW (AC) на 65 MW (AC).

Заявителят е представил актуализиран Договор за присъединяване към електропреносната мрежа с ЕСО ЕАД и актуализиран график за изграждане и въвеждане в експлоатация на проекта, като се предвижда въвеждането в експлоатация да се осъществи в периода XXXг. – XXX г.

Исканите промени не води до изменение на общо инвестиционните разходи за изграждането на енергийния обект, одобрени при издаването на лицензията, които са в размер на XXX хил. лв. Няма промяна и в източниците на финансиране. Дружеството е представило прогнозен финансов модел за периода 2025 г. – 2055 г., който отразява промените в инвестиционния проект във връзка с изменение в номиналната променливотокова инсталирана мощност. Може да се направи извод, че исканите изменения на лицензията няма да повлияят негативно върху финансовото състояние на „Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД и дружеството ще разполага с необходимите финансови средства за изграждане и въвеждане в експлоатация на енергийния обект.

„Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД е представило становище относно информацията, която счита за търговска тайна. Становището е разгледано подробно в доклада.

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

Председателстващият Т. Ерменков обяви, че насрочва откритото заседание да се проведе на 13.08.2025 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. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 1 и чл. 61, ал. 2, т. 2 и чл. 64, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, Комисията

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-123 от 09.07.2025 г. за изменение и допълнение на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“, подадено от „Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 13.08.2025 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Грийн Вулкан Енерджи“ 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 осма** участват Таско Ерменков - за председател и членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков.

Решението е взето с **четири гласа „за“** (Таско Ерменков – за, Александра Богословска - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за), от които **два гласа** (Благой Голубарев и Таско Ерменков) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.9. Комисията, като разгледа **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-95 от 10.06.2025 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Струма Солар Планта“ ЕООД** и събраните данни от проведеното открито заседание на 30.07.2025 г., установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-95 от 10.06.2025 г. от „Струма Солар Планта“ 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-190 от 12.06.2025 г. на председателя на КЕВР.

С писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-95 от 17.06.2025 г. от дружеството са изискани допълнителна информация и документи, като същите са представени с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-95 от 15.07.2025 г.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в Доклад с вх. № Е-ДК-926 от 21.07.2025 г., приет с решение на КЕВР на закрито заседание по Протокол № 219 от 24.07.2025 т. 3 и публикуван в неуповителен вариант на интернет страницата на Комисията. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 30.07.2025 г. е проведено открито заседание, на което дистанционно участие е взела г-жа, Кремена Стоянова, а присъствено участие е взела адвокат Добриня Павлова в качеството им на упълномощени представители на дружеството, които са изразили положително становище по приетия от Комисията доклад, без забележки и възражения.

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

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

инсталирана електрическа мощност до 20 MW – чл. 39, ал. 4, т. 1 от ЗЕ. Според чл. 39, ал. 3 от ЗЕ, когато за извършване на някоя от дейностите се издава лицензия, преди да е изграден 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) „Радомир“ с инсталирана мощност 130 MW (AC) и инсталирана мощност от 171,5 MWp (DC), разположена в землищата на с. Чуковец, с. Друган и с. Стефаново, община Радомир, област Перник.

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. „Струма Солар Планта“ ЕООД е еднолично акционерно дружество с ЕИК 206537607, 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, обл. София, общ. Столична, гр. София, п. к. 1407, р-н Лозенец, ул. „Филип Кутев“ № 14Б, което се установява от служебна справка, извършена в ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията.

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

Капиталът на „Струма Солар Планта“ ЕООД е в размер на 2 526 548 лева, който е изцяло внесен.

Дружеството се представлява от Симеон Сашов Ценов, в качеството му на управител.

Видно от горното, „Струма Солар Планта“ 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, неосъществяващи 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, С/2025/1473 и включва юрисдикции – неосъществяващи 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 „Струма Солар Планта“ ЕООД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. В тази връзка, от представените от дружеството документи и информация се установява следното:

Съгласно представеното удостоверение за актуално състояние от Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮЛНЦ) към Агенцията по вписванията и от учредителен акт на „Струма Солар Планта“ ЕООД, се установява, че едноличен собственик на капитала на заявителя е „Солар ВРАМИС“ ЕООД, ЕИК 206963222, регистрирано в Р България. Едноличен собственик на капитала на „Солар ВРАМИС“ ЕООД е „СОЛАРИС ПАРКС“ ЕАД, ЕИК 207408330, дружество регистрирано в Р България, видно от представено удостоверение за актуално състояние от ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията и от учредителен акт на „Солар ВРАМИС“

ЕООД. Съгласно представеното удостоверение за актуално състояние и устав на „СОЛАРИС ПАРКС“ ЕАД се установява, че едноличен собственик на дружеството е „СОЛАРИС ХОЛДИНГ“ АД, ЕИК 207082913, дружество регистрирано в Р България. Въз основа на представена книга на акционерите на „СОЛАРИС ХОЛДИНГ“ АД, се установява, че акциите се притежават от следните лица: „Сънотех Инвестмънт“ ЕАД, ЕИК 207189790-50%, дружество регистрирано в Р България, „СОЛАРС ЕНЕРДЖИ“ АД, ЕИК 206944688-49,999%, дружество регистрирано в Р България и Божидар Печев-0,001%, гражданин на Р България. На основание представени удостоверение за актуално състояние от ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията, устав и книга на акционерите на : „Сънотех Инвестмънт“ ЕАД се установява, че едноличен собственик на капитала на дружеството е Сънотех Инвестмънт ГмбХ (дружество с ограничена отговорност), идентификация HRB 285799, чуждестранно юридическо лице регистрирано във Федерална Република Германия. Съгласно представени списък на съдружниците и дружествен договор на Сънотех Инвестмънт ГмбХ се установява, че едноличен собственик на дружествените дялове в основния капитал на дружеството е Сънотех Холдинг ГМБХ, (дружество с ограничена отговорност), HRB 285550 М, чуждестранно юридическо лице регистрирано във Федерална Република Германия. Въз основа на представени извлечение от електронен търговски регистър на Федерална Република Германия и списък на съдружниците на Сънотех Холдинг Гмбх, се установява, че капиталът на холдинга възлиза на 32 912 (тридесет и две хиляди деветстотин и дванадесет евро), разделен на 32 912 (тридесет и две хиляди деветстотин и дванадесет дяла), с номинална стойност 1,00 евро на всеки дял, който се притежава от следните съдружници в холдинга: Калоян Величков-79% (26 000 дружествени дяла), гражданин на Р България, Венелин Дойчев-7% (2 304 дружествени дяла), гражданин на Р България, Десислав Димитров-7% (2 304 дружествени дяла), гражданин на Р България, „Савути Холдко“ ЕООД, ЕИК 207590687,-5% (646 дружествени дяла) и Иван Проданов-2% (658 дружествени дяла), гражданин на Р България. След служебна справка в ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията се установява, че едноличен собственик на капитала на „Савути Холдко“ ЕООД е Бернхард Вернер Александър Зухланд, гражданин на Федерална Република Германия.

Съгласно представени удостоверение за актуално състояние от ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията, устав и книга на акционерите на „СОЛАРС ЕНЕРДЖИ“ АД, се установява, че капиталът на дружеството е с номинална стойност от 1 300 000 (един милион и триста хиляди) лева, който се притежава от следните акционери: „СИНТЕТИКА“ АД, ЕИК 201188219, регистрирано в Р България, с дял 49,998%, „СТАРКОМ ХОЛДИНГ“ АД, ЕИК 121610851, регистрирано в Р България, с дял 24%, „АРКОНТ-ИНВЕСТ“ ЕООД, ЕИК 200048470, регистрирано в Р България, с дял 20%, Велислав Милков Христов, гражданин на Р България, с дял 6% и Божидар Петров Печев, гражданин на Р България, с дял 0,002%.

„СИНТЕТИКА“ АД е публично акционерно дружество, регистрирано в Р България, с акционери, съгласно представено извлечение от книга на акционерите към 23.01.2025 г., 65 юридически лица и 12 физически лица, граждани на Р България. Според чл. 31, ал. 1 от представения Устав на акционерно дружество „СИНТЕТИКА“ АД, Общото събрание (ОС) на акционерите може да се свика и по искане на акционери, които повече от три месеца притежават акции, представляващи поне 5% от капитала, а съгласно чл. 36 от този устав, заседанието на ОС на акционерите се счита за способно да вземе решения, само ако на него са представени повече от 50% (петдесет процента) от капитала на „СИНТЕТИКА“ АД. Видно от книгата на акционерите, акционери, юридически лица, притежаващи над 5% от капитала, са: CACEIS BANK, FRANCE, ЕИК 692024722 с 8,72%, юридическо лице регистрирано във Френската Република, УНИВЕРСАЛЕН ПЕНСИОНЕН ФОНД „БЪДЕЩЕ“, ЕИК 131163861 с 6,99%, регистрирано в Р България, „СЛС ХОЛДИНГ“ АД, ЕИК 122022915 с 6,31%, регистрирано в Р България, ЗД „ЕВРОИНС“ АД, ЕИК 121265113 с 5,73%, регистрирано в Р България, „СОНЕЛ 888“ ЕООД, ЕИК 206633670 с 5,40%,

регистрирано в Р България и УНИВЕРСАЛЕН ПЕНСИОНЕН ФОНД „ТОПЛИНА“ с 5,05%, регистриран в Р България. В тази връзка, нито един акционер самостоятелно не притежава повече от 50% (петдесет процента) от капитала на „Синтетика“ АД, поради което не упражнява контрол по смисъла на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС.

Видно от удостоверение за актуално състояние от ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията, устав и книга на акционерите на „Старком Холдинг“ АД се установява, че капиталът на дружеството е в размер на 73 500 000 (седемдесет и три милиона и петстотин хиляди) лева, разпределен 735 000 (седемстотин тридесет и пет хиляди) налични, неделими, поименни акции с номинална стойност на всяка една акция по 100 (сто) лева, които се притежават от следните акционери: Асен Милков Христов, притежаващ 51% (341 190 акции), гражданин на Р България, Кирил Иванов Бошов, притежаващ 34% (227 460 акции), гражданин на Р България, Велислав Милков Христов, притежаващ 13,65% (100 350 акции) гражданин на Р България и ПиЕсАй Концептс ЕсЕй за ИИ тек 2, притежаващ 8,98% (66 000 акции). Съгласно чл. 10, ал. 2 от устава на „Старком Холдинг“ АД, дружеството може да емитира и акции без право на глас в Общото събрание на акционерите. Видно от книгата на акционерите на Старком Холдинг“ АД, се установява, че притежаваните акции от ПиЕсАй Концептс ЕсЕй за ИИ тек 2 са без право на глас в Общото събрание на акционерите, тоест не дават права на техния притежател да гласува в общото събрание на акционерите на дружеството. Това означава, че собственикът на тези акции не може да участва в управленските решения на дружеството и не осъществява контрол по смисъла на чл. 3, т. 14 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС.

Едноличен собственик на капитала на „АРКОНТ-ИНВЕСТ“ ЕООД е Васил Стефанов Стефанов, гражданин на Р България, видно от представено удостоверение за актуално състояние от ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията и учредителен акт на „АРКОНТ-ИНВЕСТ“ ЕООД.

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

4. Въз основа на представените на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от управителите на „Струма Солар Планта“ ЕООД, се установява, че същите не са лишени от правото да упражняват търговска дейност и не са осъждани с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Представени са и декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“ – б. „д“ от НЛДЕ от управителите на „Струма Солар Планта“ ЕООД, от които се установява, че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност и не е в ликвидация; че на дружеството не е отнемана лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ или срокът по чл. 59, ал. 4 от ЗЕ е изтекъл; не е налице влязъл в сила акт за отказ да се издаде лицензия за осъществяване на лицензионната дейност.

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

5. Срок на исканата лицензия:

Съгласно чл. 42, ал. 1 от ЗЕ, лицензията се издава за срок до 35 години в съответствие с изискванията на НЛДЕ. Според разпоредбата на чл. 9, ал. 3 от НЛДЕ, Комисията определя срока на съответната лицензия в зависимост от времеви 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.

„Струма Солар Планта“ ЕООД е поискало срокът на лицензията да бъде 25 (двадесет и пет) години. Дружеството посочва, че максималният срок, за който моли да бъде издадена лицензията е съобразен с очаквания експлоатационен живот на фотоволтаичната централа и за същия период са осигурени продуктови и производствени гаранции за отделните компоненти от централата.

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

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

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

„Струма Солар Планта“ ЕООД разработва проект за фотоволтаична електрическа централа ФЕЦ „Радомир“, която ще бъде разположена в землищата на село Чуковец, село Друган и село Стефаново, община Радомир, област Перник, с очаквана обща номинална променливотокова мощност от 130 MW (AC) и постоянноотокова инсталирана мощност от 171,5 MWp (DC), предвидена да се въведе в експлоатация до м. май 2026 година.

Общата площ на недвижимите имоти, върху които ще се изгради ФЕЦ „Радомир“ е 1 582 699 кв. м, от които 962 752 кв. м за ФЕЦ „Радомир“, Етап 1 и 619 947 кв. м за ФЕЦ „Радомир“, Етап 2. Географски координати: 42.454691° С, 23.041907 И – за етап 1; 42.464504° С, 23.030681 И – за етап 2.

ФЕЦ „Радомир“ се предвижда да се реализира на два етапа:

- **Етап 1** ще бъде с обща номинална променливотокова мощност от 84,295 MW (AC) и инсталирана мощност от 111,194 MWp (DC);
- **Етап 2** ще бъде с обща номинална променливотокова мощност от 45,705 MW (AC) и инсталирана мощност от 60,327 MWp (DC).

ФЕЦ „Радомир“, Етап 1 ще се състои от общо 182 286 броя фотоволтаични модули – модел JKM610N-66HL4M-BDV с мощност 610 Wp. Фотоволтаичните модули се свързват последователно, като формират общо 7 011 бр. стрингове (верига), всеки от които е комбиниран според електротехническите изисквания.

Преобразуването на слънчевата енергия в електрическа се осъществява във фотоволтаични клетки, свързани помежду си в един фотоволтаичен модул. Преобразуването на генерираната постоянноотокова енергия от панелите в променливо токова ще се осъществява с помощта на стрингови инвертори - Huawei SUN2000-330KTL-N1. Те ще се монтират в непосредствена близост до съответното поле на фиксирана конструкция.

Отдаването на произведената от фотоволтаичната централа електрическа енергия в електрическата мрежа ще става посредством връзка към предвидената за изграждане повишаваща подстанция СрН/110 kV, разположена в ПИ 81709.16.364, община Радомир, с. Чуковец, м. Ридо, която се намира на територията на ФЕЦ „Радомир“. Връзките ще се изпълняват с подземни кабели СрН. Al XLPE 18/30 kV 1x630 mm², положени директно в изкоп с дължина 273 m. Трасетата на кабелите са съобразени с разположението на обслужващите пътища.

Използваните в настоящия проект за ФЕЦ „Радомир“ модули JKM610N-66HL4M-BDV - 610Wp имат следните характеристики:

- Висока производителност;
- 30 години гаранция за 87,4 % от мощността;

- Лесно инсталиране с използване на конвенционални кабели;
- Високо качествено производство при 100% краен контрол със съставяне на протокол за изпитване на всеки модул поотделно;
- Рамки от (Анодизирана алуминиева сплав) алуминий;

Фотоволтаичните модули се състоят от 132 (66x2) броя N type Mono-crystalline фотоволтаични клетки. Панелите са двулицеви. Също така притежават висока устойчивост на повреди от градушка и издържат на симуирани натрупвания на сняг и лед.

ФЕЦ „Радомир“, Етап 2 ще се състои от общо 98 904 броя фотоволтаични модули – модел JKM610N-66HL4M-BDV с мощност 610 Wp. Фотоволтаичните модули се свързват последователно, като формират общо 3 804 бр. стрингове (верига), всеки от които е комбиниран според електротехническите изисквания.

Преобразуването на слънчевата енергия в електрическа се осъществява във фотоволтаични клетки, свързани помежду си в един фотоволтаичен модул. Преобразуването на генерираната постояннотокова енергия от панелите в променливо токова ще се осъществява с помощта на стрингови инвертори - Huawei SUN2000-330KTL-N1. Те ще се монтират в непосредствена близост до съответното поле на фиксирана конструкция.

Отдаването на произведената от фотоволтаичната централа електрическа енергия в електрическата мрежа ще става посредством връзка към предвидената за изграждане повишаваща подстанция СрН/110 kV, разположена в ПИ 81709.16.364, община Радомир, с. Чуковец, м. Ридо, която се намира на територията на ФЕЦ „Радомир“. Връзките ще се изпълняват с подземни кабели СрН Al XLPE 18/30 kV 1x630 mm², положени директно в изкоп с дължина 2683 m. Трасетата на кабелите са съобразени с разположението на обслужващите пътища.

Използваните в настоящия проект за ФЕЦ „Радомир“ модули JKM610N-66HL4M-BDV - 610Wp имат следните характеристики:

- Висока производителност;
- 30 години гаранция за 87,4 % от мощността;
- Лесно инсталиране с използване на конвенционални кабели;
- Високо качествено производство при 100% краен контрол със съставяне на протокол за изпитване на всеки модул поотделно;
- Рамки от (Анодизирана алуминиева сплав) алуминий;

Фотоволтаичните модули се състоят от 132 (66x2) броя N type Mono-crystalline фотоволтаични клетки. Панелите са двулицеви. Също така притежават висока устойчивост на повреди от градушка и издържат на симуирани натрупвания на сняг и лед.

За ФЕЦ „Радомир“, Етап 1 е предвидено монтирането на:

- 11 броя трансформатори Huawei – STS - JUPITER-9000k-H1 с номинална мощност 9000 MVA, първично напрежение 33 kV, вторично напрежение 800 V, векторна група Dyll11, маслен, за открит монтаж, комплектна разпределителна уредба 33 kV (КРУ) – елегазова уредба (SF6). Съответно към тях ще се присъединят по 28. броя инвертори Huawei SUN2000-330KTL-N1, фабрично сглобени за открит монтаж. Общият брой на инверторите е 308. Към тях ще се присъединят съответно от 22 до 23 стринга, като всеки стринг е съставен от 26 броя последователно свързани модула. Всеки инвертор ще се присъедини към съответното МКТП чрез подземни кабели 1500V, тип NA2XY 1.8/3kV 1x300mm². За осъществяване на контрола и мониторинга ще се монтират комуникационни устройства, тип Smart Logger.

За ФЕЦ „Радомир“, Етап 2 е предвидено монтирането на:

- 3 броя трансформатори Huawei – STS - JUPITER-9000k-H1 с номинална мощност 9000 MVA, както и 3 броя трансформатори Huawei – STS - JUPITER-6000k-H1 с номинална мощност 6600 MVA първично напрежение 33 kV, вторично напрежение 800 V, векторна група Dy11y11, маслен, за открит монтаж, комплектна разпределителна уредба 33 kV (КРУ) – елегазова уредба (SF6). Съответно към тях ще се присъединят от 19 до 28. броя инвертори Huawei SUN2000-330KTL-H1, фабрично сглобени за открит монтаж. Общият брой на инверторите е 148. Към тях ще се присъединят съответно от 22 до 24 стринга, като всеки стринг е съставен от 26 броя последователно свързани модула. Всеки инвертор ще се присъедини към съответното МКТП чрез подземни кабели 1500V, тип NA2XY 1.8/3kV 1x300mm². За осъществяване на контрола и мониторинга ще се монтират комуникационни устройства, тип Smart Logger.

Присъединяването на ФЕЦ „Радомир“ към електропреносната мрежа на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД съгласно Предварителен договор за присъединяване на обект на производител на електрическа енергия към преносната електрическа мрежа № ПРД-ПР-110-1991 от 12.10.2023 г., първоначално сключен между Община Радомир и „Електроенергийния системен оператор“ ЕАД, като същият е изменен с Допълнително споразумение № 1, с което Община Радомир е заменена като страна по предварителния договор от „Струма Солар Планта“ ЕООД. Присъединяването на обекта ще се осъществи посредством следните основни съоръжения, а именно:

- Нова повишаваща подстанция СрН/110kV – разположена на територията на ФЕЦ „Радомир“;
- Нов електропровод 110 kV с OPGW/OPUG, от подстанцията на обекта до резервно поле от ОРУ 110 kV на п/ст „Черна могила“;
- Подмяна на съществуващи автотрансформатори АТ 402 и АТ 401 с нови автотрансформатори 400/110 kV с номинална мощност 350 MVA, както и съоръжения за първична и вторична комутация;
- Оборудване на резервно поле в ОРУ 110 kV на п/ст „Черна могила“ с електрически съоръжения за първична и вторична комутация;
 - Релейни защиты;
 - Технически средства за телемеханика и телекомуникация.
 - Средства за търговско измерване;
 - Система за техническо измерване в присъединителния електропровод.

6.2. Договор за присъединяване към електропреносната мрежа:

За присъединяването на (ФЕЦ) „Радомир“ с инсталирана мощност 130 MW към електропреносната мрежа, собственост на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД), дружеството е представило следните документи:

- Предварителен договор № ПРД-ПР-110-1991/12.10.2023 г. между „ЕСО“ ЕАД и Община Радомир („Производител“), за присъединяване на обект към преносната електрическа мрежа на ЕСО.

