



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ
Комисия за енергийно
и водно регулиране



Вх. № Е-Дк-...../.....2025 г.

ДО
Г-Н ПЛАМЕН МЛАДЕНОВСКИ
ПРЕДСЕДАТЕЛ НА КОМИСИЯТА ЗА
ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

ДОКЛАД

от
дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ и
дирекция „Правна“

Относно: *Заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-91 от 23.05.2025 г. за изменение на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“, подадено от „ТЕНЕВО СОЛАР ТЕХНОЛОДЖИС“ ЕАД*

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-91 от 23.05.2025 г. от „ТЕНЕВО СОЛАР ТЕХНОЛОДЖИС“ ЕАД, с което дружеството е поискало изменение на лицензия № Л-783-01 от 24.10.2024 г., издадена за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 61, ал. 2, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със заповед № 3-Е-175 от 30.05.2025 г. на председателя на КЕВР. С писмо с изх. № Е-ЗЛР-И-91 от 02.06.2025 г. от дружеството са изискани допълнителна информация и документи, които са представени с писмо с вх. № Е-ЗЛР-И-91 от 05.06.2025 г. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-И-91 от 17.06.2025 г. дружеството е уведомило Комисията за настъпили промени в допълнение на заявлението, като е представило изменен график за строителство и допълнително споразумение № 2 от 11.06.2025 г. към договор за присъединяване № ДГ-ПР-400-2917/18.04.2024 г.

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

От извършена справка за актуално състояние в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮЛНЦ) се установява, че „ТЕНЕВО СОЛАР ТЕХНОЛОДЖИС“ ЕАД е еднолично акционерно дружество, с ЕИК 206511621, вписано в ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията със седалище и адрес на управление Р България, област София, община Столична, гр. София, п.к. 1000, р-н Средец, бул. „Цар Освободител“ № 14, ет. 2. Дружеството има следния предмет на дейност: придобиване, изграждане, експлоатация и управление на енергийни обекти за производство на електроенергия от възобновяеми енергийни източници, както и всякаква друга търговска дейност, незабранена

от законите на Р. България и за която не се изисква предварително разрешение (лицензия) от държавен орган, като в случай, че за някоя от гореизброените дейности се изисква разрешение, то такава ще бъде извършвана след получаването му.

Капиталът на „ТЕНЕВО СОЛАР ТЕХНОЛОДЖИС“ ЕАД е в размер на 7 615 000 (седем милиона шестстотин и петнадесет хиляди) лева и е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала е „ЕУРА Ай Пи Пи“ АД, ЕИК 207320318, Държава: Р България.

Дружеството се управлява и представлява от Калина Василева Стефанова-Пеловска и Елена Ярославова Маркова, заедно в качеството им на изпълнителни директори.

В производството по изменение на лицензията по отношение на „ТЕНЕВО СОЛАР ТЕХНОЛОДЖИС“ ЕАД 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), 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.

Следва да се отбележи, че структурата на собственост и контрол на „ТЕНЕВО СОЛАР ТЕХНОЛОДЖИС“ ЕАД е проучена и обсъдена в административното производство за издаване на лицензия на дружеството и е установено, следното:

Едноличен собственик на капитала на „ТЕНЕВО СОЛАР ТЕХНОЛОДЖИС“ ЕАД е „ЕУРА Ай Пи Пи“ АД, ЕИК 207320318, регистрирано в Р България. Собственици на „ЕУРА Ай Пи Пи“ АД са „Реналфа ИПП“ Гмбх, чуждестранно юридическо лице, регистрирано в Р Австрия, притежаващо 50% от капитала и „Юроуинд Енерджи“ А/С, чуждестранно юридическо лице, регистрирано в Кралство Дания, притежаващо 50% от капитала.

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%.