- Договорът определя правата, задълженията и необходимите условия за присъединяване на фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) с инсталирана мощност 130 MW, находяща се в имоти с идентификатори 81709.16.370, 81709.116.364, м. Ридо, с. Чуковец, община Радомир и 24832.85.100, с. Друган, община Радомир, област Перник.

- Мястото на присъединяване е Изводно поле в ОРУ 110 kV на п/ст „Червена могила“, с мощност 130 MW, при ниво на напрежение от 110 kV, с 1 брой електропровод и три броя на фазите и същото е собственост на Производителя.

- Производителят следва да проектира, изгради и въведе в експлоатация на съоръжения негова собственост.

- Срокът за изграждане и въвеждане в експлоатацията на всички съоръжения е до 5 години от получаването на разрешението за строеж на полето в ОРУ 110 kV и реконструкциите във връзка с подмяна на автотрансформаторите на п/ст „Червена могила“.

- Мястото на измерване на консумираната и произведена електрическа енергия се намира до границата на собственост.

- Допълнително споразумение № 1/20.03.2024 към предварителен договор № ПРД-ПР-110-1991/12.10.2023 г., с което „Струма Солар Планта“ ЕООД замества Община Радомир като страна по предварителен договор за присъединяване № ПРД-ПР-110-1991/12.10.2023 г.

6.3. График за строителството на енергийния обект

Срокът за въвеждане в експлоатация на ФЕЦ „Радомир“ е м. Май 2026 г., като по-долу е представена информация за графика на строителството по дейности и месеци, както следва:

За Етап 1:

Планирани дейности по проекта	Начална дата	Крайна дата
ФЕЦ „Радомир“ – Етап 1		
Откриване на строителна линия и ниво	04.2025 г.	04.2025 г.
Доставка на оборудване	07.2025 г.	01.2026 г.
Строителство	04.2025 г.	03.2026 г.
Изпитвания на ФЕЦ „Радомир“, Етап 1	04.2026 г.	05.2026 г.
Въвеждане в експлоатация	05.2026 г.	05.2026 г.

За Етап 2:

Планирани дейности по проекта	Начална дата	Крайна дата
ФЕЦ „Радомир“ – Етап 2		
Откриване на строителна линия и ниво	05.2025 г.	05.2025 г.
Доставка на оборудване	07.2025 г.	01.2026 г.
Строителство	05.2025 г.	04.2026 г.
Изпитвания на ФЕЦ „Радомир“, Етап 2	04.2026 г.	05.2026 г.
Въвеждане в експлоатация	05.2026 г.	05.2026 г.

Графика на проекта, ФЕЦ „Радомир“, 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 енергийния обект

На основание чл. 18, ал. 3, т. 2 от НЛДЕ, „Струма Солар Планта“ ЕООД е представило в електронен формат работен проект за ФЕЦ „Радомир“. Техническите проекти са изготвени и одобрени, съгласно изискванията на Закона за устройство на територията. Относно изграждане то на ФЕЦ „Радомир“ етап 1, дружеството е предоставило Разрешение за строеж № 6 от 20.01.2025 г., издадено от Община Радомир, обл. Перник за обект: фотоволтаична електроцентрала с мощност до 84,3 MW, съоръжения за съхранение на електрическа енергия и подземна кабелна линия до 35 kW – етапно изпълнение, и Разрешение за строеж № 7 от 20.01.2025 г., издадено от Община Радомир, обл. Перник за обект: повишаваща подстанция 33/110 kV за присъединяване на фотоволтаична електрическа централа с мощност до 130 MW, с местоположение ПИ с идентификатор 81709.16.364 по КККР на с. Чуковец, м. „Ридо“, общ. Радомир, строеж първа категория.

6.5. Оценка на наличния и прогнозният потенциал на ресурса

„Струма Солар Планта“ ЕООД е представило подробен доклад за оценка за наличния и прогнозният енергиен потенциал във връзка с изграждането на фотоволтаична електрическа централа.

Дружеството е посочило, че оценката на енергийния ресурс и в частност на годишния енергиен добив на фотоволтаичната централа изисква да бъдат отчетени редица фактори като климатичните данни за даденото географско местонахождение на електроцентралата, използваното оборудване, разположението, ориентацията и начина на монтаж на фотоволтаичните модули и др.

Симулацията на крайното производство на енергия е извършена в софтуера PVsyst, като се вземат предвид няколко фактори, които се основават на морфологията на централата и мястото на фотоволтаичния проект. Сред тези фактори има така нареченият фактор албеда (т.е. коефициент на отразяване на почвата), който има значение за увеличаването на глобалното хоризонтално облъчване особено при използването на двулицева модулна технология. Въз основа на резултатите от симулацията е изготвена производствената програма.

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

„Струма Солар Планта“ ЕООД е представило информация за управленската структура на заявителя, от която е видно, че Симеон Сашов Ценов, в качеството му на управител, е с основни управленски функции, както следва:

- осъществяват връзка с регулаторните и административни органи по отношение на дейността на дружеството, свързана с производството на електрическа енергия;
- ръководят поддържането и развитието на дейността на дружеството;
- следят за изпълнението на договори с изпълнители;
- подпомагат и координират възложените дейности на външни контрагенти.

Изпълнението на дейностите, свързани с експлоатацията и поддръжката на енергийния обект, е предвидено да се осигури в сътрудничество с външни специализирани в областта лица, които имат необходимата експертиза и опит, в т.ч. и по отношение на информационните и компютърните системи, използвани при експлоатацията на фотоволтаични централи за предаване на информация в реално време за производството на електроенергия. Възлагането на тези дейности ще се осъществи непосредствено преди или след въвеждането на обекта в експлоатация, като ще гарантират навременна, висококачествена и професионална поддръжка в съответствие с нормативните изисквания.

Посочено е, че към момента Дружеството разполага с ръководен и административен персонал, който е ангажиран с организацията на дейностите и подготовката на изграждането на енергийния обект и разполага с необходимия опит и ресурс да извършва всички дейности, свързани с изграждането, експлоатацията и поддръжката на енергийния обект.

За поддръжката и експлоатацията на ФЕЦ „Радомир“, Дружеството е в процес на преговори за сключване на договор със „Сънотех О енд М“ ЕООД, водеща компания с дългогодишен опит при изграждане, управление и поддръжка на фотоволтаични централи.

Основните задължения на „Сънотех О енд М“ ЕООД ще включват следните дейности:

- поддържа високо квалифициран и опитен персонал с необходимата квалификация съгласно изискванията на ЗЕВИ за извършване на поддръжка и

експлоатация на централи от възобновяеми източници;

- отговоря за нормалната работа на централата и присъединителните съоръжения в рамките на границата на собственост;
- поддържа писмена информация за дейностите, извършени по ФЕЦ „Радомир“, която се предоставя периодично на „Струма Солар Планта“ ЕООД или при поискване;
- ще спазва и изпълнява приетия план за поддържа и експлоатация;
- ще осигури безопасното и законосъобразно упражняване на дейността по производство на електрическа енергия от обекта и др.

Предвид гореизложеното Комисията счита, че „Струма Солар Планта“ ЕООД притежава материални, технически и човешки ресурси за изграждане на планирания енергиен обект ФЕЦ „Радомир“ с инсталирана мощност 130 MW съответните присъединителни съоръжения към електропреносната мрежа и в съответствие с представения график за строителството на енергийния обект, подлежащ на лицензиране съгласно изискванията на ЗЕ.

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 „Радомир“ с инсталирана променливотокова мощност от 130 MW (АС), е XXX хил. лв. Източниците на финансиране са XXX% собствени средства в размер на XXX хил. лв. и XXX% привлечени средства за изграждане и въвеждане в експлоатация на соларен парк и батерия в общ размер на XXX хил. лв.

Като доказателство за осигуряването на собствените финансови средства за изграждане на ФЕЦ „Радомир“ е предоставено решение на едноличния собственик на „Струма Солар Планта“ ЕООД – „Солар ВРАМИС“ ЕООД, от който е видно, че е прието следното решение:

Финансирането на фотоволтаичен парк „Радомир“ ще има следната структура:

- Инвеститор: „Струма Солар Парк“ ЕООД;
- Общ размер на инвестицията: XXX лв. (XXX евро), разпределени както следва:
 - а) финансиране със собствени средства: XXX% от размера на инвестицията – XXX лв. (XXX евро);
 - б) банков заем: XXX% от размера на инвестицията – XXX лв. (XXX евро).

По отношение на привлеченото финансиране е представена индикативна оферта от „XXX“ АД при следните условия:

- Транш 1 за Соларен парк: до XXX евро (XXX хил. лв.);
- Транш 2 за Батерия: до XXX евро (XXX хил. лв.) и
- Допълнителни средства до XXX евро (XXX хил. лв.)
- Лихвен процент: XXXM Euribor + XXX%;
- Срок на погасяване: до XXX години.

С оглед гореизложеното Комисията счита, че „Струма Солар Планта“ ЕООД притежава финансови възможности да изгради ФЕЦ „Радомир“.

7.2. Финансови резултати от дейността на „Струма Солар Планта“ ЕООД

В съответствие с изискванията на чл. 11, ал. 2, т. 4 от НЛДЕ, „Струма Солар Планта“ ЕООД е представило годишни финансови отчети за последните три години - 2021 г., за 2022 г. и за 2023 г., от които е видно, че дружеството не е осъществявало производствена дейност, поради което не е реализирало приходи, а единствено е отчетало разходи отнасящи се до дейности по администриране на дружеството.

7.3. Дружеството е представило инвестиционен анализ и прогнозен финансов модел за периода 2025 г. – 2051 г.

„Струма Солар Планта“ ЕООД е предоставило бизнес план, както и финансов модел за периода 2025 г. – 2051 г. С оглед установяване на финансовите възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“, включително за изграждането на енергийния обект ФЕЦ „Радомир“, са анализирани прогнозните данни в бизнес плана и във финансовия модел. Те са изготвени при следните допускания и параметри:

- годишното производство на електрическа енергия през първата година е в размер на 0 MWh, тъй като съгласно чл. 18, ал. 3, т. 7 от НЛДЕ годината на издаване на лицензията следва да е посочена като нулева, поради, което дружеството не реализира приходи от продажба на електрическа енергия за 2025 г., а за 2026 г. нетното производство електрическа енергия е в размер на XXX MWh, или общо за периода произведената нетна електрическа енергия е в размер на XXX MWh, при средногодишната деградация от XXX%.

- средната прогнозна цена по която дружеството прогнозира да продава произвежданата електрическа енергия на свободен пазар варира от XXX лв./MWh през 2026 г. до XXX лв./MWh през 2051 г. За определяне на цените, по които ще бъдат реализирани произведените количества електрическа енергия са разгледани и очакваните ценови равнища на европейските борсови пазари на фючърси за съответните периоди, доколкото такава информация е налична и може да бъде стабилна основа за дългосрочно прогнозиране.

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

Таблица № 1

№	ВИД	Стойности:
1.	Инсталирана мощност – соларен парк	130,00 MW
2.	Стойност на инвестицията, в т.ч.:	XXX хил. лв./XXX хил. евро
2.1.	Собствени средства	XXX хил. лв. /XXX хил. евро
2.2.	Привлечени средства, в т.ч.:	XXX хил. лв. /XXX хил. евро
2.2.1.	- привлечени средства-соларен парк	XXX хил. лв. /XXX хил. евро
2.2.2.	- привлечени средства-батерия	XXX хил. лв. /XXX хил. евро
3.	Стойност на инвестицията за 1 MW инсталирана мощност –соларен парк	XXX хил. лв. / XXX хил. евро

При така заложените параметри и допускания, дружеството е заложило да реализира приходи от продажба на електрическа енергия в т.ч. и от батерия за съхранение в общ размер на XXX хил. лв., и при оперативни разходи за периода в общ размер на XXX хил. лв., в резултат на което 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 до XXX г., отразяващи периода на обслужване на привлечените средства, осигурени по силата на договори за кредит с финансиращи институции. 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, включително тези към финансиращите институции, съгласно условията, посочени в проекта на договора.

Основните показатели за оценка на ефективността на проекта, са както следва:

– Вътрешна норма на възвръщаемост (IRR): XXX%;

– Срок на откупуване на инвестицията: XXX г.

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

Предвид гореизложеното Комисията счита, че „Струма Солар Планта“ ЕООД е осигурило финансирането на проекта. Извършеният анализ показва, че при изпълнение на заложените във финансовия модел параметри за периода 2026 г. – 2051 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. Доказателства за спазени нормативни изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда по отношение на енергийния обект

Във връзка с реализиране на инвестиционно намерение за изграждане на ФЕЦ „Радомир“, заявителят е представил на хартиен и електронен носител следните документи, издадени от Регионална инспекция по околна среда и води – гр. София:

- Решение № СО-29-ЕО/2023 от 28.02.2023 г. за преценяване необходимостта от извършване на екологична оценка на РИОСВ - София, с което е решено да не се извършва екологична оценка на Проект за изменение на ОУП на община Радомир с обхват поземлени имоти с идентификатори 81709.16.351 и 81709.16.352 в землището на с. Чуковец и ПИ с идентификатор 24832.85.91 в землището на с. Друган, община Радомир, като е прието, че прилагането им няма вероятност да окаже значително отрицателно влияние върху околната среда и човешкото здраве. С писмо с изх. № 17271-4852 от 11.05.2023 г. е потвърдено, че Решение № СО-29-ЕО/2023 от 28.02.2023 г. е влязъл в сила административен акт.

- Писмо с изх. № 7806-5007 от 15.05.2023 г. на РИОСВ - София относно разглеждане на ПУП-ПРЗ за новообразувани имоти с идентификатори 81709.16.370, 81709.16.364 и 24832.85.100, с което е установено, че същите попадат в обхвата на недвижимите имоти, разглеждани в процедурата по изменение на ОУП, обхваната от Решение № СО-29-ЕО/2023 от 28.02.2023 г. Посочено е, че имотите не попадат в границите на защитени територии по смисъла на Закона за защитените територии, както и в границите на защитени зони по смисъла на Закона за биологичното разнообразие. Сочи се, че реализацията на проекта няма вероятност да окаже отрицателно въздействие върху защитени зони от мрежата „Натура 2000“, включително и върху най-близко разположената зона BG0001375 „Острица“. С писмо с изх. № 7806-6622 от 20.06.2023 г. е потвърдено, че писмо с изх. № 7806-5007 от 15.05.2023 г. на РИОСВ - София е влязъл в сила административен акт.

- Решение № СО-148-ЕО/2023 от 19.09.2023 г. за преценяване необходимостта от извършване на екологична оценка на РИОСВ - София, , с което е решено да не се извършва екологична оценка на Проект за изменение на ОУП на община Радомир с обхват поземлени имоти с идентификатори 69239.257.566, 69239.257.568, 69239.257.571, 69239.257.573 и 69239.257.576, в землището на с. Стефаново, община Радомир, като е прието, че реализацията на дейностите не се очаква да доведе до кумулативно въздействие със значителен отрицателен ефект върху природните местообитания и/или местообитания и популации на видове, предмет на опазване в защитените зони, в съчетание с реализирани, одобрени или в процес на одобряване ИП, планове, програми и/или проекти със сходен предмет. С писмо с изх. № 10144-5557 от 25.06.2024 г. е потвърдено, че Решение № СО-148-ЕО/2023 от 19.09.2023 г. е влязъл в сила административен акт.

- Решение № СО-51-ЕО/2024 от 25.06.2024 г. за преценяване необходимостта от извършване на екологична оценка на РИОСВ-София, с което е решено да не се извършва

екологична оценка на Подробен устройствен план – план за застрояване (ПУП-ПЗ) за поземлени имоти с идентификатори 69239.257.566, 69239.257.568, 69239.257.571, 69239.257.573 и 69239.257.576, в землището на с. Стефаново, община Радомир, Подробен устройствен план – Парцеларен план (ПУП-ПП) за подземни кабелни линии средно напрежение, оптични кабели и заземяващо оборудване от ФЕЦ в същите поземлени имоти, като е посочено, че прилагането на дейностите няма вероятност да окаже отрицателно въздействие върху околната среда и човешкото здраве. С писмо с изх. № 3871-6820 от 02.08.2024 г. е потвърдено, че Решение № СО-51-ЕО/2024 от 25.06.2024 г. е влязъл в сила административен акт.

9. В допълнение към горното, „Струма Солар Планта“ ЕООД е представило документи относно наличието на вещни права:

Относно имотите, върху които ще се изгражда ФЕЦ „Радомир“, „Струма Солар Планта“ ЕООД е предоставило следните документи:

- Договор № 136/23.01.2024 г. за учредяване на срочно право на строеж върху недвижим имот, вписан в Служба по вписванията – гр. Радомир, вх. рег. № 211 от 08.02.2024 г., акт №146, том 1, дело № 85, относно следните недвижими имоти, върху които ще се изгради ФЕЦ „Радомир“, Етап 1, а именно: поземлен имот в землището на с. Чуковец с идентификатор № 81709.16.370, поземлен имот в землището на с. Чуковец с идентификатор № 81709.16.364 и поземлен имот в землището на с. Друган с идентификатор № 24832.85.100;

- Договор № 656/22.10.2024 г. за учредяване на право на срочно право на строеж върху недвижим имот, вписан в Служба по вписванията – гр. Радомир, вх. рег. № 2656 от 25.10.2024 г., акт №645, том 11, дело № 937, относно недвижими имоти, върху които ще се изгради ФЕЦ „Радомир“, Етап 2, а именно: поземлени имоти в землището на с. Стефаново, с идентификатори с №№ 69239.257.571, 69239.257.573 и 69239.257.576;

- Договор № 469/20.05.2025 г. за учредяване на право на срочно право на строеж върху недвижим имот, вписан в Служба по вписванията – гр. Радомир, вх. рег. № 1196 от 20.05.2025 г., акт №96, том 5, относно недвижими имоти, върху които ще се изгради ФЕЦ „Радомир“, Етап 2, а именно: поземлени имоти в землището на с. Стефаново, с идентификатори с №№ 69239.257.568 и 69239.257.566;

- Скица № 15-898542 от 03.09.2024 г., издадена от Служба по геодезия, картография и кадастър (СГКК) – гр. Перник за поземлен имот (ПИ) с идентификатор 81709.16.370, находящ се в с. Чуковец, общ. Радомир, обл. Перник, по кадастралната карта и кадастралните регистри одобрени със Заповед № РД-18-1102/14.05.2018 г. на Изпълнителния директор на Агенцията по геодезия картография и кадастър (АГКК). Последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот е от 02.09.2024 г. Площта на поземления имот е 876 477 кв. м., трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийно производство. Предишен идентификатор: 81709.16.351; 81709.16.365. Номер по предходен план: няма. Собственици по данни на КРНИ: 000386776, Община Радомир;

- Скица № 15-704474 от 09.07.2024 г., издадена от Служба по геодезия, картография и кадастър (СГКК) – гр. Перник за поземлен имот (ПИ) с идентификатор 81709.16.370, находящ се в с. Чуковец, общ. Радомир, обл. Перник, по кадастралната карта и кадастралните регистри одобрени със Заповед № РД-18-1102/14.05.2018 г. на Изпълнителния директор на Агенцията по геодезия картография и кадастър (АГКК). Последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот е от 09.07.2024 г. Площта на поземления имот е 30 000 кв. м., трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийно производство. Предишен идентификатор: 81709.16.352. Номер по предходен план: 016364. Собственици по данни на КРНИ: 000386776, Община Радомир.

Носители на други вещни права по данни от КРНИ: 206537607, „Струма Солар Планта“ ЕООД;

- Скица № 15-898539 от 03.09.2024 г., издадена от Служба по геодезия, картография и кадастр (СГКК) – гр. Перник за поземлен имот (ПИ) с идентификатор 24832.85.100, находящ се в с. Друган, общ. Радомир, обл. Перник, по кадастралната карта и кадастралните регистри одобрени със Заповед № РД-18-1147/22.05.2018 г. на Изпълнителния директор на Агенцията по геодезия картография и кадастр (АГКК). Последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот е от 02.09.2024 г. Площта на поземления имот е 56 275 кв. м., трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийно производство. Предишен идентификатор: 24832.85.91. Номер по предходен план: няма. Собственици по данни на КРНИ: 000386776, Община Радомир. Носители на други вещни права по данни от КРНИ: 206537607, „Струма Солар Планта“ ЕООД;

- Скица № 15-24342 от 06.01.2025 г., издадена от Служба по геодезия, картография и кадастр (СГКК) – гр. Перник за поземлен имот (ПИ) с идентификатор 69239.257.573, находящ се в с. Стефаново, местност „Острица“, по кадастралната карта и кадастралните регистри одобрени със Заповед № РД-18-1101/14.05.2018 г. на Изпълнителния директор на Агенцията по геодезия картография и кадастр (АГКК). Последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот: няма. Площта на поземления имот е 159 586 кв. м., трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийно производство. Предишен идентификатор: 69239.257.543. Номер по предходен план: 257543. Собственици по данни на КРНИ: 000386776, Община Радомир. Носители на други вещни права по данни от КРНИ: 206537607, „Струма Солар Планта“ ЕООД;

- Скица № 15-26963 от 06.01.2025 г., издадена от Служба по геодезия, картография и кадастр (СГКК) – гр. Перник за поземлен имот (ПИ) с идентификатор 69239.257.576, находящ се в с. Стефаново, местност „Острица“, по кадастралната карта и кадастралните регистри одобрени със Заповед № РД-18-1101/14.05.2018 г. на Изпълнителния директор на Агенцията по геодезия картография и кадастр (АГКК). Последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот: няма. Площта на поземления имот е 348 247 кв. м., трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийно производство. Предишен идентификатор: 69239.257.565. Номер по предходен план: няма. Собственици по данни на КРНИ: 000386776, Община Радомир. Носители на други вещни права по данни от КРНИ: 206537607, „Струма Солар Планта“ ЕООД;

- Скица № 15-867371 от 28.05.2025 г., издадена от Служба по геодезия, картография и кадастр (СГКК) – гр. Перник за поземлен имот (ПИ) с идентификатор 69239.257.566, находящ се в с. Стефаново, местност „Острица“, по кадастралната карта и кадастралните регистри одобрени със Заповед № РД-18-1101/14.05.2018 г. на Изпълнителния директор на Агенцията по геодезия картография и кадастр (АГКК). Последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот: няма. Площта на поземления имот е 26 234 кв. м., трайно предназначение на територията: земеделска, начин на трайно ползване: пасище. Предишен идентификатор: 69239.257.564. Номер по предходен план: няма. Собственици по данни на КРНИ: 000386776, Община Радомир. Носители на други вещни права по данни от КРНИ: 206537607, „Струма Солар Планта“ ЕООД;

- Скица № 15-867365 от 28.05.2025 г., издадена от Служба по геодезия, картография и кадастр (СГКК) – гр. Перник за поземлен имот (ПИ) с идентификатор 69239.257.568, находящ се в с. Стефаново, местност „Острица“, по кадастралната карта и кадастралните регистри одобрени със Заповед № РД-18-1101/14.05.2018 г. на Изпълнителния директор на Агенцията по геодезия картография и кадастр (АГКК). Последно изменение на

кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот: няма. Площта на поземления имот е 56 795 кв. м., трайно предназначение на територията: земеделска, начин на трайно ползване: пасище. Предишен идентификатор: 69239.257.564. Номер по предходен план: няма. Собственици по данни на КРНИ: 000386776, Община Радомир. Носители на други вещни права по данни от КРНИ: 206537607, „Струма Солар Планта“ ЕООД.

Изказвания по т.9.:

Докладва П. Георгиева. Докладът на работната група е приет на 24.07.2025 г. На 30.07.2025 г. е проведено открито заседание, на което дистанционно участие е взела г-жа Кремена Стоянова, а присъствено участие е взела адвокат Добрина Павлова в качеството им на упълномощени представители на дружеството, които са изразили положително становище по приетия от Комисията доклад, без забележки и възражения. На работната група не са известни нови факти и обстоятелства.

П. Георгиева прочете диспозитива на проекта на решение:

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

1. ИЗДАВА на „Струма Солар Планта“ ЕООД с ЕИК 206537607, със седалище и адрес на управление: Република България, обл. София, общ. Столична, гр. София, п. к. 1407, р-н Лозенец, ул. „Филип Кутев“ № 14Б, ЛИЦЕНЗИЯ за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 25 (двадесет и пет) години, който срок започва да тече от датата на решението на КЕВР за разрешаване започване осъществяването на лицензионната дейност, чрез енергиен обект с обща инсталирана мощност 130 MW (AC), която съдържа условията за изграждане на този обект, срок за започване на лицензионната дейност, както и специалните условия за осъществяване на дейността, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява Приложение № 1 „График със срокове на строителството на енергийния обект“ към лицензия № Л-849-01 от 06.08.2025 г., приложение и неразделна част от това решение;

3. Одобрява Приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-849-01 от 06.08.2025 г., приложение и неразделна част от това решение.

Председателстващият Т. Ерменков подложи на гласуване проекта на решение.

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

1. ИЗДАВА на „Струма Солар Планта“ ЕООД с ЕИК 206537607, със седалище и адрес на управление: Република България, обл. София, общ. Столична, гр. София, п. к. 1407, р-н Лозенец, ул. „Филип Кутев“ № 14Б,

ЛИЦЕНЗИЯ № Л-849-01 от 06.08.2025 г. за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 25 (двадесет и пет) години, който срок започва да тече от датата на решението на КЕВР за разрешаване започване

осъществяването на лицензионната дейност, чрез енергиен обект с обща инсталирана мощност 130 MW (АС), която съдържа условията за изграждане на този обект, срок за започване на лицензионната дейност, както и специалните условия за осъществяване на дейността, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява Приложение № 1 „График със срокове на строителството на енергийния обект“ към лицензия № Л-849-01 от 06.08.2025 г., приложение и неразделна част от това решение;

3. Одобрява Приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-849-01 от 06.08.2025 г., приложение и неразделна част от това решение.

В заседанието по **точка девета** участват Таско Ерменков - за председател и членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков.

Решението е взето с **четири гласа „за“** (Таско Ерменков – за, Александра Богословска - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за), от които **два гласа** (Благой Голубарев и Таско Ерменков) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.10. Комисията, като разгледа **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-108 от 19.06.2025 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „ЗЕНОН СОЛАР“ ООД** и събраните данни от проведеното открито заседание на 30.07.2025 г., установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-108 от 19.06.2025 г. от „ЗЕНОН СОЛАР“ 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-207 от 23.06.2025 г. на председателя на КЕВР. С писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-108 от 25.06.2025 г. от дружеството са изискани допълнителна информация и документи, които са представени с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-108 от 09.07.2025 г. Във връзка с установени несъответствия на данните в представените финансов модел и бизнес план, на 14.07.2025 г. чрез служебна електронна поща на дружеството са дадени указания за предоставяне на данни и документи с отстранени неточности. С писмо с вх. № Е-12-00-225 от 15.07.2025 г. дружеството е представило изисканата информация и документи.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в Доклад с вх. № Е-Дк-925 от 21.07.2025 г., приет с решение на КЕВР на закрито заседание по Протокол № 219 от 24.07.2025 г., т. 2, и публикуван в неупотребителен вариант на интернет страницата на Комисията. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката на 30.07.2025 г. е проведено открито заседание, на което дистанционно участие чрез програмата Microsoft Teams е взел адв. Милен Христов, в качеството му на упълномощен представител на дружеството, който е изразил положително становище по приетия от Комисията доклад, без забележки и възражения.

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

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) „Брегаре“ с обща инсталирана мощност 34,720 MW, находяща се в поземлен имот 06210.127.1, местност „Край село“, с. Брегаре, община Долна Митрополия, област Плевен.

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. „ЗЕНОН СОЛАР“ ООД е дружество с ограничена отговорност с ЕИК 207076329, вписано в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮЛНЦ) към Агенцията по вписванията, със седалище и адрес на управление Р България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив, п. к. 4003, р-н „Северен“, бул. „Васил Левски“ № 272, 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. № 20250618150447 от 18.06.2025 г. от Агенция по вписванията.

„ЗЕНОН СОЛАР“ ООД има следния предмет на дейност: изграждане на фотоволтаични или други електроцентрали и производство на енергия от тях; производство на стоки с цел търговия на едро и дребно; покупка на стоки или други вещи с цел препродажба в първоначален, обработен или преработен вид; покупка на недвижими имоти и вещни права върху недвижими имоти, извършване на строежи и подобрения, управлението им, отдаване под наем, аренда и продажбата им; комисионни, спедиционни, складови, туроператорски и лизингови сделки; търговско представителство и посредничество на местни и чуждестранни физически и юридически лица; външно-търговски сделки - внос, износ, реекспорт и бартерни сделки, складови сделки, лицензионни сделки, стоков контрол, сделки с интелектуална собственост, хотелиерски, туристически, рекламни, информационни, програмни, импресарски или други услуги, ресторантьорство и лизинг, както и всяка друга дейност, незабранена от закона, като когато действащото законодателство поставя под лицензионен или регистрационен режим осъществяването на определена дейност дружеството ще осъществява тази дейност след получаването на лицензия съответно разрешение за осъществяването ѝ.

Капиталът на дружеството е в размер на 712 000 (седемстотин и дванадесет хиляди) лева, изцяло внесен.

Съдружници в дружеството са „АТАРО КЛИМА“ ЕООД с размер на дяловото участие – 356 000 лв., Тодор Евгениев Георгиев с размер на дяловото участие – 284 800 лв. и Явор Бориславов Куюмджиев с размер на дяловото участие – 71 200 лв.

Дружеството се управлява и представлява от Тодор Евгениев Георгиев и Христо Атанасов Рогачев, в качеството им на управители, заедно.

Видно от горното, „ЗЕНОН СОЛАР“ 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), Питкерн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неосказващи съдействие за данъчни цели – арг. от §1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 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 „ЗЕНОН СОЛАР“ 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 съдружници в „ЗЕНОН СОЛАР“ ООД са „АТАРО КЛИМА“ ЕООД с размер на дяловото участие – 356 000 лв., Тодор Евгениев Георгиев с размер на дяловото участие – 284 800 лв. и Явор Бориславов Куюмджиев с размер на дяловото участие – 71 200 лв. Едноличен собственик на „АТАРО КЛИМА“ ЕООД е Атанас Христов Рогачев.

Във връзка с гореизложеното по отношение на „ЗЕНОН СОЛАР“ 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 Тодор Евгениев Георгиев и Христо Атанасов Рогачев, управители на „ЗЕНОН СОЛАР“ ООД, се установява, че същите не са лишени от правото да упражняват търговска дейност и не са осъждани с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството, 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.

„ЗЕНОН СОЛАР“ ООД е поискало срокът на лицензията да бъде 35 (тридесет и пет) години. Дружеството е посочило като обосновка, че максималният срок, за който моли да бъде издадена лицензията е съобразен с очаквания експлоатационен живот на фотоволтаичните панели, инвертори и други технически съоръжения, с относимите нормативни актове, действащи в Р България, както и с планираната възвръщаемост от обекта. Дружество посочва, че възнамерява да изгради ФЕЦ, с висококачествени компоненти, които отговарят на всички стандарти и позволяват при правилна поддръжка да се ползва максимално допустимия срок на лицензията за дейността.

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

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) „Брегаре“

Инвестиционното намерение на „ЗЕНОН СОЛАР“ ООД е за изграждането на ФЕЦ с обща инсталирана (АС) мощност 34,720 MW или постояннотокова мощност 34,234 MW_p, находяща се в поземлен имот с идентификатор 06210.127.1, местност „Край село“, село Брегаре, община Долна Митрополия, област Плевен, с площ от 246 365 кв. м., вид собственост: частна, вид територия: урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийното производство.

За преобразуване на слънчевата енергия ще се използват 60 892 броя фотоволтаични модули, от които 15 900 броя с единична мощност от 545 W_p, Jinkosolar, модел JKM-545N-72HL4-V, 15 468 броя с единична мощност от 565 W_p, Jinkosolar, модел JKM-565N-72HL4-BDV и 29 524 с единична мощност от 570 W_p, Jinkosolar, модел JKM-570N-72HL4-BDV, генериращи постояннотоково напрежение. Полученото от тях постояннотоково напрежение се преобразува в променливотоково напрежение чрез 224 броя инвертори, KACO New Energy, модел Blueplanet 155 TL3-INT, с единична номинална мощност 155 kW_{ac} и се подава към електропреносната мрежа. Фотоволтаичните панели се свързват последователно електрически в групи по 26 модула, наречени стрингове. Стринговете се свързват към наличните DC (постояннотокови) входове на инверторите. Инверторите се свързват към трансформаторните станции.

ФВ панели ще бъдат монтирани върху носещи метални, горещопоцинковани конструкции, монтирани върху терена чрез пилотно фундиране (набиване на носещи профили/крака на дълбочина 1,65 метра). Фотоволтаичните панели ще се монтират на металните конструкции, наклонени под ъгъл от 15°. Разстоянието между отделните редове е съобразено с условието панелите да не се засенчват.

Панелите се закрепват за конструкцията, посредством планки. Конструкцията представлява метални рамки разположени през 3200 mm, изградени от укрепващи профили от стомана DX51D с антикорозионно покритие.

В обекта ще бъде изградена повишаваща подстанция 20/110 kV, към която с надземни кабели ще се свържат трансформаторните станции.

Технически параметри на PV модулите Jinkosolar, модел JKM-545N-72HL4-V

Параметър	Стойност
Технология на панела	Монокристален, двулицев
Брой клетки в панела	144 (6×24)
Максимална пикова мощност	545 W _p
Номинално напрежение (V _{mp})	40,80 V
Номинален ток (I _{mp})	13,36 A
Номинално напрежение на празен ход, (V _{OS})	49,52 V
Ток на късо съединение (I _{sc})	13,94 A
Нормална работна температура на клетката	25°C
Максимално напрежение	1500 V
Интервал на работната температура	-40°C~+85°C
IP защитен клас	IP68
Размери	2274×1134×30 mm

Технически параметри на PV модулите Jinkosolar, модел JKM-565N-72HL4-BDV

Параметър	Стойност
Технология на панела	Монокристален, двулицев
Брой клетки в панела	144 (2×72)
Максимална пикова мощност	565 Wp
Номинално напрежение (V _{mp})	42,14 V
Номинален ток (I _{mp})	13,41 A
Номинално напрежение на празен ход, (VOS)	50,87 V
Ток на късо съединение (I _{sc})	14,19 A
Нормална работна температура на клетката	25°C
Максимално напрежение	1500 V
Интервал на работната температура	-40°C~+85°C
IP защитен клас	IP68
Размери	2278×1134×30 mm

Технически параметри на PV модулите Jinkosolar, модел JKM-570N-72HL4-BDV

Параметър	Стойност
Технология на панела	Монокристален, двулицев
Брой клетки в панела	144 (2×72)
Максимална пикова мощност	570 Wp
Номинално напрежение (V _{mp})	42,29 V
Номинален ток (I _{mp})	13,48 A
Номинално напрежение на празен ход, (VOS)	51,07 V
Ток на късо съединение (I _{sc})	14,25 A
Нормална работна температура на клетката	25°C
Максимално напрежение	1500 V
Интервал на работната температура	-40°C~+85°C
IP защитен клас	IP68
Размери	2278×1134×30 mm

Технически параметри на стринговите инвертори KACO New Energy, модел Blueplanet 155 TL3 - INT

Параметър	Стойност
MPP диапазон на изменение на входното напрежение (DC)	875 – 1 300 V
Максимално входно напрежение	1 500 V
Максимален входен ток	183 A
Номинално изходно напрежение (AC)	600 V
Номинална изходна мощност	155 kVA
Максимална изходна мощност	155 kW
Номинален изходен ток	3 x 149,5 A
Максимален изходен ток	3 x 152,0 A
Максимален КПД	99,1%
Фактор на мощността	0 – 100% S _{nom} /0,30 ind.– 0,30 cap.
IP защитен клас	IP66
Честота	50 Hz

Брой фази	3
Температура на околната среда, °C	-25°C – +60°C

Подробно условията за присъединяване на обекта към преносната електрическа мрежа са уредени в Договор от 29.04.2024 г., сключен между „ЗЕНОН СОЛАР“ ООД и „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД („ЕСО“). Присъединяване на обекта ще се извърши чрез резервно изводно поле 110 kV от ОРУ 110 kV на електрическа подстанция „Тръстеник“ 110/20 kV. За тази цел ще бъдат изградени следните обекти:

- Електрическа повишаваща подстанция СрН/110 kV, на територията на обекта;
- Релейни защиты – два комплекта релейни защиты – надлъжно-диференциални защиты в подстанцията на обекта. Съгласно договора за присъединяване с ЕСО, тези защиты ще бъдат монтирани и заплатени от „ЗЕНОН СОЛАР“ ООД;
- Телекомуникационна апаратура за подстанция на обекта, собственост на „ЗЕНОН СОЛАР“ ООД и други.

Също така ще се изградят задължителните заземителна инсталация, мълниезащитна инсталация и система за видеонаблюдение на обекта.

6.2. Договор за присъединяване към електропреносната мрежа:

За присъединяването на ФЕЦ към електропреносната мрежа (110 kV), собственост на „ЕСО“ ЕАД, е представен договор за присъединяване на обект на производител на електрическа енергия към преносната електрическа мрежа № ДГ-ПР-110-XXX от XXX г., сключен между „ЗЕНОН СОЛАР“ ООД и „ЕСО“ ЕАД. С него са определени правата, задълженията и необходимите условия за присъединяване на фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 35 MW, находяща се в поземлен имот 06210.127.1, местност „Край село“, с. Брегаре, община Долна Митрополия, област Плевен, както и други права и задължения на страните, свързани с присъединяването. От представеният документ е видно, че присъединяването на обекта ще се извърши чрез изграждане и въвеждане в експлоатация на нова повишаваща подстанция XXX/XXX 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; релейни защиты и телекомуникационна апаратура за подстанцията на обекта; нов въздушен електропровод (ВЕ) XXX kV с OPGW с XXX броя XXX влакна за присъединяване на подстанцията на обекта към резервно поле XXX kV от ОРУ XXX kV на подстанция „Тръстеник“ – изгражда се от производителя и се прехвърля на „ЕСО“ ЕАД, като част от цената за присъединяване. Трасето за изграждане на електропровода ще бъде осигурено от производителя, с представяне на влязъл в сила ПУП, както и заплатени сервитутни права.

6.3. График за строителството на енергийния обект

Представеният от дружеството график за изпълнение на проекта включва дейностите и съответните срокове на строителството на енергийния обект – ФЕЦ „Брегаре“ с инсталирана мощност 34,720 MW, и е както следва:

Вид на дейността	Срок на започване	Срок на завършване
Вертикална планировка	12.12.2022 г.	22.09.2023 г.
Изграждане на ограда	28.08.2023 г.	29.09.2023 г.
Набиване на колове	04.09.2023 г.	09.02.2024 г.
Сглобяване на конструкциите	11.09.2023 г.	23.02.2024 г.
Монтаж на фотоволтаичните панели	02.10.2023 г.	01.03.2024 г.

Направа на селски път	02.10.2023 г.	06.12.2024 г.
Изграждане на вътрешни пътища	06.05.2024 г.	14.06.2024 г.
Електроинсталация	09.10.2023 г.	22.03.2024 г.
Изграждане на ПС „Брегаре“	21.11.2024 г.	27.05.2025 г.
Доставка и монтаж на КТП-та	04.03.2024 г.	03.05.2024 г.
Изграждане на въздушен електропровод 110 kV	05.12.2022 г.	27.06.2025 г.
Рехабилитация на ПС „Тръстеник“	24.02.2025 г.	01.07.2025 г.
Връзване, тестове и пуск на всички подобекти	02.07.2025 г.	23.09.2025 г.
Цялостно изграждане и въвеждане в експлоатация на ФЕЦ „Брегаре“	12.12.2022 г.	23.09.2025 г.

6.4. Документи във връзка с изграждането на енергийния обект

В изпълнение на изискването на чл. 18, ал. 3, т. 2 от НЛДЕ, „ЗЕНОН СОЛАР“ ООД е представило в електронен формат инвестиционен проект, фаза „Технически проект“, част „Електро“ за обект: *„Комбиниран проект за изграждане на Фотоволтаична електрическа централа ФЕЦ „Зенон“ в комбинация с локално съоръжение за съхранение на електрическа енергия в имот 06210.127.1. в землището на с. Брегаре, общ. Долна Митрополия, област Плевен – етап 2“.*

Заявителят е представил и следните документи: Разрешение за строеж № 49 от 05.06.2023 г., издадено от община Долна Митрополия, област Плевен, с което на основание чл. 148, ал. 1 и ал. 2 от Закона за устройство на територията (ЗУТ) е разрешено на „ЗЕНОН СОЛАР“ ООД да построи: *„Фотоволтаична електроцентрала ФЕЦ „Зенон“, трафопостове и подстанция 20/110 kV“* и Разрешение за строеж № 1 от 23.01.2025 г., издадено от община Долна Митрополия, област Плевен, с което на основание чл. 148, ал. 1 и ал. 2 от ЗУТ е разрешено на „ЕСО“ ЕАД да построи: *„Подстанция „Тръстеник“ 20/110 kV – Ново изводно поле“*, в ПИ с идентификатор 73359.103.35, местност „Край селото“, землище гр. Тръстеник, общ. Долна Митрополия.

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

„ЗЕНОН СОЛАР“ ООД е представило Симулационен доклад за проект „Брегаре“, изготвен от „АТАРО КЛИМА“ ЕООД (България) с помощта на специализиран софтуер PVsyst (v.7.2.17) с база от метеорологични данни и изчислителни процеси, като при симулацията са отчетени различни фактори, а именно климатичните данни за географското местонахождение на централата (с. Брегаре), 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 „Брегаре“, загубите на енергия и други данни.