Собственици на „Юроуинд Енерджи“ А/С са „Норлюс Холдинг“ А/С, чуждестранно юридическо лице, регистрирано в Кралство Дания, притежаващо 50% от капитала и „Еве Холдинг“ АпС, чуждестранно юридическо лице, регистрирано в Кралство Дания, притежаващо 50% от капитала. Едноличен собственик на капитала на „Норлюс Холдинг“ А/С е „Норлюс“ а.м.б.а, кооперативно дружество с ограничена отговорност, регистрирано в Кралство Дания, със собственици – 700 000 потребители. Собственици на „Еве Холдинг“ АпС са „ЕнерджиТек Индъстрис“ А/С, чуждестранно юридическо лице, регистрирано в Кралство Дания, притежаващо 38,16% от капитала, „Кортбек Холдинг“ АпС, чуждестранно юридическо лице, регистрирано в Кралство Дания, притежаващо 18,01% от капитала, „Франсбиерг Инвест“ А/С, чуждестранно юридическо лице, регистрирано в Кралство Дания, притежаващо 34,18% от капитала, „Рюдал Финанс“ АпС, чуждестранно юридическо лице, регистрирано в Кралство Дания, притежаващо 6,02% от капитала и служители, притежаващи дял от 3,63%. Едноличен собственик на капитала на „Франсбиерг Инвест“ А/С е „Франсбиерг“ А/С, чуждестранно юридическо лице, регистрирано в Кралство Дания. Едноличен собственик на капитала на „Франсбиерг“ А/С е „Франсбиерг Груп“ АпС, чуждестранно юридическо лице, регистрирано в Кралство Дания. Собственици на капитала на „Франсбиерг Груп“ АпС са Камила Расмунсен, гражданин на Кралство Дания, с дял 40% и 0% право на глас, Катрин Расмунсен, гражданин на Кралство Дания, с дял 40% и 0% право на глас, Тина Расмунсен, гражданин на Кралство Дания, с дял 4% и 20% право на глас и Съорен Расмунсен, гражданин на Кралство Дания, с дял 16% и 80% право на глас. Едноличен собственик на капитала на „ЕнерджиТек Индъстрис“ А/С е „Йенс Расмунсен Хобро Холдинг“ АпС, чуждестранно юридическо лице, регистрирано в Кралство Дания. Едноличен собственик на капитала на „Йенс Расмунсен Хобро Холдинг“ АпС е Йенс Расмунсен, гражданин на Кралство Дания. Едноличен собственик на капитала на „Кортбек Холдинг“ АпС е Якоб Кортбек, гражданин на Кралство Дания. Едноличен собственик на капитала на „Рюдал Финанс“ АпС е Бо Редал, гражданин на Кралство Дания.

От описаната по-горе структура на собственост и контрол на „ТЕНЕВО СОЛАР ТЕХНОЛОДЖИС“ ЕАД се установява, че действителни собственици на капитала на дружеството са Йенс Расмунсен, гражданин на Кралство Дания и Иво Георгиев Прокопиев, гражданин на Р България. В допълнение, от извършената справка в ТРРЮЛНЦ се установява, че същите физически лица са вписани като действителни собственици на „ЕУРА Ай Пи Пи“ АД – едноличен собственик на капитала на заявителя.

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

Заявителят „ТЕНЕВО СОЛАР ТЕХНОЛОДЖИС“ ЕАД е титуляр на лицензия № Л-783-01 от 24.10.2024 г., издадена от Комисията с Решение № Л-783 от 24.10.2024 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) „Тенево“, с обща инсталирана мощност (АС) – 213,72 MW, разположена в с. Тенево, община Тунджа, област Ямбол.

С подаденото заявление „ТЕНЕВО СОЛАР ТЕХНОЛОДЖИС“ ЕАД е поискало изменение на издадената лицензия, свързано с промени в инвестиционните намерения на дружеството, а именно – съществена промяна в част от основното оборудване и последваща промяна в етапността на проекта, което налага да се извършат промени в приложение № 1 (график за строителство на енергийния обект) и приложение № 2 (Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики) към лицензията.

С оглед на това, заявителят е представил подробна обяснителна записка с описани промени, от която е видно следното:

Промените по време на строителството касаят **Фотоволтаично поле „1“**, находящо се в ПИ 72240.23.361 и ПИ 72240.23.362 по КККР на с. Тенево, м. „Гиговата мера“, землище на с. Тенево, общ. Тунджа, обл. Ямбол и **Фотоволтаично поле „2“**, находящо се в ПИ 72240.17.56 по КККР на с. Тенево, м. „Парцелите“, землище на с. Тенево, общ. Тунджа, обл. Ямбол и са свързани с:

1) Промяна в типа, броя и габаритните размери на използваните фотоволтаични панели. В следствие на тази промяна е направена и корекция на трасето на вътрешните за имота пътища и площадки, както и корекция в етапността на проекта (запазени са броят на етапите, но е променен обхватът им);

2) Промяна на марката и модела на тракерите (устройства за следене на слънцето);

3) Промяна на броя, марката и модела на инверторите – от централен към стрингови инвертори;

4) Промяна на типа, броя и габаритните размери на комплектните трансформаторни постове (КТП).

Във връзка с изграждането на ФЕЦ „Тенево“ на дружеството са издадени две **разрешения за строеж**:

- № 271/22.08.2023 г. за Фотоволтаично поле „1“ с инсталирана мощност 221,26 MW_p, с 47 броя КТП 1x4200 kVa 0.63/33 kV – етапно изграждане, в ПИ 72240.23.361 и ПИ 72240.23.362 по КККР на с. Тенево;

- № 272/22.08.2023 г. за Фотоволтаично поле „2“ с инсталирана мощност 16,32 MW_p с, 3 броя 1x4200 kVa 0.63/33 kV в ПИ 72240.17.56 по КККР на с. Тенево.

С оглед промените по време на строителството на енергийния обект, посочените по-горе **разрешения за строеж са допълнени със следните заповеди**:

- Заповед № РД-07-0882/23.07.2024 г. на главния архитект на община Тунджа, с която е изменено наименованието на обекта в разрешение за строеж № 271/22.08.2023 г., както следва: „*Фотоволтаична електрическа централа „Тенево“ – Фотоволтаично поле № 1 с инсталирана мощност 223,3 MW_p/номинална мощност 194,4 MW с 31 броя КТП 1x6660 kVa 0,8/33 kV*“ – Строеж първа категория и е одобрено изменение в етапното строителство на обекта, а именно:

I-ви Етап: КТП-03, ФВ-масив 03 с инсталирана мощност 7,2 MW_p/номинална мощност 6,3 MW;

II-ри Етап: КТП-01, КТП-02, КТП-04, КТП-05, със съответните ФВ-масиви с №№ 01, 02, 04, 05 с инсталирана мощност 28 MW_p/номинална мощност 24,6 MW;

III-ти Етап: КТП-06, КТП-07, КТП-08, КТП-12, със съответните ФВ-масиви с №№ 06, 07, 08, 12 с инсталирана мощност 28,6 MW_p/номинална мощност 24,9 MW;

IV-ти Етап: КТП-09, КТП-10, КТП-11, КТП-13, със съответните ФВ-масиви с №№ 09, 10, 11, 13 с инсталирана мощност 28,6 MW_p/номинална мощност 25,2 MW;

V-ти Етап: КТП-14, КТП-15, КТП-16, КТП-19, със съответните ФВ-масиви с №№ 14, 15, 16, 19 с инсталирана мощност 29,3 MW_p/номинална мощност 25,2 MW;

VI-ти Етап: КТП-17, КТП-18, КТП-21, КТП-22, КТП-20 със съответните ФВ-масиви с №№ 17, 18, 21, 22 и 20 с инсталирана мощност 36,5 MW_p/номинална мощност 31,5 MW;

VII-ти Етап: КТП-23, КТП-24, КТП-25, КТП-26 и КТП-30 със съответните ФВ-масиви с №№ 23, 24, 25, 26 и 30 с инсталирана мощност 35,90 MW_p/номинална мощност 31,5 MW;

VIII-ти Етап: КТП-27, КТП-29, КТП-28, КТП-31 със съответните ФВ-масиви с №№ 27, 29, 28 и 31 с инсталирана мощност 29,2 MW_p/номинална мощност 25,2 MW.

- Заповед № РД-07-0883/23.07.2024 г. на главния архитект на община Тунджа, с която е изменено наименованието на обекта в разрешение за строеж № 272/22.08.2023 г.: „Фотоволтаична електрическа централа „Тенево“ – Фотоволтаично поле № 2 с инсталирана мощност 15,3 MW_p/номинална мощност 13,2 MW с два броя КТП 1x6660 kVa 0,8/33 kV“ – строеж първа категория.

Посочените заповеди са неразделна част от съответните разрешения за строеж.

Дружеството посочва, че изменената етапност в строителството на ФЕЦ „Тенево“ е отразена и в Допълнително споразумение № 1/21.05.2025г. към Договор за присъединяване на обект на производител на електрическа енергия към преносната електрическа мрежа № ДГ-ПР 400-2917/18.04/2024 г.

По-долу е представено подробно описание на извършените промени на техническите и технологичните характеристики на енергийния обект – ФЕЦ „Тенево“, както следва:

Фотоволтаично поле № 1

Промени във фотоволтаичните панели:

В одобрения проект е било предвидено монтирането на общо 381 483 броя ФВ-панели модел „JKM570N-72HL4-BDV“ на „JinkoSolar – „half-cut“ технология със 144 клетки (2x72). Всеки ФВ-панел е с размери 2278/1134/30 mm и единична пикова мощност 580 W_p.

Промяната се изразява в избор на друг модел ФВ-панели от друг производител, така че се увеличава изходната пикова мощност на панела на 600 W_p, което по технологични причини води и до минимално увеличаване на габаритните размери на панела. Вследствие тези промени се предвижда използването на **общо 372 164 броя ФВ-панели**.

Одобрената проектна документация предоставя възможност за избор на фотоволтаичен панел от друг производител, без необходимост от препроектиране, при условие, че избраният производител е със следните характеристики:

- Габаритни размери 2382x1134x30 mm;
- Пикова мощност, STC: -0%...+5% в сравнение с LONGi LR7-72HGD-600M
- Напрежение на отворена верига, STC: -10%...+5% в сравнение с LONGi LR7-72HGD-600M

Всички останали електрически параметри, STC: -10%...+10% в сравнение с LONGi LR7-72HGD-600M.