Във връзка с реализиране на инвестиционното намерение, „ЗЕНОН СОЛАР“ 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:

- Писмо с изх. № 2539 (2) от 05.05.2021 г. на РИОСВ – Плевен относно инвестиционно предложение (ИП) *„Изграждане на фотоволтаичен парк за производство на електроенергия с мощност 20 MW“ в ПИ №06210.127.1, землище с. Брегаре, община Долна Митрополия, област Плевен“*. От него е видно, че не е необходимо провеждане на

процедура по реда на Глава втора от Наредбата за ОС. Изложени са аргументи, че ИП не попада в границите на защитени зони по смисъла на ЗБР. Посочено е, че имотът граничи със защитена зона (ЗЗ) от мрежата „НАТУРА 2000“: BG0000613 „Река Искър“, за опазване на природни местообитания и на дивата флора и фауна, включена в списъка на защитените зони, приети с Решение № 122/2007 г. на Министерски съвет (обн. ДВ, бр. 21/2007), изм. с Решение № 615/2020 г. на Министерски съвет (обн. ДВ, бр. 79/2020). Отчитайки местоположението и характера на заявеното ИП, при реализацията му **няма вероятност от значително отрицателно въздействие върху защитени зони от мрежата „НАТУРА 2000“, включително и върху най-близко разположената ЗЗ BG0000613 „Река Искър“;**

- Писмо с изх. № 5566 (5) от 06.02.2024 г. на РИОСВ – Плевен с приложено Решение № ПН 21 – ОС/2024 г. на директора на РИОСВ – Плевен за преценяване на вероятната степен на значително отрицателно въздействие, с което е съгласувано ИП „Изграждане на фотоволтаичен парк за производство на електроенергия с мощност 35 MW“ в ПИ № 06210.127.1, 06210.127.2, землище с. Брегаре, община Долна Митрополия, област Плевен. В решението е посочено, че така заявено ИП и предвидените в него дейности не попадат/не могат да бъдат отнесени към някоя от позициите на Приложения № 1 и № 2 на ЗООС и не подлежат на регламентираните по реда на глава шеста от него процедури по оценка на въздействието върху околната среда (ОВОС) или екологична оценка (ЕО). ИП е свързано с промяна на предназначението и начина на трайно ползване на ПИ с идентификатор № 06210.127.2, землище на с. Брегаре, общ. Долна Митрополия, обл. Плевен, поради което ИП попада в разпоредбите на чл. 31, ал. 1 от ЗБР и чл. 2, ал. 1, т. 2 от Наредбата за ОС, и подлежи на оценка за съвместимостта му с предмета и целите на опазване на ЗЗ BG0000613 „Река Искър“. При направена проверка за допустимост по смисъла на чл. 12, ал. 5 от Наредбата за ОС, е установено, че съгласно становище на БДДР, **реализацията на ИП е допустима спрямо целите и мерките, определени в ПУРБ 2016-2021 г. и ПУРН 2016-2021 г. в Дунавски район и изискванията на Закона за водите, при условие, че при монтажа на конструкцията за панелите не се достига нивото на подземните води, респ. водоносния хоризонт на подземното водно тяло.**

Извършената по критериите на чл. 16 от Наредбата за ОС преценка за вероятната степен на отрицателно въздействие е, че **реализацията на ИП няма вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху видове, предмет на опазване в ЗЗ BG0000613 „Река Искър“,** като са изложени съответните мотиви за това.

Въз основа на представените по-горе доказателства, Комисията счита, 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 „ЗЕНОН СОЛАР“ ООД се управлява и ръководи от съдружниците в него: Тодор Евгениев Георгиев, Явор Бориславов Куюмджиев и „АТАРО КЛИМА“ ЕООД, ЕИК 825305050, действащо чрез управителя – Христо Атанасов Рогачев.

Относно данни за числеността и квалификацията на персонала, зает в упражняване на дейността, подлежаща на лицензиране, „ЗЕНОН СОЛАР“ ООД заявява, че след въвеждане на електроцентрала в експлоатация, ще сключи договор за абонаментна поддръжка на ФЕЦ-а и подстанцията с дружество, което разполага с необходимия капацитет и персонал, за извършването на тези дейности. „ЗЕНОН СОЛАР“ ООД заявява

готовност, че може да предостави проект на този договор, като същият ще бъде окончателно подписан след въвеждане на ФЕЦ в експлоатация.

Във връзка с образованието, квалификацията и опита на ръководния персонал на „ЗЕНОН СОЛАР“ ООД, е представена подробна информация и документи, както следва:

- **Христо Атанасов Рогачев** – от завършване на средното си образование се занимава със семейния бизнес, а именно „АТАРО КЛИМА“ ЕООД, ЕИК 825305050, като от м. януари, 2012 г. той е управител на дружеството. „АТАРО КЛИМА“ ЕООД е лидер в изграждането на обекти в областта на отоплението, вентилацията и климатизацията. Дейността му обхваща проектиране, производство на елементи и цялостно изграждане на ОВК Инсталации, гаранционно и извънгаранционно обслужване. Участва в реализирането на едни от най-мащабните проекти в Европа. Към момента дружеството разполага с над 650 души персонал, като има 7 различни офиси в страната. Г-н Рогачев има опит и в производството и експлоатацията на Фотоволтаични електрически централи, тъй като е участвал и към момента е представляващ дружеството „СОЛАР ПАРК ДРАГОР“ АД, ЕИК 201353440, което дружество е собственик на ФЕЦ „Солар Парк Драгор – Сарая“ – ФЕЦ с местоположение Сарая, общ. Пазарджик, обл. Хаджидимово, в експлоатация от 11 юли 2012 г., с инсталирана мощност 2,45 MW;

По отношение на Христо Атанасов Рогачев заявителят е представил следните документи: справка от ТРРЮЛНЦ, от която е видно, че той участва в множество дружества, както и разпечатка от интернет сайт с наименование „ВЕИ регистър“ за ФЕЦ „Солар Парк Драгор – Сарая“ със собственик „СОЛАР ПАРК ДРАГОР“ АД, с ЕИК 201353440.

- **Тодор Евгениев Георгиев** е учредител и управител на дружеството „ДОРΟΣЛАВА СТРОЙ“ ООД, строителна компания с дългогодишен опит в сектора, което разполага със собствени производствени мощности, офиси и складови бази, разположени на площ от 18 000 кв. м., и екип от над 100 висококвалифицирани служители. Като главен изпълнител, фирмата е реализирала успешно множество проекти както собствени, така и за външни инвеститори, затвърждавайки своята репутация за качество и надеждност. Като главен изпълнител, „ДОРΟΣЛАВА СТРОЙ“ ООД реализира множество проекти по българското Черноморие, а именно в градовете Бургас, Слънчев бряг и Поморие. През 2014 г. фирмата е получила Златно отличие за „Строител на годината“ за 2013 г., което е признание за качеството на свършената работа. През същата година дружеството се е фокусирило върху жилищното строителство, като самостоятелно финансира, проектира и изгражда своите проекти. През 2018 г. разширява своето присъствие и на софийския пазар. През 2020 г. дружеството поставя началото на успешното си партньорство със строителния инвеститор БГ Инвест 76 и заедно създават „Бургас Инвест“ ООД. Съвместно работят по проектирането и изграждането на жилищни сгради и сгради със смесено предназначение, с фокус върху качество и устойчиво развитие в строителния сектор. В момента дружеството успешно продължава своето развитие на софийския пазар с изграждането на сграда, която задава нов стандарт в съвременното градско строителство. Видно от представената информация, г-н Георгиев притежава огромен опит в областта на строителството, който опит ще използва успешно при реализацията на проекта ФЕЦ „Брегаре“.

По отношение на Тодор Евгениев Георгиев заявителят е представил следните документи: справка от ТРРЮЛНЦ, от която е видно, че той участва в множество дружества, както и диплома за висше образование на образователно-квалификационна степен „Специалист“, издадена от Колеж по Туризъм, гр. Бургас;

- **Явор Бориславов Куюмджиев** – завършил е Технически университет – гр. София, образователно-квалификационна степен (ОКС) „Магистър“ по специалност „XXX“, както и Rochester Institute of Technology, Магистър по XXX (XXX). Посочва се, че той разполага с отлична експертиза в областта на енергетиката и енергийната политика, включително изграждане и управление на електростанции, газова инфраструктура; ВЕИ;

производство на електрическа енергия; пренос, търговия и дистрибуция на газ, електрическа и топлинна енергия и вода. Той е бил заместник-министър на икономиката и енергетиката и народен представител от 42-ро Народно Събрание. Има опит в следните дружества:

- **Škoda Praha a.s.** – инженерингова компания за изграждане на електроцентрали и други енергийни обекти: създал и ръководил отдел „Външна търговия“ в компанията. Създал маркетинговата стратегия, включително идентифицирането на ключовите пазари и проекти. Отговорност за бизнес развитието на компанията, успешно приключване на няколко големи енергийни проекта в България, Украйна и Египет. Участвал е в екипа осигурил успешното въвеждане в експлоатация на АЕЦ „Темелин“ в Чехия;

- **ŠKODA JS a.s.** – водещ производител на оборудване за АЕЦ;

- **Шкода Алианс** – той е основател и мениджър на консорциума от водещи чешки и американски фирми за участие в търга за изграждане на АЕЦ „Белене“; Г-н Куюмджиев е съветник на Изпълнителния директор по въпросите на стратегическото развитие на компанията и участието в големи инвестиционни проекти;

- **A. T. KEARNEY GmbH** – водеща глобална компания за мениджмънт консултиране; Член на енергийната практика, участвал в редица проекти за клиенти като шведската OKG и чешката CEZ и е отговарял за развитието на проекти в Чехия и България;

По отношение на Явор Бориславов Куюмджиев заявителят е представил следните документи: Автобиография, сертификат от Rochester Institute of Technology и диплома за висше образование на образователно-квалификационна степен „Магистър“, по специалност „XXX“, издадена от Технически университет-София, с регистрационен № XXX от XXX г.

Въз основа на гореизложеното, Комисията счита, че „ЗЕНОН СОЛАР“ ООД притежава материални, технически и човешки ресурси за изграждане на планирания енергиен обект фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) с обща инсталирана (АС) мощност 34,720 MW със съответните присъединителни съоръжения към електропреносната мрежа и в съответствие с представения график за 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 „Брегаре“ с инсталирана променливотокова мощност от 34,72 MW (АС), е XXX евро (XXX лв.). Източниците на финансиране са XXX% собствени средства.

Като доказателство за осигуряването на собствените финансови средства за изграждане на ФЕЦ „Брегаре“ е предоставен протокол от решения на едноличния собственик на капитала – „АТАРО КЛИМА“ ЕООД, от който е видно, че са приети следните решения:

1. Дружеството, в качеството му на изпълнител, да сключи със „ЗЕНОН СОЛАР“ ООД, в качеството му на възложител, Договор за проектиране, доставка и строителство на ФЕЦ „Брегаре“, с мощност до 35 MW, която централа ще бъде изградена в собствения на възложителя поземлен имот 06210.127.1, м. „Край село“ с. Брегаре, община Долна Митрополия, област Плевен, с цена на договора XXX евро. Възнаграждението на „АТАРО КЛИМА“ ЕООД, да бъде заплатено след пуск на централата, като част от приходите от дейността на централата да служат за покриване на дължимата на дружеството сума по договора, като всички останали условия и срокове, каквито намери за добре, съгласно най-доброто от своите познания и убеждения.

2. Едноличният собственик на капитала упълномощава Управителя на дружеството – Христо Рогачев да представлява Дружеството пред трети лица, във връзка с изпълнението на горепосоченото решение, като сключи посочения договор при условията, посочени в настоящото решение, като всички останали условия и срокове да бъдат уговорени, каквито намери за добре, съгласно най-доброто от своите познания и убеждения за целите на осъществяване на горепосоченото решение.

7.2. Финансови резултати от дейността на „ЗЕНОН СОЛАР“ ООД

В съответствие с изискванията на чл. 11, ал. 2, т. 4 от НЛДЕ, „ЗЕНОН СОЛАР“ 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, а единствено мероприятия, свързани с проектирането и изграждането на енергийния обект.

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

„ЗЕНОН СОЛАР“ 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 „Брегаре“, са анализирани прогнозните данни в бизнес плана и във финансовия модел. Те са изготвени при следните допускания и параметри:

- годишното производство на електрическа енергия през първата година е в размер на 0 MWh, тъй като съгласно чл. 18, ал. 3, т. 7 от НЛДЕ годината на издаване на лицензията следва да е посочена като нулева, поради, което дружеството не реализира приходи от продажба на електрическа енергия за 2025 г., а за 2026 г. годишното производство електрическа енергия е в размер на XXX MWh, или общо за периода произведената електрическа енергия е в размер на XXX MWh, при средногодишната деградация от XXX%.

- цените, по които дружеството прогнозира да продава произвежданата електрическа енергия на свободен пазар варира от XXX евро/MWh (XXX лв./MWh) през 2026 г. и достигат до XXX евро/MWh (XXX лв./MWh) през 2050 г.

В тази връзка основните параметри на проекта са представени по-долу в таблица.

Таблица № 1

№	Вид	Стойности:
1.	Инсталирана мощност	34,72 MW
2.	Стойност на инвестицията – собствени средства	XXX хил. евро/XXX хил. лв.
3.	Стойност на инвестицията за 1 MW инсталирана мощност	XXX хил. евро/XXX хил. лв.

Видно от финансовия модел за периода 2026 г. – 2050 г., дружеството прогнозира приходите от продажба на електрическа енергия да варират 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 за периода възлизат на XXX хил. евро (XXX хил. лв.), като очакванията на дружеството са да реализира положителен финансов резултат през целия период.

В представения от дружеството прогнозен паричен поток са включени плащания към едноличния собственик на капитала за периода до XXX г. 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.

Основните показатели за оценка на ефективността на проекта, са както следва:

- Вътрешна норма на възвръщаемост (IRR): XXX%;
- Срок на откупуване на инвестицията: XXX г.

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

Предвид гореизложеното, Комисията счита, че „ЗЕНОН СОЛАР“ 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 извършване на всички плащания, свързани с нормалното осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“.

Изказвания по т.10.:

Докладва Р. Наков. По цитираното заявление е изготвен доклад от работната група от 21.07.2025 г., приет с решение на КЕВР на закрито заседание на 24.07.2025 г. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката на 30.07.2025 г. е проведено открито заседание, на което дистанционно участие е взел адв. Милен Христов, който е изразил положително становище по приетия от Комисията доклад, без забележки и възражения. Към момента на работната група не са известни нови факти и обстоятелства, които да бъдат отразени в проекта на решение.

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

1. Да издаде на „ЗЕНОН СОЛАР“ ООД с ЕИК 207076329, със седалище и адрес на управление: Р България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив, п. к. 4003, район „Северен“, бул. „Васил Левски“ № 272, лицензия за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 25 години, който срок започва да тече от датата на решението на КЕВР за разрешаване започване на осъществяването на лицензионната дейност чрез енергиен обект – фотоволтаична електрическа централа „Брегаре“ с обща инсталирана мощност 34,720 MW, която съдържа условията за изграждане на този обект, срок за започване на лицензионната дейност, както и специалните условия за осъществяване на дейността, приложение и неразделна част от това решение;

2. Да одобри Приложение № 1 „График със срокове на строителството на енергийния обект“ към лицензия № Л-850-01 от 06.08.2025 г., приложение и неразделна част от това решение;

3. Да одобри Приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-850-01 от 06.08.2025 г., приложение и неразделна част от това решение.

Председателстващият Т. Ерменков подложи на гласуване проекта на решение.

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. ИЗДАВА на „ЗЕНОН СОЛАР“ ООД с ЕИК 207076329, със седалище и адрес на управление: Р България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив, п. к. 4003, район „Северен“, бул. „Васил Левски“ № 272,

ЛИЦЕНЗИЯ № Л-850-01 от 06.08.2025 г. за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 25 (двадесет и пет) години, който срок започва да тече от датата на решението на КЕВР за разрешаване започване на осъществяването на лицензионната дейност чрез енергиен обект – фотоволтаична електрическа централа „Брегаре“ с обща инсталирана мощност 34,720 MW, която съдържа условията за изграждане на този обект, срок за започване на лицензионната дейност, както и специалните условия за осъществяване на дейността, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява Приложение № 1 „График със срокове на строителството на енергийния обект“ към лицензия № Л-850-01 от 06.08.2025 г., приложение и неразделна част от това решение;

3. Одобрява Приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-850-01 от 06.08.2025 г., приложение и неразделна част от това решение.

В заседанието по **точка десета** участват Таско Ерменков - за председател и членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков.

Решението е взето с **четири гласа „за“** (Таско Ерменков – за, Александра Богословска - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за), от които **два гласа** (Благой Голубарев и Таско Ерменков) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.11. Комисията, като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-125 от 10.07.2025 г., подадено от „Каолиново Солар“ ЕООД, за разрешаване започване на осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“, установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-125 от 10.07.2025 г., от „Каолиново Солар“ ЕООД за разрешаване започване осъществяването на лицензионната дейност „производство на електрическа енергия“ чрез фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Каолиново“, на основание чл. 22, ал. 1, във връзка с чл. 21, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). В тази връзка, със Заповед № 3-Е-238 от 14.07.2025 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за проучване на постъпилото заявление и приложените към него документи. С писмо с изх. № Е-ЗЛР-Р-125 от 16.07.2025 г., от дружеството е изисквана допълнителна информация и документи, които са представени в КЕВР с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-125 от 24.07.2025 г. В писмото дружеството изрично посочва, че желае подаденото заявление да се счита като такова подадено на основание чл. 21 от НЛДЕ и моли КЕВР да издаде решение, с което да се разреши започване осъществяването на лицензионната дейност от ФЕЦ с обща инсталирана мощност 33 MW.

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

При преценка на основателността на искането за даване на разрешение за започване на осъществяването на лицензионната дейност Комисията, по силата на чл. 40, ал. 2 във връзка с чл. 40, ал. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ), следва да установи дали заявителят има вещни права върху изградения енергиен обект, чрез който ще осъществява

дейността, дали притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на лицензионната дейност и дали енергийният обект отговаря на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

Заявителят „Каолиново Солар“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-797-01 от 19.12.2024 г., издадена от Комисията с Решение № Л-797 от 19.12.2024 г., на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 3 от ЗЕ и по реда на Глава трета, Раздел II от НЛДЕ, а именно преди изграждане на енергийния обект, без провеждане на конкурс. Лицензията е издадена за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергийния обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Каолиново“ с обща инсталирана мощност (АС) 33 MW, намираща се в с. Тодор Икономово, общ. Каолиново, обл. Шумен и в гр. Каолиново, общ. Каолиново, обл. Шумен, за срок от 25 (двадесет и пет) години.

От извършена служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮЛНЦ) към Агенцията по вписванията и от представеното в КЕВР удостоверение № 20250703103559 от 03.07.2025 г., издадено от Агенция по вписванията, е видно, че „Каолиново Солар“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност с ЕИК 207341287, вписано в ТРРЮЛНЦ, със седалище и адрес на управление: гр. София 1000, район „Средец“, бул. „Цар Освободител“ № 14, ет. 7. Дружеството има следния предмет на дейност: придобиване, изграждане, експлоатация и управление на фотоволтаични (соларни) електроцентрали, както и всякаква друга търговска дейност, незабранена от законите на Р България и за която не се изисква предварително разрешение (лицензия), като в случай, че за някоя от гореизброените дейности се изисква разрешение, то такава ще бъде извършвана след получаването му.

„Каолиново Солар“ ЕООД се управлява и представлява от Мариян Янакиев и Константин Ненов, в качеството им на управители, действащи поотделно.

Капиталът на „Каолиново Солар“ ЕООД е в размер на 2 (два) лева, разпределен в 2 обикновени налични поименни акции, с номинална стойност от 1 (един) лев всяка и е изцяло внесен.

Едноличен собственик на капитала на „Каолиново Солар“ ЕООД е „Реналфа ИПП“ ГмбХ, идентификация FN 577040, чуждестранно юридическо лице, регистрирано в Р Австрия.

Собственици на „Реналфа ИПП“ Гмбх са „Реналфа Соларпро груп“ Гмбх, чуждестранно юридическо лице, регистрирано в Р Австрия, притежаващо 70% от капитала, „Инфрагрийн“ V СЛП, чуждестранно юридическо лице, регистрирано в Р Франция, притежаващо 10,7% от капитала и „Инфрагрийн“ IV, чуждестранно юридическо лице, регистрирано в Р Франция, притежаващо 19,3% от капитала. „Реналфа Соларпро груп“ Гмбх се притежава от Иван Денчев Ненков, гражданин на Р България с дял от 24,9%, Константин Василев Ненов, гражданин на Р България с дял от 24,9% и Иво Георгиев Прокопиев, гражданин на Р България с дял от 50,2%.

От описаната по-горе структура на собственост и контрол на „Каолиново Солар“ ЕООД се установява, че действителен собственик на капитала на дружеството е Иво Георгиев Прокопиев. В допълнение, от извършената справка в ТРРЮЛНЦ се установява, че като действителен собственик на капитала на „Каолиново Солар“ ЕООД е вписано същото лице.

Заявителят е представил и декларация по чл. 3, ал. 3 от НЛДЕ за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни към заявлението, подписана от Мариян Янакиев, управител на дружеството.

Административното производство за разрешаване започване осъществяването на лицензионната дейност „производство на електрическа енергия“ чрез изградения енергиен обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Каолиново“ с обща инсталирана мощност 33 MW, както и съоръженията му за присъединяване към електропреносната

мрежа, е образувано по искане на лицензианта, по реда на чл. 22, ал. 1 и ал. 2 от НЛДЕ, а именно след подписване на констативен акт за установяване годността за приемане на строежа, образец 15 (Обр. 15), съгласно Наредба № 3 от 31.07.2003 г. за съставяне на актове и протоколи по време на строителството и разрешаване започване осъществяването на лицензионната дейност под условие – след получаване на документ за въвеждане на строежа в експлоатация, издаден при условията и по реда на Закона за устройство на територията (ЗУТ).