С оглед промяната на типа и броя ФВ-панели и ФВ-масиви, се променя и инсталираната мощност на централата, но в рамките на предоставената мощност (съгласно дефиницията по т. 26в, §1 от ДР на ЗЕ), както следва:

Параметър	По одобрен проект (по лицензия)	Изменение
Постояннотокова (DC) мощност	221,26 MW _p	223,298 MW _p
Инсталирана (AC) мощност	197,40 MW	194,40 MW
Номинално DC напрежение	1500 V	1500 V
Номинално СрН	33 kV	33 kV
Номинално НН	0,63 kV	0,8 kV

Площта, заета от ФВ-панели, е изчислена както следва:

Параметър	По одобрен проект	Изменение
ЗП по ЗУТ (площ, измерена по контура на носещата конструкция на ФВ-панели)	226 391,08 m ²	172 682,57 m ²
Брой панели	381 483 бр.	372 164 бр.

За целите на настоящата промяна се променя обхвата на всеки етап съобразно новообразуваните ФВ-масиви, както следва:

Фотоволтаично поле	Етап	Одобрена максимална номинална AC мощност, MW	Променена максимална номинална AC мощност, MW
I	1	4,2	6,3
I	2	25,2	24,6
I	3	29,4	24,9
I	4	29,4	25,2
I	5	29,4	25,2
I	6	16,8	31,5
I	7	29,4	31,5
I	8	33,6	25,2
	ОБЩО:	197,4	194,4

Промени в тракерните конструкции:

В одобрения проект се е предвиждало монтирането на общо 6 типа двуредови носещи конструкции, задвижвани от едноосови хоризонтални тракери, с производител „SOLTIGUA“.

За целите на настоящата промяна се предвижда използването на едноосова тракерна конструкция модел „ZIM Track“ на производителя „ZIMMERMAN PV TRACKER“ – готово изделие, монтирано посредством директно набиване на пилоти (крака на конструкцията) в земята. За целите на настоящата преработка са обособени три типа тракерни конструкции по отношение на броя инсталирани ФВ-панели, както следва:

а) ZIM Track 1P-78: модул „А“ с максимален наклон спрямо хоризонта $\pm 60^\circ$; вместимост – 1 ред по 78 фотоволтаични панела с 144 клетки (6x24); портретно разполагане; общо инсталирани тракери – 4 483 броя;

б) ZIM Track 1P-52: модул „Б“ с максимален наклон спрямо хоризонта $\pm 60^\circ$; вместимост – 1 ред по 52 фотоволтаични панела с 144 клетки (6x24); портретно разполагане; общо инсталирани тракери – 301 броя;

в) ZIM Track 1P-26: модул „В“ с максимален наклон спрямо хоризонта $\pm 60^\circ$; вместимост – 1 ред по 26 фотоволтаични панела с 144 клетки (6x24); портретно разполагане; общо инсталирани тракери – 263 броя.

Промяна в инверторите:

В одобрения проект се е предвиждало монтирането на общо 47 броя централни инверторно-трансформаторни станции (ИТС), модел „SC 4200 UP-US“ на производителя „SMA Solar Technology AG“ (номинална изходна мощност = 4200 kW). Те представляват готов комплектван продукт, който се състои от следните елементи:

- ФВ-инвертор;
- повишаващ трансформатор – тринамотъчен 4200 kVA 0.63/33 kV, с изолиран звезден център;
- уредба СрН;
- защитно и комутационно оборудване;

Елементите на комплектования продукт са монтирани в общ модул с размери 2780/2318/1588 мм, който се полага върху изграждан на място фундамент по конструктивен детайл.

За целите на настоящата промяна се предвижда използването на общо 648 броя стрингови инвертори модел „SUN2000-330KTL-H1“ на производителя „HUAWEI“, (номинална изходна АС мощност = 300 kW). Общо 14 314 броя ФВ-стрингове ще бъдат инсталирани в настоящия проект, всеки от които е с 26 броя последователно свързани ФВ-панели.

Промяна в повишаващите КТП:

В одобрения проект се е предвиждало монтирането на 47 броя централни ИТС, описани подробно в предходната точка.

За целите на настоящата промяна се предвижда използването на общо 31 броя повишаващи станции тип „Smart Transformer Station“ (STS), модел „JUPITER-6000K-H1“, 33/0,8/0,8 kV. Всеки КТП представлява готов окомплектован продукт, състоящ се от табла НН, повишаващ трансформатор 1x6600 kVA (тринамотъчен, маслен), уредба СрН и монофазен сух трансформатор за собствени нужди с привидна мощност 5 kVA, монтирани на една платформа с размерите на 20-футов контейнер (6058/2438/2896 mm) и тегло 22 т. Към всеки от КТП могат да се присъединят по 22 броя инвертори.

КТП се монтира чрез мобилен тежкотоварен автокран (съгласно изисквания на производителя) върху новоизградени стоманобетоннови фундаменти по конструктивен проект, с интегрирана маслосборна яма съгласно нормативните противопожарни изисквания.

Освен КТП на обекта се монтират и три броя допълнителни разпределителни уредби, които се явяват общ маневрен възел на вътрешната за имотите електроразпределителна мрежа СрН 33 kV. Всяка една от КРУ представлява готов модулен елемент с размери на 10-футов контейнер (3029/2438/2896 mm).

Фотоволтаично поле № 2

Промени във фотоволтаични панели:

В одобрения проект се е предвиждало монтирането на общо 28 134 броя ФВ-панели модел „JKM570N-72HL4-BDV“ на „JinkoSolar – „half-cut“ технология със 144 клетки (2x72). Всеки ФВ-панел е с размери 2278/1134/30 мм и единична пикова мощност 580 W_p.

Промяната се изразява в избор на друг модел ФВ-панели от друг производител, така че се увеличава изходната пикова мощност на панела на 600 W_p, което по технологични

причини води и до минимално увеличаване на габаритните размери на панела. Вследствие на тези промени се предвижда използването на **общо 25 428 броя ФВ-панели**.

Одобрената проектна документация предоставя възможност за избор на фотоволтаичен панел от друг производител, без необходимост от препроектиране, при условие, че избраният производител е със следните характеристики:

- Габаритни размери 2382x1134x30 mm;
- Пикова мощност, STC: -0%...+5% в сравнение с LONGi LR7-72HGD-600M
- Напрежение на отворена верига, STC: -10%...+5% в сравнение с LONGi LR7-72HGD-600M

Всички останали електрически параметри, STC: -10%...+10% в сравнение с LONGi LR7-72HGD-600M.

С оглед промяната на типа и броя ФВ-панели и ФВ-масиви, **се променя и инсталираната мощност на централата, но в рамките на предоставената мощност** (съгласно дефиницията по т. 26в, §1 от ДР на ЗЕ), както следва:

Параметър	По одобрен проект	Изменение
Постояннотокова (DC) мощност	16,32 MW _p	15,256 MW _p
Инсталирана (AC) мощност	12,60 MW	13,20 MW
Номинално DC напрежение	1500 V	1500 V
Номинално СрН	33 kV	33 kV
Номинално НН	0,63 kV	kV

Площта, заета от ФВ-панели, е изчислена както следва:

Параметър	По одобрен проект	Изменение
ЗП по ЗУТ (площ, измерена по контура на носещата конструкция на ФВ-панели)	16 711,57 m ²	11 725,21 m ²
Брой панели	28 134 бр.	25 428 бр.

Промени в тракерните конструкции:

В одобрения проект се е предвиждало монтирането на общо 6 типа двуредови носещи конструкции, задвижвани от едноосови хоризонтални тракери, с производител „SOLTIGUA“.

За целите на настоящата промяна се предвижда използването на едноосова тракерна конструкция модел „ZIM Track“ на производителя „ZIMMERMAN PV TRACKER“ – готово изделие, монтирано посредством директно набиване на пилоти (крака на конструкцията) в земята. За целите на настоящата преработка са обособени три типа тракерни конструкции по отношение на броя инсталирани ФВ-панели, както следва:

а) ZIM Track 1P-78: модул „А“ с максимален наклон спрямо хоризонта ±60°; вместимост – 1 ред по 78 фотоволтаични панела със 144 клетки (6x24); портретно разполагане; общо инсталирани тракери – 279 броя;

б) ZIM Track 1P-52: модул „Б“ с максимален наклон спрямо хоризонта ±60°; вместимост – 1 ред по 52 фотоволтаични панела със 144 клетки (6x24); портретно разполагане; общо инсталирани тракери – 20 броя;

в) ZIM Track 1P-26: модул „В“ с максимален наклон спрямо хоризонта ±60°; вместимост – 1 ред по 26 фотоволтаични панела със 144 клетки (6x24); портретно разполагане; общо инсталирани тракери – 101 броя.

Промяна в инверторите:

В одобрения проект се е предвиждало монтирането на общо 3 броя централни инверторно-трансформаторни станции (ИТС), модел „SC 4200 UP-US“ на производителя „SMA Solar Technology AG“ (номинална изходна мощност = 4200 kW). Те представляват готов комплектovan продукт, който се състои от следните елементи:

- ФВ-инвертор;
- повишаващ трансформатор – тринамотъчен 4200 kVA 0,63/33 kV, с изолиран звезден център;
- уредба СрН;
- защитно и комутационно оборудване;

Елементите на комплектования продукт са монтирани в общ модул с размери 2780/2318/1588 mm, който се полага върху изграждан на място фундамент по конструктивен детайл.