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-125 от 24.07.2025 г. „Каолиново Солар“ ЕООД е уведомило Комисията, че след подаване на горепосоченото заявление за издаване на разрешение за започване осъществяване на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“ (при подписан акт обр. 15), е получено **разрешение за ползване по смисъла на ЗУТ** относно енергийния обект. С оглед обективност и правилност на провежданата административна процедура по разрешаване започване осъществяването на лицензионната дейност „производство на електрическа енергия“ „Каолиново Солар“ ЕООД е представило необходимите доказателства по чл. 21, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ, а именно: Разрешение за ползване № СТ-05-386 от 15.07.2025 г. и Разрешение за ползване № СТ-05-384 от 15.07.2025 г., издадени от началника на Дирекция за национален строителен контрол – София (ДНСК-София). Дружеството желае подаденото заявление да се счита като такова подадено на основание чл. 21 от НЛДЕ и моли КЕВР да издаде решение, с което да се разреши започване осъществяването на лицензионната дейност от ФЕЦ с обща инсталирана мощност 33 MW.

В изпълнение на изискването на чл. 21, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ, „Каолиново Солар“ ЕООД е представило **разрешения за ползване по смисъла на ЗУТ**, както следва:

- **Разрешение за ползване № СТ-05-386 от 15.07.2025 г.**, издадено от началника на ДНСК-София, с което са въведени в експлоатация строежи:

„Фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 17,4 MW, с 3 броя КТП 6000 kVA, локална система за съхранение на електрическа енергия (ЛССЕС) с инсталирана мощност 12,5 MW и един брой възлова станция (ВС) 33 kV находящи се в ПИ 72549.44.621, с. Тодор Икономово, общ. Каолиново, област Шумен – Етапно строителство“

Етап 1: „ВС-621, 33 kV и КТП 01, с всичките ѝ прилежащи електрически уредби с инсталирана мощност 5,7 MW;

Етап 2: КТП 02, с всичките ѝ прилежащи електрически уредби с инсталирана мощност 5,7 MW;

Етап 3: КТП 03, с всичките ѝ прилежащи електрически уредби с инсталирана мощност 6,0 MW;

„Фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 15,6 MW, с 3 броя КТП 6000 kVA, 33/0.8kV и един брой ВС 33 kV, находящи се в ПИ 36079.80.9906, гр. Каолиново, общ. Каолиново, област Шумен – Етапно строителство“

Етап 1: „ВС 33 kV и КТП 01, с всичките ѝ прилежащи електрически уредби с инсталирана мощност 5100 kW;

Етап 2: КТП 02, с всичките ѝ прилежащи електрически уредби с инсталирана мощност 5100 kW;

Етап 3: КТП 03, с всичките ѝ прилежащи електрически уредби с инсталирана мощност 5400 kW;

„Външно кабелно електрозахранване и оптична линия за комуникация на фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 17,4 MW и система за съхранение на електрическа енергия чрез батерии с инсталирана мощност 20,70 MW, находящи се в ПИ 72549.44.621, с. Тодор Икономово, община Каолиново, област Шумен и на фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 15,6 MW, находяща се в ПИ 36079.80.9906, гр. Каолиново, община Каолиново, област Шумен, с кабелна линия /КЛ 33 kV/ до нова подстанция 110/33 kV, находяща се в УПИ XII-103 от кв. 35 от плана

на кв. Боймир, град Каолиново, общ. Каолиново, обл. Шумен с дължина на трасето – 11 465 м. “;

„Присъединяване на нова повишаваща подстанция на хибридна електрическа централа с максимална отдавана мощност 49 MW“;

„Нов присъединителен кабелен електропровод 110 kV от нова повишаваща п/ст на хибридна електрическа централа с максимална мощност от 49 MW в УПИИ XII-103 от кв. 35, кв. Боймир, гр. Каолиново, община Каолиново, област Шумен до п/ст Каолиново“;

- Разрешение за ползване № СТ-05-384 от 15.07.2025 г., издадено от началника на ДНСК-София, с което е въведен в експлоатация строеж: „Изграждане на ново изводно поле 110 kV за присъединяване на хибридна електрическа централа /ХЕЦ/ Боймир“ в съществуваща „Подстанция Каолиново 110/20 kV“, находящ се в ПИ 36079.40.173 по КККР на гр. Каолиново, община Каолиново, област Шумен.

Към заявлението с вх. № Е-ЗЛР-Р-125 от 10.07.2025 г. дружеството е представило и констативните актове за установяване на годността за приемане на строежите, (обр. № 15), приложение № 15 към чл. 7, ал. 3, т. 15 от Наредба № 3 от 2003 г. за съставяне на актове и протоколи по време на строителството, подписани от всички страни (възложител, проектант, изпълнител и консултант), както следва:

1. Констативен акт за установяване на годността за приемане на строежа от 18.06.2025 г., относно строеж: „Фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 17,4 MW, с 3 броя КТП 6000 kVA, локална система за съхранение на електрическа енергия (ЛСCEE) с инсталирана мощност 12,5 MW и един брой възлова станция (ВС) 33 kV находящи се в ПИ 72549.44.621, с. Тодор Икономово, общ. Каолиново, област Шумен – Етапно строителство“

Етап 1: „ВС-621, 33 kV и КТП 01, с всичките ѝ прилежащи електрически уредби с инсталирана мощност 5,7 MW;

Етап 2: КТП 02, с всичките ѝ прилежащи електрически уредби с инсталирана мощност 5,7 MW;

Етап 3: КТП 03, с всичките ѝ прилежащи електрически уредби с инсталирана мощност 6,0 MW;

с местонахождение: ПИ 72549.44.621, с. Тодор Икономово, общ. Каолиново, област Шумен;

2. Констативен акт за установяване на годността за приемане на строежа от 18.06.2025 г., относно строеж: „Фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 15,6 MW, с 3 броя КТП 6000 kVA, 33/0.8kV и един брой ВС 33 kV, находящи се в ПИ 36079.80.9906, гр. Каолиново, общ. Каолиново, област Шумен – Етапно строителство“

Етап 1: „ВС 33 kV и КТП 01, с всичките ѝ прилежащи електрически уредби с инсталирана мощност 5100 kW;

Етап 2: КТП 02, с всичките ѝ прилежащи електрически уредби с инсталирана мощност 5100 kW;

Етап 3: КТП 03, с всичките ѝ прилежащи електрически уредби с инсталирана мощност 5400 kW;

с местонахождение: ПИ 36079.80.9906, гр. Каолиново, общ. Каолиново, област Шумен;

3. Констативен акт за установяване на годността за приемане на строежа от 18.06.2025 г., относно строеж: „Външно кабелно електрозахранване и оптична линия за комуникация на фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 17,4 MW и система за съхранение на електрическа енергия чрез батерии с инсталирана мощност 20,70 MW, находящи се в ПИ 72549.44.621, с. Тодор Икономово, община Каолиново, област Шумен и на фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 15,6 MW, находяща се в ПИ 36079.80.9906, гр. Каолиново, община Каолиново,

област Шумен, с кабелна линия /КЛ 33 kV/ до нова подстанция 110/33 kV, находяща се в УПИ XII-103 от кв. 35 от плана на кв. Боймир, град Каолиново, общ. Каолиново, обл. Шумен с дължина на трасето – 11 465 м.“;

4. Констативен акт за установяване на годността за приемане на строежа от 18.06.2025 г., относно строеж: „Присъединяване на нова повишаваща подстанция на хибридна електрическа централа с максимална отдавана мощност 49 MW“, ЗП – 148,64 м², РЗП – 148,64 м²; с местонахождение: УПИ XII-103 от кв. 35 от плана на кв. Боймир, град Каолиново, общ. Каолиново, обл. Шумен;

5. Констативен акт за установяване на годността за приемане на строежа от 18.06.2025 г., относно строеж: „Нов присъединителен кабелен електропровод 110 kV от нова повишаваща п/ст на хибридна електрическа централа с максимална мощност от 49 MW в УПИ XII-103 от кв. 35, кв. Боймир, гр. Каолиново, община Каолиново, област Шумен до п/ст Каолиново“, с местонахождение: кв. Боймир, гр. Каолиново, община Каолиново, област Шумен;

6. Констативен акт за установяване на годността за приемане на строежа от 20.06.2025 г., относно строеж: „Изграждане на ново изводно поле 110 kV за присъединяване на хибридна електрическа централа /ХЕЦ/ Боймир“ в съществуваща „Подстанция Каолиново 110/20 kV“, с местонахождение: ПИ 36079.40.173, гр. Каолиново, община Каолиново, област Шумен.

В изпълнение на изискването на **чл. 21, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ**, заявителят е представил **актуализирано описание на енергийния обект – ФЕЦ „Каолиново“**, съдържащо данни за техническите и експлоатационните характеристики на обекта и на обслужващата го инфраструктура, така както се предлага да бъде одобрено от Комисията.

ФЕЦ „Каолиново“ с обща инсталирана (АС) мощност 33 MW има 2 Фотоволтаични полета (ФВП-1 и ФВП-2), които са разположени съответно в ПИ с идентификатор 72549.44.621, находящ се в с. Тодор Икономово, общ. Каолиново, обл. Шумен и ПИ с идентификатор 36079.80.9906, находящ се в гр. Каолиново, общ. Каолиново, обл. Шумен. За изграждането на 2-те ФВ полета са използвани идентични фотоволтаични панели, инвертори, трансформаторни станции, които подробно са описани в актуализираното приложение № 2 към лицензията – описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики, така както се предлага да бъде одобрено от Комисията. Всяко ФВП има собствена възлова станция (ВС) на ниво 33 kV, съответно „ВС-621“ 33 kV, находяща се в ПИ с идентификатор 72549.44.621, с. Тодор Икономово, общ. Каолиново, обл. Шумен и „ВС-9906“ 33 kV, находяща се в ПИ с идентификатор 36079.80.9906, гр. Каолиново, общ. Каолиново, обл. Шумен. Възловата станция на всяко ФВП е свързана с нова повишаваща подстанция 110/33 kV, находяща се в УПИ XII-103, кв. 35 кв. Боймир, гр. Каолиново, община Каолиново, област Шумен. Чрез кабел 110 kV се свързва повишаващата подстанция 110/33 kV със съществуваща подстанция (ПС) „Каолиново“.

Основните параметри на всяко ФВП са представени в таблица по-долу.

Параметър	Мерна. ед.	ФВП-1	ФВП-2
ФВ модули тип		ASTRO N5 CHSM72N(DG)/F-BH *Идентични за 2-те ФВ полета	
ФВ модули мощност P _{mpp}	W _p	585 *мощността е при СТУ (Стандартни Тестови Условия, сл. радиация 1000 W/m ² , температура 25°C)	

ФВ модули, количество	бр.	44 564	35 172
ФВ модули обща мощност P_{mprr}	kW_p	26 069,94	20 575,62
Инвертори тип		ТВЕА TS360KTL *Идентични за 2-те ФВ полета	
Инвертори, количество	бр.	58	52
Инвертори единична номинална мощност, P_n	kW	300	
Инвертори обща номинална мощност	kW	17 400	15 600
Трансформаторни станции СрН тип		БКТП 6000 kVA/0.8/33 kV * Идентични за 2-те ФВ полета	
Трансформаторни станции СрН единична изходна мощност, S_n	kVA	6000	
Трансформаторни станции СрН к-во		6	6
Възлова Станция Ср.Н. към която се присъединяват трансформаторните станции		Възлова станция „ВС- 621“ 33 kV в същият имот	Възлова станция „ВС- 9906“ 33 kV в същият имот
Постояннотоково напрежение:	V/dc/	1500	
Променливотоково напрежение НН	V	800	
Променливотоково напрежение НН за собствени нужди	V	230/400	
Променливотоково напрежение СрН:	kV	33	
Тип на носещата конструкция		Горещо-поцинковани, стоманени, носещи конструкции с наклон 20/23/25 градуса, южна ориентация	

С оглед гореизложеното по отношение на енергийния обект Комисията следва да одобри актуализирано Приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-797-01 от 19.12.2024 г. за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“, така както е предложено от заявителя.

За доказване на изискването на чл. 21, ал. 1, т. 3 от НЛДЕ, а именно документи, доказващи правото на собственост, съответно ограниченото вещно право на ползване върху обекта (обектите), чрез които ще се осъществява лицензионната дейност, заедно със скици, заявителят е посочил, че ПИ 36079.80.9905 и ПИ 36079.80.9906 са образувани чрез разделянето на ПИ 36079.80.26., за който е одобрен ПУП-ИПРЗ, съгласно Заповед № РД-09-23 от 02.06.2023 г. на кмета на община Каолиново, а ПИ 72549.44.620 и ПИ 72549.44.621 са образувани чрез разделянето на ПИ 72549.44.619., за който е одобрен ПУП-ИПРЗ, съгласно Заповед № РД-09-22 от 02.06.2023 г. на кмета на община Каолиново. Посочва се, че имот с идентификатор 72549.44.619 е идентичен с ПИ с предходни идентификатори 72549.44.295, 72549.44.296 и 72549.44.297. Заявителят

посочва, че тези имоти са собственост на „XXX“ АД по силата на нотариален акт за покупко-продажба на недвижими имоти № XXX, том XXX, вх. рег. № XXX, дело № XXX от 11.03.2009 г. по описа на Служба по вписванията – гр. Нови пазар. Урегулиран поземлен имот XII-103 – собственост на „XXX“ АД по силата на нотариален акт за покупко-продажба на недвижими имоти № XXX, том XXX, вх. рег. № XXX, дело № XXX от 27.09.2022 г. по описа на Служба по вписванията – гр. Нови пазар.

„Каолиново Солар“ ЕООД е придобило изброените по-горе имоти по силата на Договор за покупко-продажба на търговско предприятие от XXX г., сключен между „XXX“ АД от една страна в качеството си на „Продавач“ и „Каолиново Солар“ ЕООД от друга страна в качеството си на „Купувач“, който е представен като доказателство. По силата на този договор Продавачът е прехвърлил на Купувача правото на собственост върху търговското му предприятие като съвкупност от права, задължения и фактически отношения, като търговското предприятие е прехвърлено при запазване на учредените в полза на банката залози върху търговското предприятие на „XXX“ АД, а Купувачът е приел прехвърлянето да се извърши при запазването им. С договора страните са се съгласили, че сделката за Търговското предприятие обхваща цялото търговско предприятие на Продавача като съвкупност от права, задължения и фактически отношения, с изключение на вземане на „XXX“ АД към „XXX“ АД в размер на общо XXX лева към 30.06.2023 г., произтичащо от Договор за новация от 31.01.2019 г. и допълнителните споразумения към него.

Като доказателства за **правото на собственост върху недвижимите имоти**, върху които е изградена ФЕЦ „Каолиново“ и присъединителните съоръжения към електропреносната мрежа, заявителят е представил в КЕВР следните документи:

- Договор за покупко-продажба на търговско предприятие, с нотариална заверка на подписите, подписан на 30.06.2023 г. между праводателя „XXX“ АД, ЕИК XXX и правоприемника „Каолиново Солар“ ЕООД, ЕИК 207341287 (нотариално удостоверяване на подписите рег. № XXX от 30.06.2023 г. на нотариус с рег. № 127 на НК и нотариално удостоверяване на съдържанието, № XXX от 30.06.2023 г. на нотариус с рег. № 127 на НК), като договорът е вписан от Служба по вписванията – гр. Нови пазар – акт № XXX, том XXX, вх. рег. № XXX от 19.10.2023 г.;

- Нотариален акт за покупко-продажба на недвижими имоти № XXX, том XXX, рег. № XXX, дело XXX /2009 г., вписан от Служба по вписванията – гр. Нови пазар, вх. рег. XXX от 11.03.2009 г., акт XXX, том XXX, дело XXX /2009 г.;

- Нотариален акт за покупко-продажба на недвижим имот № XXX, том XXX, рег. № XXX, дело XXX, вписан от Служба по вписванията – гр. Нови пазар, вх. рег. XXX от 27.09.2022 г., акт XXX, том XXX, дело XXX/2022 г.;

Представени и са 5 скици, издадени от Служба по геодезия, картография и кадастър-гр. Шумен (СГКК-Шумен), както следва:

- скица № 15-1160914-01.11.2023 г., издадена от СГКК-Шумен, за поземлен имот с идентификатор **36079.80.9905**, находящ се в гр. Каолиново, по кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед № РД-18-1979/20.12.2018 г. на изпълнителния директор на АГКК. Последното изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо имота е от 30.10.2023 г.; Площта на поземления имот е 60 743 m², трайно предназначения на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийно производство. Номер по предходен план: 36079.80.26; Собственици по данни на КРНИ: 207341287 „Каолиново Солар“ ЕООД;

- скица № 15-1160916-01.11.2023 г., издадена от СГКК-Шумен, за поземлен имот с идентификатор **36079.80.9906**, находящ се в гр. Каолиново, по кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед № РД-18-1979/20.12.2018 г. на изпълнителния директор на АГКК. Последното изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо имота е от 30.10.2023 г.; Площта на поземления имот е 220 852 m², трайно предназначения на територията: урбанизирана, начин на трайно

ползване: за електроенергийно производство. Номер по предходен план: 36079.80.26; Собственици по данни на КРНИ: 207341287 „Каолиново Солар“ ЕООД;

- скица № 15-1160917-01.11.2023 г., издадена от СГКК – гр. Шумен, за поземлен имот с идентификатор **72549.44.620**, находящ се в с. Тодор Икономово, местност „Корията“, по кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед № РД-18-1981/20.12.2018 г. на изпълнителния директор на АГКК. Последното изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо имота е от 30.10.2023 г.; Площта на поземления имот е 65 263 m², трайно предназначения на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийно производство. Номер по предходен план: 72549.44.619; Собственици по данни на КРНИ: 207341287 „Каолиново Солар“ ЕООД;

- скица № 15-1160920-01.11.2023 г., издадена от СГКК – гр. Шумен, за поземлен имот с идентификатор **72549.44.621**, находящ се в с. Тодор Икономово, местност „Корията“, по кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед № РД-18-1981/20.12.2018 г. на изпълнителния директор на АГКК. Последното изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо имота е от 30.10.2023 г.; Площта на поземления имот е 326 023 m², трайно предназначения на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийно производство. Номер по предходен план: 72549.44.619; Собственици по данни на КРНИ: 207341287 „Каолиново Солар“ ЕООД;

- скица № 420 от 08.11.2023 г. за **УПИ XII-103** от кв. 35 по плана на гр. Каолиново, кв. Боймир, община Каолиново, област Шумен, с площ от 6 183 кв. м., издадена от отдел „ИУТ“, община Каолиново. От скицата е видно, че имота е отреден за „електрическа подстанция“ и е записан на „Каолиново Солар“ ЕООД.

При извършена служебна справка в електронния портал (КАИС-портал) на Агенция по геодезия, картография и кадастр се установи, че по отношение на посочените по-горе имоти няма настъпили промени.

- Справка от 23.07.2025 г. от Имотния регистър за „Каолиново Солар“ ЕООД, издадена от Агенция по вписванията относно вписваните сервитутни права.

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

-Писмо с изх. № УПП-16-(1) от 21.03.2023 г. на Регионална инспекция – гр. Шумен (РИ-Шумен) към Министерство на околната среда и водите (МОСВ) относно постъпили уведомления за „Подробен устройствен план-Парцеларен план (ПУП-ПП) и специализирана план-схема за нова кабелна линия 110 kV между УПИ XII-103, кв. 35 по плана на кв. Боймир довеждащ електропровод по плана на гр. Каолиново, кв. Боймир и ОРУ 110 kV на п/ст 110/20 kV „Каолиново“, находяща се в ПИ с идентификатор 36079.40.173 по КК на гр. Каолиново“, от което е видно че във връзка с изискванията на чл. 31 от Закона за биологичното разнообразие (ЗБР) изработването на ПУП-ЧИПРЗ, с който се променя предназначението на имота не попада в защитени територии по смисъла на Закона за защитените територии (ЗЗТ) и не засяга защитени зони от Националната екологична мрежа съгласно ЗБР. В писмото е посочено, че най-близко разположената защитена зона е BG000016 „Хърсовска река“ за опазване на природните местообитания, намираща се на разстояние от 4,400 км от ПУП-ЧИПРЗ и ПУП-ПП;

Съгласно чл. 37, ал. 3 от Наредбата за ОС е извършена преценка за вероятната степен на отрицателно въздействие, според която изработването на ПУП-ЧИПРЗ за промяна на предназначението на имота няма вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване в защитени зони от Националната екологична мрежа „НАТУРА 2000“.

- Писмо с изх. № ПР-01/ОВОС-42(10) от 19.12.2023 г. на РИ-Шумен с приложено Решение № ШУ-41-ПР/2023 г. за преценяване на необходимостта от извършване на оценка на въздействието върху околната среда, с което РИОСВ-Шумен е решило да не се извършва оценка на въздействието върху околната среда за инвестиционно предложение: „Реконструкция и модернизация на две съществуващи фотоволтаични електроцентрали, изграждане на две нови фотоволтаични електроцентрали, изграждане на две системи за съхранение на електрическа енергия чрез батерии, изграждане на повишаваща подстанция 33/110 kV с външно кабелно електрозахранване на централата и осигуряване на оптична свързаност между отделните съоръжения, чрез кабелна линия 110/33 kV и две кабелни линии 33 kV“. Инвестиционното предложение на „Каолиново Солар“ ЕООД няма вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху природни местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване в защитени зони;

- Писмо с изх. № УИН-181 от 07.03.2025 г. на РИ-Шумен относно уведомление от „Каолиново Солар“ ЕООД за инвестиционно предложение (ИП) „Промяна по време на строителството по чл. 154, ал. 2 от ЗУТ за обекти: ФЕЦ, КТП, система за съхранение на електрическа енергия чрез батерии и възлова станция, находящи се в ПИ с идентификатор 72549.44.621, по Кадастралната карта (КК) на с. Тодор Икономово, общ. Каолиново, обл. Шумен; ФЕЦ, находяща се в ПИ с идентификатор 36079.80.9905, по КК на гр. Каолиново; ФЕЦ, КТП и възлова станция, находящи се в ПИ с идентификатор 36079.80.9906, по КК на гр. Каолиново – етапно строителство и система за съхранение на електрическа енергия чрез батерии, находяща се в УПИ XII-кв. 35, Боймир, гр. Каолиново – етапно строителство“. Дружеството е информирано за законовите изисквания по реализация и експлоатация на инвестиционното намерение, които следва да се спазват и изпълняват от страна на възложителя – „Каолиново Солар“ ЕООД по отношение на управлението на отпадъци и опазването на чистотата на атмосферния въздух;

- Писмо с изх. № УИН-181-1 от 07.03.2025 г. на РИ-Шумен относно уведомление от „Каолиново Солар“ ЕООД за ИП „Промяна по време на строителството по чл. 154, ал. 2 от ЗУТ за обекти: ФЕЦ, КТП, система за съхранение на електрическа енергия чрез батерии и възлова станция, находящи се в ПИ с идентификатор 72549.44.621, по КК на с. Тодор Икономово, общ. Каолиново, обл. Шумен; ФЕЦ, находяща се в ПИ с идентификатор 36079.80.9905, по КК на гр. Каолиново; ФЕЦ, КТП и възлова станция, находящи се в ПИ с идентификатор 36079.80.9906, по КК на гр. Каолиново – етапно строителство и система за съхранение на електрическа енергия чрез батерии, находяща се в УПИ XII-кв. 35, Боймир, гр. Каолиново – етапно строителство“. От писмото е видно, че ИП попада в обхвата на чл. 2, ал. 2 от Наредбата за ОС. С Решение № ШУ-41-ПР/19.12.2023 г. РИОСВ-Шумен се е произнесла за ИП „Реконструкция и модернизация на две съществуващи фотоволтаични електроцентрали, изграждане на две нови фотоволтаични електроцентрали, изграждане на две системи за съхранение на електрическа енергия чрез батерии, изграждане на повишаваща подстанция 33/110 kV с външно кабелно електрозахранване на централата и осигуряване на оптична свързаност между отделните съоръжения, чрез кабелна линия 110/33 kV и две кабелни линии 33 kV“ да не се извършва оценка на въздействието върху околната среда за инвестиционно предложение. ИП с промяна по време на строителството не попада в защитени територии по смисъла на ЗЗТ от Националната екологична мрежа съгласно ЗБР. Най-близко разположеният имот до ЗЗ „Хърсовска река“ е ПИ с идентификатор 72549.44.621 по КК на с. Тодор Икономово, намиращ се на отстояние повече от 3 км. от защитената зона. По отношение на разпоредбите на ЗООС, ИП не попада и не може да бъде отнесено към някоя от позициите на приложение № 1 и приложение № 2 на ЗООС и не подлежи на регламентираните по реда на глава шеста от него процедури по ОВОС или екологична оценка. Преценката на компетентния орган е, че няма вероятност от отрицателно

въздействие върху защитени зони от НАТУРА 2000 и за така заявеното ИП не е необходимо провеждане на процедура по реда на Глава втора от Наредбата за ОС.

За доказване на изискването на **чл. 21, ал. 1, т. 5 от НЛДЕ**, а именно доказателства за назначения персонал и неговата квалификация, данни за управленската и организационната структура на лицензианта и данни за числеността и квалификацията на персонала, зает в упражняване на лицензионната дейност, заявителят е представил информация и документи, както следва:

По отношение на данни за управленската и организационната структура на лицензианта, се посочва, че дружеството се представлява от двама управители, действащи поотделно (Мариян Янакиев и Константин Ненов).

Константин Ненов е български индустриалец и инвеститор, известен с трансформирането на добива на полезни изкопаеми и преработвателна фирма Каолин в регионален лидер в индустриални минерали. В момента е управляващ партньор на XXX (XXX), водеща интегрирана соларна компания. Константин Ненов притежава магистърска степен по XXX от XXX-София.

Мариян Янакиев е опитен професионалист със 17 години управленски опит в сферата на корпоративните финанси и финансово консултиране. Участва в многобройни сделки по сливане и придобиване в региона. Притежава XXX и XXX квалификации и е завършил XXX в XXX в САЩ.

По отношение на данни за числеността и квалификацията на персонала, зает в упражняване на лицензионната дейност, заявителят е представил:

- Заверено копие на Договор за експлоатация и поддръжка, сключен със „XXX“ АД на английски език, както и точен превод на български език, в съответствие с разпоредбата на чл. 14, ал. 3 от Административнопроцесуалния кодекс;

- Справка от Национална агенция по приходите (НАП) към 18.07.2025 г. по партидата на „XXX“ АД (в качеството на оператор, съгласно горепосочения договор), относно наетия персонал, който ще бъде зает в упражняване на лицензионната дейност чрез изградения енергиен обект ФЕЦ „Каолиново“, от която е видно че има наети на различни длъжности 10 физически лица на безсрочни трудови договори по чл. 67, ал. 1, т. 1 от Кодекса на труда;

- Трудови договори, сключени между посочените в справката на НАП физически лица и „XXX“ АД;

- Дипломи за завършено образование на физическите лица, които имат отговорности за оперативното управление на ФЕЦ.

Предвид гореизложеното, Комисията счита, че „Каолиново Солар“ ЕООД е изпълнило изискванията на **чл. 21, ал. 1 от НЛДЕ** и притежава необходимите технически възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за започване на осъществяването на дейността „производство на електрическа енергия“ чрез изградената фотоволтаична електрическа централа „Каолиново“ с обща инсталирана (АС) мощност 33,0 MW. За енергийния обект, за който се иска разрешение са изпълнени изискванията за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

В изпълнение на изискването на **чл. 21, ал. 1, т. 6 от НЛДЕ**, „Каолиново Солар“ ЕООД е представило заявление с вх. № Е-13-431-4 от 10.07.2025 г. за одобряване на актуализиран бизнес план за дейността „производство на електрическа енергия“ за периода 2024 г. – 2028 г., което се разглежда в отделно административно производство и от друг състав на Комисията. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-125 от 24.07.2025 г. дружеството заявява, че не са настъпили съществени изменения в осигуреното финансиране на проекта, прогнозните разходи заложи при производството на енергия, както и прогнозните

приходи от продажба на електрическа енергия, като липсата на такива съществени изменения не налага изменения в одобрения от КЕВР бизнес план и финансовия модел към същия. Дружеството посочва, че е представило заявлението за одобряване на актуализиран бизнес план с оглед изричното изискване на НЛДЕ. Счита, че е въпрос на преценка на КЕВР дали да препотвърди вече одобрения бизнес план, особено като се има предвид, че същият съдържа прогнозни данни до 2028 г. В тази връзка, е представена декларация от Мариан Янакиев, в качеството му на управител на „Каолиново Солар“ ЕООД, с която същият декларира, че представения с посоченото по-горе заявление бизнес план е един и същи и няма настъпили промени спрямо бизнес плана за периода 2024 г. – 2028 г. за дейността „производство на електрическа енергия“, одобрен с Решение № БП-45 от 19.12.2024 г. на КЕВР, както и финансовият модел към него.

Одобреният бизнес план за периода 2024 г. – 2028 г., както и финансовият модел на дружеството са изготвени при следните параметри:

Прогнозираните приходи за периода на бизнес плана са определени на база на предвижданията на дружеството по отношение на производствената програма и прогнозни цени, представени в таблица № 1 по-долу.

Таблица № 1

Показатели	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Прогнозни количества електрическа енергия, в MWh	0	XXX	XXX	XXX	XXX
Прогнозна цена на електрическата енергия, лв./MWh	0	XXX	XXX	XXX	XXX
Приходи от електрическа енергия, в хил. лв.	0	XXX	XXX	XXX	XXX

От таблица № 1 е видно, че годишното производство на електрическа енергия за 2024 г. е в размер на 0 MWh, тъй като дружеството предвижда започване на търговска експлоатация на енергийния обект през 2025 г., поради което не се предвиждат приходи от продажба на електрическа енергия. Структурата на приходите включва само приходи от продажби на електрическа енергия.

Цените, по които дружеството прогнозира да продава произвежданата електрическа енергия варират от XXX лв./MWh през 2025 г. до XXX лв./MWh през 2028 г.

Дружеството посочва, че за определяне на цените, по които ще бъдат реализирани произведените количества електрическа енергия са използвани прогнозни цени за соларен профил за България, изготвени от Aurora с референция към доклада им от април 2024 г. При прогнозиране на приходите е използван песимистичния сценарий от прогнозите на Aurora.

Активи и пасиви

В предоставените данни за периода на бизнес плана, се наблюдава увеличение на активите от XXX хил. лв. за 2024 г. на XXX хил. лв. през 2028 г., в резултат на нарастване в частта парични средства.

Собственият капитал на дружеството е положителна величина през целия период от бизнес плана.

Общо задълженията намаляват от XXX хил. лв. за 2024 г. на XXX хил. лв. през 2028 г. в резултат на погасени задължения по банкови заеми.

Размер и начин на финансиране на предвидените инвестиции

Дружеството е посочило, че общия размер на инвестиционните разходи за изграждане на фотоволтаична централа „Каолиново“ с инсталирана мощност 33 MW (АС

мощност), е XXX хил. лв., като източниците на финансиране са XXX% привлечени средства в размер на XXX хил. лв. и XXX% собствени средства в размер на XXX хил. лв.

Като доказателство за осигуряването на собствените финансови средства за изграждане на ФЕЦ „Каолиново“ е предоставен протокол с решения на едноличния собственик на капитала на „Каолиново Солар“ ЕООД – Реналфа ИПП ГмбХ, от който е видно, че са приети следните решения:

1. При нужда от допълнително финансиране и развитие на Проекта, същото ще бъде осигурено със собствени или допълнителни заемни средства;

2. Едноличният собственик възлага на представляващите дружеството (действайки поотделно и лично или чрез упълномощени лица) да предприемат всички необходими правни и фактически действия, и подпишат съответните документи за изпълнение на горните решения.

По отношение на обезпечаването на привлечените средства е представено копие от сключен договор за банков кредит № XXX от 05.09.2024 г. между „XXX“ АД (Кредитор) и „Каолиново Солар“ ЕООД (Кредитополучател) на обща стойност XXX хил. лв. (XXX хил. евро). В условията на договора е предвидено, че част от сумата, в размер на XXX хил. евро (XXX хил. лв.) е отпусната за изграждане на ФЕЦ „Каолиново“ (Транш Б). Финансирането е при следните условия:

- Размер на инвестиционния кредит – XXX хил. лв. (XXX хил. евро);
- Лихвен процент – XXX-месечен EURIBOR;
- Срок на погасяване – до XXX г.

С оглед установяване на финансовите възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“, включително за изграждането на ФЕЦ „Каолиново“, 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 април 2025 г. и очакванията са годишното производство през същата година да е в размер на XXX MWh. Общо произведената електрическа енергия за периода от 2025 г. до 2050 г. е в размер на XXX MWh, при средногодишната деградация от 0,3%. Очакванията са произведените количества електрическа енергия да бъдат реализирани на „Българската независима енергийна борса“ ЕАД въз основа на дългосрочния договор за покупко-продажба на електроенергия, сключен с „XXX“ АД.

- цените, по които дружеството прогнозира да продава произвежданата електрическа енергия на свободен пазар варират от XXX лв./MWh през 2025 г. до XXX лв./MWh през 2050 г. За определяне на цените, по които ще бъдат реализирани произведените количества електрическа енергия са използвани прогнозни цени за соларен профил за България, изготвени от Aurora с референция към доклада им от април 2024 г. При прогнозиране на приходите е използван песимистичния сценарий от прогнозите на Aurora.

Разходите за амортизации на активите са определени при прилагане на линеен метод, като годишният разход за амортизация е определен в размер на XXX хил. лв. от 2026 г.

Основните параметри на инвестиционния проект са представени в таблица № 2.

Таблица № 2

№	Вид	Стойност
1.	Инсталирана мощност, MW	33
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	XXX

	инсталирана мощност, хил. лв.	
--	-------------------------------	--

С така посочените параметри са прогнозирані приходите от продажба на електрическа енергия, които от XXX хил. лв. през 2025 г. намаляват на XXX хил. лв. през 2050 г. или общо за периода ще реализира приходи от дейността в размер на XXX хил. лв. Прогнозните разходи възлизат на XXX хил. лв., като очакванията на дружеството са да реализира положителен финансов резултат през целия период.

В представения от дружеството прогнозен паричен поток са включени и плащания на главница и лихви за периода до 2040 г., отразяващи периода на обслужване на получените средства по Транш Б към Договор за банков кредит. 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, включително към финансиращата институция, съгласно условията, посочени в договора за банков кредит.

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

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

Посочените стойности на тези показатели определят проекта, като ефективен, тъй като изчислената нетна настояща стойност (NPV) е положителна величина, а вътрешната норма на възвръщаемост ($IRR = XXX\%$) е по-висока от дисконтовия фактор ($i = XXX\%$).

В тази връзка, Комисията счита, че „Каолиново Солар“ ЕООД притежава финансови възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ чрез изградения енергиен обект – ФЕЦ „Каолиново“.

Изказвания по т.11.:

Докладва Р. Наков. Административното производство е образувано по заявление от „Каолиново Солар“ ЕООД за разрешаване започване осъществяването на лицензионната дейност „производство на електрическа енергия“. Първоначално заявлението е подадено на основание чл. 22, ал. 1, а именно при подписани констативни актове за установяване на годността за приемане на строежа, образец 15. Впоследствие с писмо от 24.07.2025 г. „Каолиново Солар“ ЕООД е представило 2 бр. разрешения за ползване от 15.07.2025 г., издадени от началника на ДНСК-София. Дружеството изрично е посочило, че подаденото заявление следва да се разглежда на основание чл. 21 от Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката. Разрешенията за ползване са представени подробно. Те са за енергийния обект и за присъединителните съоръжения. Заявителят е представил актуализирано описание на енергийния обект – ФЕЦ „Каолиново“. Представени са документи, доказващи правото на собственост със съответно ограниченото вещно право на ползване за имотите, върху които е изградена ФЕЦ. Това са договори за покупко-продажба на търговско предприятие, нотариални актове за покупко-продажба на недвижимите имоти. Представени са и 5 скици, издадени от Служба по геодезия, картография и кадастър - гр. Шумен. За доказване на изискването на чл. 21, ал. 1, т. 4 от НЛДЕ, а именно доказателства, че са изпълнени изискванията на нормативната уредба по околната среда, са представени писма от Регионална инспекция – гр. Шумен. За доказване на назначения персонал и неговата квалификация са представени Справка от НАП към 18.07.2025 г. по партията на „Соларпро Технолоджи“ АД, от която е видно, че има назначени 10 физически лица на безсрочни трудови договори.

Може да се направи извод, че „Каолиново Солар“ ЕООД притежава необходимите технически възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за започване на осъществяването на дейността „производство на електрическа енергия“ чрез

изградената фотоволтаична електрическа централа „Каолиново“ с обща инсталирана (АС) мощност 33,0 MW. За енергийния обект, за който се иска разрешение, са изпълнени изискванията за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

По отношение на представяне на актуализиран бизнес план за дейността, с писмо от 24.07.2025 г. дружеството заявява, че не са настъпили съществени изменения, които да налагат изменения в одобрения бизнес план с Решение № БП-45 от 19.12.2024 г. на КЕВР. В тази връзка заявителят Мариян Янакиев е представил декларация, че актуализираният бизнес план, представен със заявлението, е един и същ и няма настъпили промени спрямо одобрения.

Работната група счита, че „Каолиново Солар“ ЕООД притежава финансови възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ чрез изградения енергиен обект – ФЕЦ „Каолиново“.

Дружеството е изразило становище, че в преписката се съдържат документи, съдържащи защитена по закон информация, и е представило необходимите мотиви за заличаването. В тази връзка, посочената от дружеството информация следва да бъде заличена в документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от ЗЕ.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 40, ал. 1, т. 1-3 от Закона за енергетиката, на основание чл. 21, ал. 1 и ал. 2, т. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага Комисията да обсъди и приеме следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да даде на „Каолиново Солар“ ЕООД исканото разрешение;

3. 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.

Прочете диспозитива на проекта на решение:

Предвид гореизложеното и на основание чл. 40, ал. 1, т. 1-3 от Закона за енергетиката, чл. 21, ал. 1 и ал. 2, т. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

1. Разрешава на „Каолиново Солар“ ЕООД, с ЕИК 207341287, със седалище и адрес на управление: Република България, обл. София, общ. Столична, гр. София, п. к. 1000, бул. „Цар Освободител“ № 14, ет. 7, започване на осъществяването на лицензионната дейност по лицензия № Л-797-01 от 19.12.2024 г. за „производство на електрическа енергия“ чрез изградения енергиен обект фотоволтаична електрическа централа „Каолиново“, с инсталирана (АС) мощност 33 MW, находяща се в с. Тодор Икономово, общ. Каолиново, обл. Шумен и в гр. Каолиново, общ. Каолиново, обл. Шумен;

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

Председателстващият Т. Ерменков подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 40, ал. 1, т. 1-3 от Закона за енергетиката, чл. 21, ал. 1 и ал. 2, т. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**Р Е Ш И:**

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-125 от 10.07.2025 г. за разрешаване започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“, подадено от „Каолиново Солар“ ЕООД;

2. Разрешава на „Каолиново Солар“ ЕООД, с ЕИК 207341287, със седалище и адрес на управление: Република България, обл. София, общ. Столична, гр. София, п. к. 1000, бул. „Цар Освободител“ № 14, ет. 7, започване на осъществяването на лицензионната дейност по лицензия № Л-797-01 от 19.12.2024 г. за „производство на електрическа енергия“ чрез изградения енергиен обект фотоволтаична електрическа централа „Каолиново“, с инсталирана (АС) мощност 33 MW, находяща се в с. Тодор Икономово, общ. Каолиново, обл. Шумен и в гр. Каолиново, общ. Каолиново, обл. Шумен;

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

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 единадесета** участват Таско Ерменков - за председател и членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков.

Решението е взето с **четири гласа „за“** (Таско Ерменков – за, Александра Богословска - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за), от които **два гласа** (Благой Голубарев и Таско Ерменков) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.12. Комисията като разгледа доклад относно **заявление с вх. Е-ЗЛР-Л-1 от 07.01.2025 г. за издаване на лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа“, подадено от „Оператор Марица“ АД.**

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1 от 07.01.2025 г. от „Оператор Марица“ 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-18 от 10.01.2025 г. на председателя на КЕВР. „Оператор Марица“ АД е представило допълнителна информация с писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-1 от 30.05.2025 г. и вх. № Е-12-00-185 от 23.07.2025 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) „Оператор Марица“ 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 „Индустриален парк - Стряма“.

Според чл. 43, ал. 13, т. 1, предл. 1 от ЗЕ за територията на индустриален парк, когато дейностите или производственият процес на ползвателите на тази мрежа са интегрирани поради определени технически причини или по причини, свързани с безопасността, или когато разпределението на електрическа енергия 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, „Оператор Марица“ АД е посочило, че ще осъществява дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа“ след изграждане и въвеждане в експлоатация на енергийния обект – подземна кабелна линия 20 kV от нова подстанция 110/20kV в ПИ 35300.11.99, м. „Назърпара“, землище с. Калековец, Община Марица, Област Пловдив до нови кабелни муфи 20kV пред ПИ 70010.46.888, м. „Назърица 2“, землище с. Стряма, Община Раковски, Област Пловдив, и подземна кабелна линия 20 kV от нови кабелни муфи 20kV пред ПИ 70010.46.888 до нова РУ 20 kV в ПИ 70010.46.861, м. „Назърица 2“, землище с. Стряма, Община Раковски, Област Пловдив.

1. „Оператор Марица“ АД е акционерно дружество с ЕИК 206994189 вписано в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮЛНЦ) към Агенцията по вписванията, със седалище и адрес на управление Р България, област Пловдив, община Марица, с. Царацово, п. к. 4204, ул. „Голямоконарско шосе – извън регулация“ № 35, 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. № 202411261221028 от 26.11.2024 г. от Агенция по вписванията.

„Оператор Марица“ АД има следния предмет на дейност: изграждане, управление, експлоатация и развитие на индустриални паркове, икономически и технологични паркове и зони; изграждане, управление и поддръжка на елементи на техническа инфраструктура; изграждане и поддръжка на производствени и други сгради; изграждане, експлоатация и поддръжка на затворени електроразпределителни и газоразпределителни мрежи; извършване на дейност като оператор на затворена електроразпределителна мрежа и оператор на затворена газоразпределителна мрежа; проектна, инженерингова и търговска дейност; предоставяне на административни и консултантски услуги както и всякаква друга производствена и търговска дейност, незабранена от закона.