За целите на настоящата промяна се предвижда използването на общо 44 броя стрингови инвертори модел „SUN2000-330KTL-H1“ на производителя „HUAWEI“, (номинална изходна АС мощност = 300 kW). Общо 978 броя ФВ-стрингове ще бъдат инсталирани в настоящия проект, всеки от които е с 26 броя последователно свързани ФВ-панели.

Промяна в повишаващите КТП:

В одобрения проект се е предвиждало монтирането на 3 броя централни ИТС, описани подробно в предходната точка.

За целите на настоящата промяна се предвижда използването на общо 2 броя повишаващи трансформаторни станции тип „Smart Transformer Station“ (STS), модел „JUPITER-6000K-H1“, 33/0,8/0,8 kV. Всеки КТП представлява готов окомплектован продукт, състоящ се от табла НН, повишаващ трансформатор 1x6600 kVA (тринамотъчен, маслен), уредба СрН и монофазен сух трансформатор за собствени нужди с привидна мощност 5 kVA, монтирани на една платформа с размерите на 20-футов контейнер (6058/2438/2896 mm) и тегло 22 т. Към всеки от КТП могат да се присъединят по 22 броя инвертори.

КТП се монтира чрез мобилен тежкотоварен автокран (съгласно изисквания на производителя) върху новоизградени стоманобетоннови фундаменти по конструктивен проект, с интегрирана маслосборна яма съгласно нормативните противопожарни изисквания.

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 в частта на Приложение № 1 „График за строителство на енергийния обект“ и Приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензията.

Във връзка с поисканото изменение заявителят е представил необходимите документи, както следва:

- одобрени инвестиционни проекти по част електрическа, конструктивна и архитектурна за ФП 1 и ФП 2 – промяна по време на строителството;
- Заповед № РД-07-0882 от 23.07.2024 г. на главния архитект на община Тунджа, с която е допълнено разрешение за строеж № 271 от 22.08.2023 г. на обект с наименование: „Фотоволтаична електрическа централа „Тенево“ – Фотоволтаично поле № 1 с инсталирана мощност 221,26 MWp с 47 броя КТП (ИТС) 1x4200 kVA 0,63/33 kV“ – строежът е първа категория – етапно строителство;
- Заповед № РД-07-0883 от 23.07.2024 г. на главния архитект на община Тунджа, с която е допълнено разрешение за строеж № 272 от 22.08.2023 г. на обект с наименование:

„Фотоволтаична електрическа централа „Тенево“ – Фотоволтаично поле № 2 с инсталирана мощност 16,32 MW_p с три броя КТП (ИТС) 1x4200 kVA 0,63/33 kV“ – строежът е първа категория;

- Допълнително споразумение № 1 от 21.05.2025 г. към Договор за присъединяване № ДГ-ПР-400-2917 от 18.04.2024 г., сключено между „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД и „ТЕНЕВО СОЛАР ТЕХНОЛОДЖИС“ ЕАД, с което са изменени определени условия по договора, в т.ч. и инсталираната мощност на фотоволтаичната централа – 207,6 MW, сроковете за изграждане и въвеждане в експлоатация на ФП 1 и ФП 2 и други условия.

- Актуализирани приложения към лицензията (Приложение № 1 „График за строителство на енергийния обект“ и Приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“), така както се предлага да бъдат одобрени от Комисията.

- Допълнително споразумение № 2 от 11.06.2025 г. към Договор за присъединяване № ДГ-ПР-400-2917 от 18.04.2024 г., сключено между „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД и „ТЕНЕВО СОЛАР ТЕХНОЛОДЖИС“ ЕАД, с което е изменена т. 5.1 от договора, касаеща сроковете за изграждане и въвеждане в експлоатация на обекта, което е представено в КЕВР с писмо с вх. № Е-ЗЛР-И-91 от 17.06.2025 г.

Следва да се има предвид, че посочените в документите данни за системата за съхранение на електрическа енергия чрез батерии (ССБ) не следва да се разглеждат и одобряват от Комисията, тъй като не попадат в приложеното поле на ЗЕ относно лицензионния режим.

Поисканите от дружеството изменения на техническите и технологичните характеристики на енергийния обект чрез който ще се осъществява дейността по производство на електрическа енергия, след неговото изграждане и въвеждане в експлоатация, при условията и по реда на Закона за устройство на територията, се явяват съществени изменения на условията и по аргумент от чл. 49, ал. 3 от НЛДЕ съставляват изменение на лицензията.