Капиталът на дружеството е в размер на 50 000 (петдесет хиляди) лева, разпределен в 500 (петстотин) броя налични, поименни, обикновени акции, с право на глас и с номинална стойност от 100 (сто) лева всяка. Капиталът на дружеството е изцяло внесен. „Оператор Марица“ АД е с едностепенна форма на управление със Съвет на директорите в състав: Пламен Цветков Панчев гражданин на Р България, Антония Янкова Йолдова

гражданин на Р България, „ТРАКИЯ ИКОНОМИЧЕСКА ЗОНА“ ЕАД с ЕИК 115861678 и „Ню Пауър Солюшънс“ ЕООД, ЕИК 206566587. Дружеството се представлява заедно от членовете на съвета на директорите - Антония Янкова Йолдова и Пламен Цветков Панчев.

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

2. Съгласно чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици (ЗИФОДРЮПДРКЛТДС), в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица. По смисъла на § 1, т. 2 от Допълнителната разпоредба на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „юрисдикции с преференциален данъчен режим“ са юрисдикциите по смисъла на § 1, т. 64 от Допълнителните разпоредби на Закона за корпоративното подоходно облагане (ЗКПО), с изключение на Гибралтар (брит.) и държавите – страни по Споразумението за Европейското икономическо пространство. Според посочената разпоредба на ЗКПО министърът на финансите по предложение на изпълнителния директор на Националната агенция за приходите утвърждава списък на държавите/териториите - юрисдикции с преференциален данъчен режим, който се обнародва в „Държавен вестник“. В тази връзка, със Заповед № ЗМФ-33 от 13.01.2023 г., обн. ДВ, бр. 7 от 2023 г., в сила от 01.02.2023 г., министърът на финансите е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкерн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неосказващи съдействие за данъчни цели – арг. от § 1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 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 „Оператор Марица“ 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 „Оператор Марица“ АД са: „ТРАКИЯ ИКОНОМИЧЕСКА ЗОНА“ ЕАД с ЕИК 115861678, със седалище и адрес на управление: Р България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив, п.к. 4023, район Тракия, Югоизточна промишлена зона, ул. „Инж. Асен Йорданов“ № 7, притежаващо 250 (двеста и петдесет) броя акции с номинална стойност от 100 (сто) лева всяка и с размер на акционерно участие 50% от капитала на заявителя и „Ню Пауър Солюшънс“ ЕООД с ЕИК 206566587, със седалище и адрес на управление: Р България, област София, община Столична, гр. София п.к. 1700, район Студентски, ул. „Акад. Жак Натан“ № 5, ап. 51 притежаващо 250 (двеста и петдесет) броя акции с номинална стойност от 100 (сто) лева всяка и с размер на акционерно участие 50% от капитала на заявителя. Едноличен собственик на капитала на „ТРАКИЯ ИКОНОМИЧЕСКА ЗОНА“ ЕАД е „СИЕНИТ ХОЛДИНГ“ АД с ЕИК 115802861 със седалище и адрес на управление: Р България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив, п.к. 4023, район Тракия, Югоизточна промишлена зона, ул. „Инж. Асен Йорданов“ № 7. Собственици на капитала на „СИЕНИТ ХОЛДИНГ“ АД са: Пламен Цветков Панчев гражданин на Р България, притежаващ 5 000 (пет хиляди) броя акции с номинална стойност от 100 (сто) лева всяка и с размер на акционерно участие 50% от капитала и Валентин Кънчев Кънчев гражданин на Р България, притежаващ 5 000 (пет хиляди) броя акции с номинална стойност от 100 (сто) лева всяка и с размер на акционерно участие 50% от капитала на дружеството. Едноличен собственик на капитала на „Ню Пауър Солюшънс“ ЕООД е Веселин Янков Ванчев гражданин на Р България.

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

3. Заявителят е представил изискуемите по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от членовете на Съвета на директорите на „Оператор Марица“ 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 членовете на Съвета на директорите и представляващи „Оператор Марица“ АД, с която същите 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. „Оператор Марица“ АД е представило и декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни.

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 - Стряма“ от тип частен, тип А - общ, е вписан в посочения регистър с регистров код 07-00-15-27 от 19.06.2023 г. въз основа на Заповед № РД-16-745 от 05.07.2023 г. на министъра на икономиката и индустрията. Общата площ на индустриалния парк е 1 681,478 дка. „Индустриален парк - Стряма“ е разположен на поземлени имоти в землищата на с. Стряма, с. Калековец и с. Войводиново, община Раковски и община Марица, област Пловдив.

Собственик на „Индустриален парк - Стряма“ е ДЗЗД „Консорциум Индустриален парк Стряма“ - неперсонифицирано гражданско дружество създадено по реда на Закона за задълженията и договорите, съгласно договор за учредяване на консорциум от 08.05.2024 г. между: „Рилон Стряма Инвестмънтс“ ЕООД с ЕИК 160048118 с дял в размер на 51,135% от общата собственост; „Евмолпия Кепитъл“ ООД с ЕИК 203298162 с дял в размер на 36,127% от общата собственост; „Евмолпия Кепитъл Инвест“ ООД с ЕИК 204954064 с дял в размер на 7,909% от общата собственост; „Индустриална зона Стряма“ ООД с ЕИК 207679577 с дял в размер на 1,394% от общата собственост; е „Сиенит Холдинг“ АД с ЕИК 115802861 с дял в размер на 0,453% от общата собственост и „Тракия икономическа зона“ ЕАД с ЕИК 115861678 с дял в размер на 2,982% от общата собственост.

Оператор на „Индустриален парк - Стряма“ е „Оператор Марица“ АД. В тази връзка, между ДЗЗД „Консорциум Индустриален парк Стряма“ и „Оператор Марица“ АД е сключен Договор за експлоатация на „Индустриален парк - Стряма“ от 08.05.2024 г. Според т. 7.1.2. от този договор при условията и по реда на ЗЕ чрез елементи на вътрешната техническа инфраструктура операторът може да изпълнява функциите на оператор на затворена електроразпределителна мрежа.

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

Предвид горното, „Индустриален парк - Стряма“, за чиято територия е „Оператор Марица“ АД е поискало издаване на лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена разпределителна мрежа“ с условия за изграждане на енергиен обект, е индустриален 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:

„Оператор Марица“ АД е поискало издаване на лицензия за територията на „Индустриален парк - Стряма“.

Според чл. 4, ал. 2 от ЗИП територията на индустриален парк се обособява и урегулира със специализиран подробен устройствен план на индустриалния парк, като производствена устройствена зона. Територията на „Индустриален парк - Стряма“, е обособена въз основа на Специализиран подробен устройствен план за разширение на индустриален парк „Стряма“ на територията на община Марица и община Раковски, област Пловдив ведно с довеждащата и вътрешна инфраструктура, обслужваща индустриалния парк, одобрен със Заповед № ДС-12-10 от 21.10.2024 г. на областния управител на област Пловдив. Обхвата на специализирания подробен устройствен план включва недвижими имоти с идентификатори, както следва: 70010.205.176, 70010.205.177, 70010.205.178, 70010.202.90, 70010.202.218, 35300.12.149, 35300.12.152, 35300.12.135, 35300.11.99, 35300.13.59, 35300.13.102, 35300.13.103, 35300.13.108, 35300.13.104, 35300.13.105, 35300.13.106, 35300.14.120, 35300.12.16, 35300.12.75, 35300.13.80, 35300.13.81, 11845.5.38, 11845.5.39, 11845.5.42, 70010.46.145, 70010.46.147, 70010.46.861, 70010.46.863, 70010.45.170, 70010.45.179, 70010.45.181, 70010.45.183, 70010.45.185, 70010.45.187, 70010.46.873, 70010.46.874, 70010.46.876 и 70010.46.877.

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:

„Оператор Марица“ АД е посочило, че по отношение на „Индустриален парк - Стряма“ е налице интегрираност на дейностите, тъй като разпределението на

електрическата енергия ще бъде осъществявано основно за собственика, оператора на мрежата или за свързани с тях предприятия. Такова разпределение на електрическа енергия, по смисъла на § 1, т. 79 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ е налице, когато частта от разпределената електрическа енергия за нуждите на собственика, оператора на мрежата или за свързани с тях предприятия е по-голяма от разпределената електрическа енергия за нуждите на всеки един от останалите крайни клиенти на територията на индустриалния парк. В тази връзка, „Оператор Марица“ АД е посочило, че новоизградените обекти на територията на индустриалния парк ще бъдат присъединени към затворената електроразпределителна мрежа, която ще се експлоатира от създадения за тази цел оператор на парка, както и че се предвижда задоволяване на нуждите от електрическа енергия с такава, произведена на територията на парка при минимални разходи. Последното, според „Оператор Марица“ АД, обосновава интегрираност на отделните икономически процеси.

В допълнение, дружеството е представило декларация от членовете на Съвета на директорите, че „Оператор Марица“ АД няма да извършва разпределение на електрическа енергия за снабдяване на битови клиенти, освен при несистемно ползване на мрежата от малък брой битови клиенти, които работят по трудово или друго правоотношение за ползвател на мрежата и се намират на територията на затворената електроразпределителна мрежа. По този начин, „Оператор Марица“ АД гарантира спазването на изискванията на чл. 88а, ал. 3 от ЗЕ.

7. Срок на исканата лицензия:

„Оператор Марица“ АД е поискало срокът на лицензията за дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена разпределителна мрежа“ с условия за изграждане на енергийния обект да бъде 29 години. В тази връзка, дружеството е посочило, че дейностите по експлоатация на „Индустриален парк - Стряма“, и в частност изпълнението на функциите на оператор на затворена електроразпределителна мрежа, са възложени на „Оператор Марица“ АД въз основа на договор, който е със срок от 20 години с възможност за удължаване с още 10 години. Дружеството е посочило, също, че срокът от 29 години е обоснован предвид продължителността на административните процедури, както и с оглед създаване на необходимата предвидимост и сигурност на направените инвестиции. „Оператор Марица“ АД посочва, че по-кратък срок би създал потенциални рискове за упражняване на лицензионните задължения и необоснованост на разходите му за изграждане и развитие на затворената електроразпределителна мрежа.

8. Описание и основни технически параметри на енергийния обект:

Затворената електроразпределителна мрежа на територията на „Индустриален парк – Стряма“ ще включва следните технически съоръжения: подземна кабелна линия 20 kV от нова подстанция 110/20kV в ПИ 35300.11.99, м. „Назърпара“, землище с. Калековец, Община Марица, Област Пловдив до нови кабелни муфи 20kV пред ПИ 70010.46.888, м. „Назърица 2“, землище с. Стряма, Община Раковски, Област Пловдив, и подземна кабелна линия 20 kV от нови кабелни муфи 20kV пред ПИ 70010.46.888 до нова РУ 20 kV в ПИ 70010.46.861, м. „Назърица 2“, землище с. Стряма, Община Раковски, Област Пловдив.

Затворената разпределителна мрежа на „Оператор Марица“ АД ще обхваща зони с очаквано складово - производствено развитие, както и зони с основно предназначение за производство и съхранение на електрическа енергия. Производството е предвидено да става от възобновяеми източници.

Основните характеристики на мрежата са:

- присъединена електрическа мощност към мрежата на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) – 150MW;
- място на присъединяване – ВЕ 110kV „Парчевич“;

- подстанция 110/20kV - 1 брой (връзка с ЕСО в т.ч. търговско мерене на ниво 110kV);
- силови трансформатори 110/20kV – 2 броя;
- мощност на понижаващите трансформатори – 80MVA;
- напрежение на мрежата СрН – 20kV; 50Hz;
- дължина на подземните кабелни линии ~ 10 km (9.9);
- брой възлови станции (закрити разпределителни уредби СрН – 20kV) – 5 броя.

За разпределение на електрическата енергия заявителят ще използва подземни кабелни линии СрН - 20kV. Определени са три основни клона, обслужващи три зони на очаквано развитие на бъдещите товари - потребление и генерация. Подземните кабелни линии са оразмерени предвид очакваните мощности за присъединяване, като е предвиден и резерв за бъдещо разширение. Избраните трасета на подземните кабелни линии са съобразени със съществуващите особености на отделните зони - пътища от републиканската пътна мрежа, напоителни канали, реки, атака също и съществуваща техническа инфраструктура собственост на експлоатационните дружества за пренос и разпределение.

За трасетата заявителят посочва, че има проведени процедури за тяхното утвърждаване. За връзка към разпределителната мрежа 110kV, в имоти с номера 35300.11.63 и 35300.11.64 по КК и КР на с. Калековец, се очаква да се изгради нова подстанция 110/20kV. През същите имоти преминава и съществуващата ВЛ 110kV „Парчевич“. Присъединяването към ВЛ 110kV „Парчевич“ включва изграждането на нова възлова станция 110kV (собственост на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД), която ще се състои от шест полета - 3 изводни, 2 полета мерене и 1 поле за шиносъединител, с място за 3 резервни полета, съгласно Предварителен договор за присъединяване на обект на оператор на затворена електроразпределителна мрежа към електропреносната мрежа № ПРД-ПТ-110-3352 от 18.10.2024 г., копие от който е представено към заявлението. Осигуряването на необходимата електрическа мощност за нуждите на мрежата на оператора на затворена разпределителна мрежа „Марица“ ще стане чрез изграждане на собствена подстанция 110/20kV, разположена непосредствено до ВС 110kV на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД).

На територията на подстанцията ще се монтират необходимите съоръжения ВН и СрН, включващи - мерене на 110kV, силови трансформатори - 2 броя по 80MVA, разпределителна уредба СрН (20kV), както и всичката необходима защитна и комутационна апаратура, включително и системи за телемеханика и телеуправление. За разпределение на електрическата енергия в зоната на оператора на затворена разпределителна мрежа „Марица“, в крайщата и по дължината на всички кабелни линии СрН, ще бъдат изградени общо 4 броя възлови станции СрН. Всички кабели ще бъдат изведени/въведени в новата закрита РУ 20kV на новата п/ст 110/20kV собственост на оператора на затворена разпределителна мрежа „Марица“.

Всяка възлова станция ще бъде разположена на подходящо за обслужване място в зоната, която ще обслужва и ще осигурява възможност за присъединяване на необходимия брой потребители/производители. Самите възлови станции ще бъдат изградени като стоманобетонени контейнери, оборудвани с необходимия брой разпределителни устройства тип КРУ и трансформатори собствени нужди.

В мястото на присъединяване към мрежата СрН на ОЗРМ „Марица“, на всеки един потребители/производител, ще бъде организирано търговско мерене на потребената/произведена електрическа енергия. За всяко едно ново присъединяване ОЗРМ „Марица“ ще предоставя становище и ще сключва договор за присъединяване, в който ще посочва необходимите технически условия за извършване на присъединяването, както и изискванията към параметрите на мрежата в точката на присъединяване. Мрежата СрН на оператора на затворена разпределителна мрежа „Марица“ ще позволява бъдещо разширение, за присъединяване на нови потребители/производители, чрез изграждането

на нови подземни кабелни линии и присъединяването им в РУ 20kV на п/ст 110/20kV. Новият кабел СрН (20kV) ще бъде положен по утвърдено трасе, показано на приложените към заявлението чертежи. Общата дължина на трасето на кабелната линия 20kV от новата подстанция 110/20kV в ПИ 35300.11.99 до нови кабелни муфи 20kV пред ПИ 70010.46.888 възлиза на 7450 м. и е разположено в землището на с. Калековец, Община Марица, а общата дължина на трасето на кабелната линия 20 kV от нови кабелни муфи 20 kV пред ПИ 70010.46.888 до РУ 20 kV в ПИ 70010.46.861 възлиза на 10м. и е разположено в землището на с. Стряма, Община Раковски.

Във връзка с изискванията на чл. 11, ал. 4, т. 5 от НЛДЕ, дружеството е представило искания за проучване на потенциални клиенти за присъединяване към затворената електроразпределителна мрежа. Списъкът с искания включва: завод за батерии, чието наименование не е посочено, поради спазване на искане за конфиденциалност; дружество, което има намерение да изгради нов обект с предоставена мощност 9 000 kW от БЕИ; дружество, което има намерение да изгради нов обект с предоставена мощност 5 000 kW от БЕИ; дружество, което има намерение да изгради нов обект с предоставена мощност 12 000 kW от БЕИ; дружество, което има намерение да изгради нов обект с предоставена мощност 8 000 kW от БЕИ.

8.1. Предварителен договор за присъединяване към електропреносната мрежа:

За присъединяването на подземна кабелна линия 20 kV от нова подстанция 110/20kV в ПИ 35300.11.99, м. „Назърпара“, землище с. Калековец, Община Марица, Област Пловдив до нови кабелни муфи 20kV пред ПИ 70010.46.888, м. „Назърица 2“, землище с. Стряма, Община Раковски, Област Пловдив и на кабелната линия 20 kV от нови кабелни муфи 20 kV пред ПИ 70010.46.888 до РУ 20 kV в ПИ 70010.46.861, землище на с. Стряма, Община Раковски към електропреносната мрежа (110 kV), собственост на ЕСО ЕАД, заявителят е представил предварителен договор за присъединяване на обект (подстанция) оператор на затворена разпределителна мрежа на електрическа енергия към преносната електрическа мрежа № ПРД-ПТ-110-3352 от 18.10.2024 г., сключен между „Оператор Марица“ АД и ЕСО ЕАД. С него са определени правата, задълженията и необходимите условия за присъединяване към електропреносната мрежа на нов присъединителен електропровод 110 kV от нова подстанция 110/20 kV, собственост на оператора на затворена разпределителна мрежа до изводно поле 110 kV в нова възлова станция ВС 110 kV, собственост на ЕСО ЕАД.

8.2. График за строителството на енергийния обект:

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

Вид	Продължителност	Срок на започване	Срок на завършване
Трасиране на Участъка	3 месеца	09.2025 г.	11.2025 г.
Изкоп на трасирания участък	4 месеца	09.2025 г.	12.2025 г.
Полагане на пясък на дъното	4 месеца	10.2025 г.	01.2026 г.
Направа на хоризонтален сондаж със стоманена тръба Ф508/6.3 за преминаване под главен път	1 месец	11.2025 г.	11.2025 г.
Направа на хоризонтален сондаж със стоманена тръба Ф160/5 за преминаване под главен път	1 месец	11.2025 г.	11.2025 г.
Преминаване при пътища и газопровод с метална тръба Ф193/5мм – 6 бр. комплект и бетонов кожух при пресичане на пътища	2 месеца	11.2025 г.	12.2025 г.
Полагане на пластмасови гофрирани тръби Ф200 в готов изкоп	1 месец	12.2025 г.	12.2025 г.

Преминаване при канали с метална тръба Ф193/5мм – 6 бр. комплект и изолация	1 месец	12.2025 г.	12.2025 г.
Монтаж на електрошахти с рабка и капак	1 месец	12.2025 г.	12.2025 г.
Полагане на кабел тип NA2XS(F)2Y 1x400mm ² в изкоп и изтегляне на тръби	2 месеца	12.2025 г.	01.2026 г.
Монтаж на кабелни глави и муфи за 400mm ² (комплект)	2 месеца	01.2026 г.	02.2026 г.
Засипване с пясък, полагане на PVC лента, засипване с пръст, трамбоване	3 месеца	12.2025 г.	02.2026 г.
Свързване на проводници към съоръженията	1 месец	02.2026 г.	02.2026 г.
Техническа проба	1 месец	02.2026 г.	02.2026 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:

„Оператор Марица“ АД е представило административна структура за осъществяване на управлението на дейността и мрежата и ще бъде организирано както следва:

- управлението се осъществява от управителите – Пламен Панчев и Антония Йолдова, които са с висше образование. На тяхно пряко подчинение са длъжностите: ръководител проекти; главен енергетик и специалист по здравословни и безопасни условия на труд.

- основните дейности, свързани с управлението, експлоатацията и поддръжката на затворената разпределителна мрежа, ще се осъществяват от специалистите под ръководството на главния енергетик. Предвидено е на негово подчинение да има екип от 4 (четирима) служители с основни функции и отговорности, както следва: инженер по енергетика; техник по автоматизация; оператор на енергийни системи и електротехник.

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

„Оператор Марица“ АД посочва, че преди стартиране на лицензионна дейност и най-късно преди функционалните проби на затворената разпределителна мрежа ще бъдат назначени експерти на позициите: специалист по здравословни и безопасни условия на труд; инженер по енергетика; техник по автоматизация; оператор на енергийни системи и електротехник. Заявителят декларира, че всеки от тях ще притежава съответното образование и документ за нужната квалификационна група по електробезопасност. Специалистите ще бъдат с необходимия професионален опит и стаж по специалността – не по-малко от пет години на търсената, или близка до нея длъжност.

Предвид горното, може да се приеме, че „Оператор Марица“ 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, „Оператор Марица“ АД е представило в електронен формат и на хартиен носител изготвен проект за изграждане на енергийния обект, фаза технически проект за обекта в следните две части:

1. Подземна кабелна линия 20 kV от нова подстанция 110/20kV в ПИ 35300.11.99, м. „Назърпара“, землище с. Калековец, Община Марица, Област Пловдив до нови кабелни муфи 20kV пред ПИ 70010.46.888, м. „Назърица 2“, землище с. Стряма, Община Раковски, Област Пловдив, и

2. Подземна кабелна линия 20 kV от нови кабелни муфи 20kV пред ПИ 70010.46.888 до нова РУ 20 kV в ПИ 70010.46.861, м. „Назърица 2“, землище с. Стряма, Община Раковски, Област Пловдив.

Проектът съдържа следните части: електротехническа, геодезическа, пожарна безопасност, план за безопасност и здраве и конструктивна част.

„Оператор Марица“ АД е представило становища за съгласуване на техническия проект за изграждане на затворена електроразпределителна мрежа, съответно от: „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД гр. Пловдив за осигуряване на допълнително водно количество и отвеждане на отпадъчните води; „Енджълсофт“ ООД гр. Пловдив, което разполага с междуселищно подземно оптично трасе с разположен оптичен кабел, преминаващо през ПИ 35300.2.142; Областна дирекция на МВР-Пловдив, сектор „Пътна полиция“ към Министерство на вътрешните работи; Регионална дирекция „Пожарна безопасност и защита на населението“ – Пловдив към Министерство на вътрешните работи, че техническия проект за обект „Подземна кабелна линия 20 kV от нова подстанция 110/20kV в ПИ 35300.11.99, м. „Назърпара“, землище с. Калековец, Община Марица, Област Пловдив до нови кабелни муфи 20kV пред ПИ 70010.46.888, м. „Назърица 2“, землище с. Стряма, Община Раковски, Област Пловдив“ съответства на правилата и нормите за пожарна безопасност; Районна служба „Пожарна безопасност и защита на населението“ – Раковски към Министерство на вътрешните работи, че техническия проект за обект „Подземна кабелна линия 20 kV от нови кабелни муфи 20kV пред ПИ 70010.46.888 до нова РУ 20 kV в ПИ 70010.46.861, м. „Назърица 2“, землище с. Стряма, Община Раковски, Област Пловдив“ съответства на изискванията на Наредба №Из-1971 за Строително-технически правила и норми за осигуряване на безопасност при пожар; разрешение за специално ползване на пътя чрез изграждане на нови и ремонт на съществуващи подземни и надземни линейни или отделно стоящи съоръжения в обхвата на пътя на обслужващата зона, както и становище за съгласуване на технически проект, издадени от Областно управление – Пловдив, Агенция „Пътна инфраструктура“ към Министерство на регионалното развитие и благоустройство, както и становища от „Електроразпределение Юг“ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД.

„Оператор Марица“ АД е представило и Решение № Пд-ОС-28/2024 г. за преценяване на вероятната степен на отрицателно въздействие на Регионална инспекция по околната среда и водите – Пловдив към Министерството на околната среда и водите, с което се съгласува плана за разширение на индустриален парк „Стряма“, поради липса на вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху природни местообитания и местообитания на видове, предмет на опазване на защитена зона BG0000429 „Река Стряма“ за опазване на природните местообитания и на дивата флора и фауна, както и Решение № ПВ-ЕО-15/2024 г. за преценяване на необходимостта от извършване на екологична оценка на Регионална инспекция по околната среда и водите – Пловдив към Министерство на околната среда и водите, с което е преценено да не се извършва екологична оценка на „Изработване на специализиран подробен устройствен план“ за разширение на индустриален парк „Стряма“ на територията на Община Марица, Община Раковски, в землището на с. Стряма, в землището на с. Динк и в землището на с. Желязно, и вътрешна кабелна мрежа на индустриален парк „Стряма“.

Предвид горното, може да се приеме, че „Оператор Марица“ 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:

Дружеството е представило рамков договор за финансиране, сключен между „Тракия икономическа зона“ ЕАД и „Оператор Марица“ АД, с който страните се споразумяват финансирането и инвестиционните разходи да се осъществяват от „Тракия икономическа зона“ ЕАД. Прогнозното необходимо финансиране е както следва:

- съгласно изготвена количествено-стойностна сметка, за кабелно трасе: 7 289 359,94 лв., без ДДС;
- за проектиране, изграждане и въвеждане в експлоатация на Повишаваща подстанция: 7 250 000 лв., без ДДС;
- прогнозна цена за присъединяване към мрежа на ЕСО ЕАД е 15 000 000 лв., без ДДС.

11.2. Инвестиционна програма:

„Оператор Марица“ АД е представило инвестиционна програма за периода 2025 г.- 2030 г.:

Инвестиционна програма							
		2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
		ЛВ.	ЛВ.	ЛВ.	ЛВ.	ЛВ.	ЛВ.
1	Изграждане на съоръжения ВН		8 000 000				
2	Изграждане съоръжения СрН	609 159	14 525 201	1 045 000	1 045 000	872 500	872 500
2.1.	Трафопостове и възлови станции СрН/НН	-	345 000	345 000	345 000	172 500	172 500
2.2.	Повишаваща подстанция	-	7 000 000	-	-	-	-
2.3.	Кабелни електропроводи СрН	609 159	7 180 201	700 000	700 000	700 000	700 000
3	Изграждане съоръжения НН	-	50 000	50 000	50 000	50 000	50 000
3.1.	Въздушни мрежи НН	-	-	-	-	-	-
3.2.	Кабелни мрежи	-	50 000	50 000	50 000	50 000	50 000
4	Ел. табла , електромери , часовници	-	20 000	10 000	10 000	10 000	5 000
5	Съоръжения за оборудване на дейността	-	50 000	100 000	20 000	70 000	50 000
6	Изкупуване на енергийни обекти	-	-	-	-	-	-
7	Присъединяване на нови потребители	-	900 000	500 000	500 000	500 000	500 000
ОБЩО СРЕДСТВА ЗА ИНВЕСТИЦИИ		609 159	23 545 201	1 705 000	1 625 000	1 502 500	1 477 500

От инвестиционната програма се вижда, че през 2026 г. 77 % от инвестицията ще бъде реализирана, като ще бъдат изградени съоръженията на високо напрежение и голяма част от съоръженията на средно напрежение.

11.3. Ремонтна програма:

Представената ремонтна програма на дружеството е за периода 2027 г.- 2030 г., като разпределението на средства за ремонт по години са, както следва:

- За 2027 г. предвидените средства за ремонт са на стойност 70 000 лв., предназначени предимно за трафопостове и възлови станции СрН.
- За 2028 г. предвидените средства за ремонт са на стойност 80 000 лв., предназначени предимно за трафопостове и възлови станции СрН.
- За 2029 г. предвидените средства за ремонт са на стойност 100 000 лв., предназначени предимно за трафопостове и възлови станции СрН и съоръжения ВН.
- За 2030 г. предвидените средства за ремонт са на стойност 100 000 лв., предназначени предимно за трафопостове и възлови станции СрН и съоръжения ВН.

11.4. Финансов модел:

„Оператор Марица“ АД е предоставило бизнес план, както и финансов модел за периода 2025 г. – 2030 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 ЗЕ.

Прогнозния отчет за приходите и разходите е, както следва:

		2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
Приходи от дейността							
Разпределена енергия	MWh		73 000	116 800	131 400	146 000	175 200
Приходи от пренос и разпределени е на енергия	лв.		1 802 370	2 624 277	2 932 848	3 241 419	3 806 658
Други приходи			180 237	262 428	293 285	324,142	380 666
Общо приходи			1 982 607	2 886 705	3 226 133	3 565 561	4 187 324
Технологичен разход	MWh		730	1 168	1 314	1 460	1 752
Цена за техн. разход	лв./MWh		208	208	208	208	208
Техн. разход	лв.		(151 782)	(242 851)	(273 207)	(303 563)	(364 276)
Резултат от основна дейност	лв.		1 830 825	2 643 854	2 952 926	3 261 998	3 823 048
Разходи, в т.ч.			(1 729 780)	(1 944 742)	(2 117 982)	(2 233 584)	(2 357 281)
Разходи за персонала	лв.		(240 000)	(240 000)	(300 000)	(300 000)	(300 000)
Разходи за ремонт	лв.			(70 000)	(80 000)	(100 000)	(100 000)
Разходи за амортизация	лв.		(990 541)	(1 034 374)	(1 099 374)	(1 159 474)	(1 218 574)
Други разходи	лв.		(231 638)	(238 344)	(243 601)	(247 031)	(249 620)
Външни услуги	лв.		(115 819)	(119 172)	(121 800)	(123 515)	(124 810)
Оперативна печалба/(загуба)	лв.		252 827	941 963	1 108 150	1 331 977	1 830 043
Финансови	лв.						

приходи							
Финансови разходи	лв.						
Печалба/(-загуба) преди данъци	лв.		252 827	941 963	1 108 150	1 331 977	1 830 043
Разход за данък върху доходите	лв.		(25 283)	(94 196)	(110 815)	(133 198)	(183 004)
Печалба(загуба) за годината	лв.		227 545	847 767	997 335	1 198 779	1 647 039

Видно от финансовия модел до 2030 г., дружеството прогнозира приходите от разпределение на електрическа енергия да се покачат от 1 802 хил. лева през 2026 г. до 3 807 хил. лева през 2030 г. Прогнозните разходи за периода са в размер от 1 730 хил. лева за 2026 г. до 2 357 хил. лева за 2030 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 3 103 хил. лв. към 31.12.2030 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 приеме, че „Оператор Марица“ АД е осигурило необходимото финансиране за изграждане на енергийния обект, както и 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 „Оператор Марица“ АД е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги, както и проект на Общи условия за достъп и пренос през затворената електроразпределителна мрежа, които са предмет на разглеждане в отделно административно производство.

Също така, на основание чл. 30 от Закона за енергията от възобновяеми източници „Оператор Марица“ АД е представило проект на Общи условия за достъп на производители на електрическа енергия до затворената електроразпределителна мрежа, който, също, е предмет на разглеждане в отделно административно производство.

13. Информация, представляваща защитена по закон информация:

„Оператор Марица“ АД не е представило становище относно наличието на данни в документите от административната преписка, които да съставляват защитена по закон информация.

II. Подаденото от „Оператор Марица“ АД заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1 от 07.01.2025 г. касае обособената територията на „Индустиален парк – Стряма“, която се съдържа в обхвата на лицензия № Л-140-07 от 13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, издадена на „Електроразпределение Юг“ ЕАД. 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.12.:

Докладва М. Трифонов. Административното производство е образувано по цитираното заявление. След преглед и анализ на приложените документи е установено, че отговаря на изискванията на ЗЕ и НЛДЕ за издаване на лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа“.

По отношение на крайните действителни собственици на дружеството е установено, че това са Пламен Цветков Панчев, гражданин на Р България, Валентин Кънчев Кънчев, гражданин на Р България, и Веселин Янков Ванчев, гражданин на Р България. Предвид горното, по отношение на „Оператор Марица“ АД не е приложима забраната на чл. 3, т. 14 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС.

Дружеството е представило доказателства, че „Индустириален парк - Стряма“ е вписан в регистъра на Министерството на икономиката като индустриална зона. Предоставен е и специализиран подробен устройствен план на индустриалния парк за територията, на която ще оперира. „Оператор Марица“ АД е посочило, че по отношение на „Индустириален парк - Стряма“ е налице интегрираност на дейностите, тъй като разпределението на електрическата енергия ще бъде осъществявано основно за собственика, оператора на мрежата или за свързани с тях предприятия.

По отношение на техническите характеристики на мрежата, затворената мрежа е присъединена към мрежата на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД на ниво 110 kV ВЕ „Парчевич“. Ще бъде изградена подстанция и мрежата ще бъде развивана основно средно напрежение. Дружеството е предоставило ремонтна и инвестиционна програма, които са изискуеми от Наредбата. Заявителят е дал доказателства за източниците на финансиране, като е предоставил рамков договор, сключен между „Тракия икономическа зона“ ЕАД и „Оператор Марица“ АД, както и подробен финансов модел. Предвид гореизложеното, може да се приеме, че „Оператор Марица“ АД е осигурило необходимото финансиране за изграждане на енергийния обект.

По отношение на информацията, представляваща защитена по закон информация, „Оператор Марица“ АД не е представило становище относно наличието на данни в документите от административната преписка, които да съставляват защитена по закон информация.

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.

Председателстващият Т. Ерменков обяви, че насрочва откритото заседание да се проведе на 13.08.2025 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-1 от 07.01.2025 г. за издаване на лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа“, подадено от „Оператор Марица“ АД;
2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 13.08.2025 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Оператор Марица“ 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.

В заседанието по **точка дванадесета** участват Таско Ерменков - за председател и членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков.

Решението е взето с **четири гласа „за“** (Таско Ерменков – за, Александра Богословска - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за), от които **два гласа** (Благой Голубарев и Таско Ерменков) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:**По т.1.** както следва:

1. Издава на Енерджиса Комодитис Б.В., вписано в Търговския регистър на Нидерландия с номер ТР 89493621, лицензия № Л-847-15 от 06.08.2025 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;
2. Одобрява на Енерджиса Комодитис Б.В. Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

По т.2. както следва:

1. Издава на „Династи Пауър Юрѓп, търговия с енергийни продукти“ д.о.о., вписано в Търговския регистър на Словения с регистрационен № 6790577000, със седалище и адрес на управление: Република Словения, гр. Любляна 1000, ул. „Железна цеста“ № 8А, Лицензия № Л-848-15 от 06.08.2025 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;
2. Одобрява на „Династи Пауър Юрѓп, търговия с енергийни продукти“ д.о.о. правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

По т.3. както следва:

1. Продължава срока на лицензия № Л-476-15 от 18.08.2016 г., за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, издадена на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД с ЕИК 123526430, вписано в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията, със седалище и адрес на управление: Р България, обл. Пловдив, общ. Пловдив, 4000 гр. Пловдив, ул. „Христо Г. Данов“ № 37 с 10 (десет) години.

2. Одобрява на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

По т.4. както следва:

1. Приема доклад относно проверка по документи на изпълнението на Решение № Ж-346/10.04.2025 г. по жалба с вх. № Е-13-62-49/20.03.2025 г., подадена от г-н Преслав Георгиев Петков, г-н Станислав Митков Стефанов, г-жа Цветомира Димитрова Богданова, г-н Петър Михайлов Петров, г-жа Елеонора Кирилова Петрова – Филипова, г-н Огнян Николаев Присадашки, г-н Момчил Николаев Присадашки и г-жа Димитрина Илиева Присадашка срещу „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД.

По т.5. както следва:

Приема доклад относно проверка по документи на изпълнението на Решение № Ж-345 от 10.04.2025 г. по жалба с вх. № Е-13-273-32/19.03.2025 г., подадена от „Лемън Инвест“ ЕООД срещу „Електроразпределение Север“ АД.

По т.6. както следва:

Приема доклад относно проверка по документи на изпълнението на Решение № Ж-329 от 03.04.2025 г. по жалба с вх. № Е-11М-00-20/06.03.2025 г., подадена от г-жа Мария Христова Ганева срещу „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД.

По т.7. както следва:

Приема доклад относно проверка по документи и на място на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД във връзка с постъпил сигнал с вх. № Е-07-00-10/05.05.2025 г., подаден от г-жа Нели Ангелова, кмет на кметство Чепинци, район „Нови Искър“, Столична община.

По т.8. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-123 от 09.07.2025 г. за изменение и допълнение на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“, подадено от „Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 13.08.2025 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Грийн Вулкан Енерджи“ 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.9. както следва:

1. ИЗДАВА на „Струма Солар Планта“ ЕООД с ЕИК 206537607, със седалище и адрес на управление: Република България, обл. София, общ. Столична, гр. София, п. к. 1407, р-н Лозенец, ул. „Филип Кутев“ № 14Б,

ЛИЦЕНЗИЯ № Л-849-01 от 06.08.2025 г. за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 25 (двадесет и пет) години, който срок започва да тече от датата на решението на КЕВР за разрешаване започване осъществяването на лицензионната дейност, чрез енергиен обект с обща инсталирана

мощност 130 MW (АС), която съдържа условията за изграждане на този обект, срок за започване на лицензионната дейност, както и специалните условия за осъществяване на дейността, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява Приложение № 1 „График със срокове на строителството на енергийния обект“ към лицензия № Л-849-01 от 06.08.2025 г., приложение и неразделна част от това решение;

3. Одобрява Приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-849-01 от 06.08.2025 г., приложение и неразделна част от това решение.

По т.10. както следва:

1. ИЗДАВА на „ЗЕНОН СОЛАР“ ООД с ЕИК 207076329, със седалище и адрес на управление: Р България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив, п. к. 4003, район „Северен“, бул. „Васил Левски“ № 272,

ЛИЦЕНЗИЯ № Л-850-01 от 06.08.2025 г. за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 25 (двадесет и пет) години, който срок започва да тече от датата на решението на КЕВР за разрешаване започване на осъществяването на лицензионната дейност чрез енергиен обект – фотоволтаична електрическа централа „Брегаре“ с обща инсталирана мощност 34,720 MW, която съдържа условията за изграждане на този обект, срок за започване на лицензионната дейност, както и специалните условия за осъществяване на дейността, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява Приложение № 1 „График със срокове на строителството на енергийния обект“ към лицензия № Л-850-01 от 06.08.2025 г., приложение и неразделна част от това решение;

3. Одобрява Приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-850-01 от 06.08.2025 г., приложение и неразделна част от това решение.

По т.11. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-125 от 10.07.2025 г. за разрешаване започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“, подадено от „Каолиново Солар“ ЕООД;

2. Разрешава на „Каолиново Солар“ ЕООД, с ЕИК 207341287, със седалище и адрес на управление: Република България, обл. София, общ. Столична, гр. София, п. к. 1000, бул. „Цар Освободител“ № 14, ет. 7, започване на осъществяването на лицензионната дейност по лицензия № Л-797-01 от 19.12.2024 г. за „производство на електрическа енергия“ чрез изградения енергиен обект фотоволтаична електрическа централа „Каолиново“, с инсталирана (АС) мощност 33 MW, находяща се в с. Тодор Икономово, общ. Каолиново, обл. Шумен и в гр. Каолиново, общ. Каолиново, обл. Шумен;

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

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.12. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. Е-ЗЛР-Л-1 от 07.01.2025 г. за издаване на лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа“, подадено от „Оператор Марица“ АД;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 13.08.2025 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Оператор Марица“ 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.

Приложения:

1. Решение на КЕВР № Л-847 от 06.08.2025 г. – заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-17 от 28.01.2025 г. от Енерджиса Комодитис Б.В. за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ и одобряване на Правила за работа с потребители на енергийни услуги;

2. Решение на КЕВР № Л-848 от 06.08.2025 г. – заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-104 от 13.06.2025 г. на „Династи Пауър Юрп, търговия с енергийни продукти“ д.о.о., за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“;

3. Решение на КЕВР № И1-Л-476 от 06.08.2025 г. – заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-92 от 28.05.2025 г. на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД за продължаване срока на лицензия № Л-476-15 от 18.08.2016 г., за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“;

4. Доклад с вх. № Е-Дк-977 от 31.07.2025 г. - проверка по документи на изпълнението на Решение № Ж-346/10.04.2025 г. по жалба от Преслав Георгиев Петков, Станислав Митков Стефанов, Цветомира Димитрова Богданова, Петър Михайлов Петров, Елеонора Кирилова Петрова – Филипова, Огнян Николаев Присадашки, Момчил Николаев Присадашки и Димитрина Илиева Присадашка срещу „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД;

5. Доклад с вх. № Е-Дк-976 от 31.07.2025 г. - проверка по документи на изпълнението на Решение № Ж-345 от 10.04.2025 г. по жалба от „Лемън Инвест“ ЕООД срещу „Електроразпределение Север“ АД;

6. Доклад с вх. № Е-Дк-975 от 31.07.2025 г. - проверка по документи на изпълнението на Решение № Ж-329 от 03.04.2025 г. по жалба от Мария Христова Ганева срещу „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД;

7. Доклад с вх. № Е-Дк-978 от 31.07.2025 г. - проверка по документи и на място на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД във връзка с постъпил сигнал от Нели Ангелова, кмет на кметство Чепинци, район „Нови Искър“, Столична община;

8. Доклад с вх. № Е-Дк-979 от 31.07.2025 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-123 от 09.07.2025 г. за изменение и допълнение на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“, подадено от „Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД;

9. Решение на КЕВР № Л-849 от 06.08.2025 г. – заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-95 от 10.06.2025 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Струма Солар Планта“ ЕООД;

10. Решение на КЕВР № Л-850 от 06.08.2025 г. – заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-108 от 19.06.2025 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „ЗЕНОН СОЛАР“ ООД;

11. Доклад с вх. № Е-Дк-973 от 31.07.2025 г. и Решение на КЕВР № Р-583 от 06.08.2025 г. – заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-125 от 10.07.2025 г. за разрешаване започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“;

подадено от „Каолиново Солар“ ЕООД;

12. Доклад с вх. № Е-Дк-998 от 04.08.2025 г. - заявление с вх. Е-ЗЛР-Л-1 от 07.01.2025 г. за издаване на лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа“, подадено от „Оператор Марица“ АД.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:**X**

Александра Богословска - член на КЕВР**X**

Благой Голубарев - член на КЕВР**X**

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

Антоанета Фикова - главен експерт, АИО,
дирекция "Обща администрация"**ЗА ПРЕДСЕДАТЕЛ:****X**

Таско Ерменков - за председател на КЕВР
съгласно Заповед № 3-ОХ-56/25.07.2025 г.**X**

Недко Косев - за главен секретар на КЕВР
съгласно Заповед № 821/25.07.2025 г.