В следващата таблица са представени обобщени данни за ФП 1 и ФП 2, както и общо за целия енергиен обект ФЕЦ „Тенево“, след измененията, както следва:

	Инсталирана (AC) мощност, MW	Постояннотокова (DC) мощност, MW_p
Фотоволтаично поле 1	194,4	223,3
Фотоволтаично поле 2	13,20	15,26
Общо за ФЕЦ „Тенево“:	207,6	238,56

С оглед гореизложеното, може да се посочи следното:

- инсталираната (AC) мощност на ФП 1 се променя от 197,4 MW на 194,4 MW, а постояннотоковата (DC) мощност от 221,26 MW_p на 223,3 MW_p;

- инсталираната (AC) мощност на ФП 2 се променя от 12,6 MW на 13,20 MW, а постояннотоковата (DC) мощност от 16,32 MW_p на 15,26 MW_p;

- общата инсталирана (AC) мощност на ФЕЦ „Тенево“ се променя на 207,6 MW, а постояннотоковата (DC) мощност от 237,58 MW_p на 238,56 MW_p.

С оглед описаните по-горе съществени промени по отношение на техническите и технологичните характеристики на енергийния обект, следва да се актуализира Приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към издадената на „ТЕНЕВО СОЛАР ТЕХНОЛОДЖИС“ ЕАД лицензия № Л-783-01 от 24.10.2024 г. за дейността „производство на електрическа енергия“, така както е предложено от дружеството.

С оглед промяната на сроковете за изграждане и въвеждане в експлоатация на ФП 1 и ФП 2, първоначално заявителят е представил график за строителство на енергийния обект, съобразен с условията по сключено между страните Допълнително споразумение № 1 от 21.05.2025 г. към Договор за присъединяване № ДГ-ПР-400-2917 от 18.04.2024 г. Впоследствие с писмо с вх. № Е-ЗЛР-И-91 от 17.06.2025 г. „ТЕНЕВО СОЛАР ТЕХНОЛОДЖИС“ ЕАД е представило **променен** график за строителство на енергийния обект, съгласно условията по Допълнително споразумение № 2 от 11.06.2025 г. към Договор за присъединяване № ДГ-ПР-400-2917 от 18.04.2024 г., сключено между ЕСО ЕАД и „ТЕНЕВО СОЛАР ТЕХНОЛОДЖИС“ ЕАД.

С оглед изложеното, следва да се одобри и актуализирано Приложение № 1 „График за строителство на енергийния обект“ към лицензия № Л-783-01 от 24.10.2024 г. за дейността „производство на електрическа енергия“, така както е предложено от дружеството с писмо с вх. № Е-ЗЛР-И-91 от 17.06.2025 г.

Промененият график за изграждане и въвеждане в експлоатация на ФЕЦ „Тенево“ е, както следва:

Етапи, съгласно Допълнително споразумение № 2 от 11.06.2025 г., сключено с ЕСО ЕАД	Фотоволтаично поле №	Етапи при изграждането на фотоволтаичните полета	Инсталирана (АС) мощност, MW	Краен срок за изграждане и въвеждане в експлоатация на фотоволтаичните полета
Етап 1	I	7	31,5	30.07.2025 г.
		8	25,2	
	II	-	13,2	
Етап 2	I	6	31,5	31.01.2026 г.
Етап 4	I	1	6,3	01.04.2026 г.
		5	25,2	
Етап 5	I	2	24,6	30.06.2026 г.
		3	24,9	
		4	25,2	
Обща АС мощност на ФЕЦ „Тенево“:			207,6	

Краен срок за изграждане и въвеждане в експлоатация на съоръженията за присъединяване към преносната мрежа (повишаваща подстанция СрН/400 kV, възлова станция 400 kV и електропроводни отклонения 400 kV – до **30.07.2025 г.**

Трети и шести етапи на обекта, съгласно представеното Допълнително споразумение № 2 от 11.06.2025 г. към Договор за присъединяване № ДГ-ПР-400-2917 от 18.04.2024 г., сключено между ЕСО ЕАД и „ТЕНЕВО СОЛАР ТЕХНОЛОДЖИС“ ЕАД не са посочени в таблицата по-горе, тъй като касаят изграждането и въвеждането в експлоатация съответно на етап I и на етап II на система за съхранение на електрическа енергия с батерии с обща инсталирана мощност 185 MW и с капацитет 500 MWh, която не е предмет на разглеждане на настоящото административно производство.

Финансови възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“, включително финансови аспекти, във връзка с исканите изменения:

Общо инвестиционните разходи за изграждането на ФЕЦ „Тенево“ (одобрени при издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“), са в размер на XXX хил. лв., с източници на финансиране: XXX% привлечени средства, в размер на XXX хил. лв. и XXX% собствени средства, в размер на XXX хил. лв. Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-91 от 23.05.2025 г. „ТЕНЕВО СОЛАР ТЕХНОЛОДЖИС“ ЕАД е поискало изменение на лицензия № Л-783-01 от 24.10.2024 г. за дейността „производство на електрическа енергия“, във връзка с промени в избраното оборудване на енергийния обект, като не предвижда промяна в размера на общите инвестиционни разходи и в източниците на финансиране.

В тази връзка, от производството по издаване на лицензия е видно, че собствените финансови средства, необходими за изграждане и въвеждане в експлоатация на ФЕЦ „Тенево“, са осигурени чрез вътрешно-фирмено финансиране от едноличния собственик на капитала „Еура Ай Пи Пи“ АД. По отношение на обезпечаването на привлечените средства, дружеството е сключило договори с „XXX“ и „XXX“ АГ (XXX) за предоставяне на срочни кредити на обща стойност от XXX хил. евро (XX хил. лв.), със срок на погасяване до XXX г. и кредитна линия за ДДС в размер на XXX хил. евро (XXX хил. лв.). Сключването на договорите за кредит и свързаните с тях обезпечителни сделки, са одобрени с Решение № Р-535 от 05.12.2024 г. на КЕВР. В административното производство за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие и за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подробно са разгледани параметрите и условията, при които се предоставя банковото финансиране, както и финансовите възможности на дружеството да обслужва всички задължения, включително тези към финансиращите институции.

По отношение на финансовите възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“, в административното производство по издаване на лицензия, „ТЕНЕВО СОЛАР ТЕХНОЛОДЖИС“ ЕАД е представило бизнес план за периода 2024 г. – 2028 г. и финансов модел до 2050 г. включително, отразяващи спецификите при изграждането и експлоатацията на енергийния обект. С искането за изменение на лицензия с вх. № Е-ЗЛР-И-91 от 23.05.2025 г., дружеството е посочило, че промените в оборудването на ФЕЦ „Тенево“, не засягат параметрите на одобрения с Решение № БП-21 от 24.10.2024 г. на КЕВР бизнес план и не водят до необходимостта от неговото актуализиране.

От административното производство по издаване на лицензия е видно, че дружеството прогнозира в периода 2025 г. – 2050 г. да реализира приходи от продажба на електрическа енергия в размер на XXX хил. лв., като при прогнозни разходи, възлизащи на XXX хил. лв., очакваният финансов резултат е положителен през целия период.

Следва да се има предвид, че исканите изменения на оборудването на ФЕЦ „Тенево“ ще доведат до намаление в инсталираната променливотокова мощност на енергийния обект и до промени в основните параметри на инвестиционния проект, както следва:

№	Вид	Стойности по лицензия	Изменени стойности
1.	Инсталирана мощност, MW	213,72	207,6
2.	Стойност на инвестицията, хил. лв.	XXX	XXX
2.1.	Собствени средства, хил. лв.	XXX	XXX
2.2.	Привлечени средства, хил. лв.	XXX	XXX
3.	Стойност на инвестицията за 1 MW инсталирана мощност, хил. лв.	XXX	XXX

Предвид гореизложеното, може да се направи извод, че планираните промени в оборудването на ФЕЦ „Тенево“ няма да повлияят негативно върху финансовото състояние на „ТЕНЕВО СОЛАР ТЕХНОЛОДЖИС“ ЕАД и дружеството ще разполага с финансови възможности за изграждане на енергийния обект ФЕЦ „Тенево“, с обща инсталирана мощност 207,6 MW (АС).

Информация, съдържаща се в заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-91 от 23.05.2025 г., която представлява защитена по закон информация:

„ТЕНЕВО СОЛАР ТЕХНОЛОДЖИС“ ЕАД е представило становище, че в документите, които са част от административната преписка за изменение на лицензията на дружеството, се съдържа информация, която се явява търговска тайна по смисъла на чл. 3 от Закона за защита на търговската тайна, а именно всички данни и информация относно финансови параметри, бизнес плана и финансовия модел, както и договорите за заем и индикативната оферта на банките кредитори (включително имената на банките). Дружеството посочва, че е поело ангажимент за конфиденциалност по отношение на тези данни и същите се предоставят на КЕВР само за служебно ползване при спазване на изискванията на ЗЕ, като моли тези данни да не бъдат публично оповестявани.

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 данни и информация относно финансовите параметри на проекта, бизнес плана и финансовия модел, както и договорите за заем и индикативната оферта на банките кредитори (включително имената на банките).

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.

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 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, предлагаме 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 „ТЕНЕВО СОЛАР ТЕХНОЛОДЖИС“ ЕАД;
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.