



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ
Комисия за енергийно
и водно регулиране



РЕШЕНИЕ
№ Л-902
от 02.06.2026 г.

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 02.06.2026 г., като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-67 от 03.04.2026 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Дунав Солар Планта“ ООД и събраните данни от проведеното открито заседание на 27.05.2026 г., установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-67 от 03.04.2026 г. от „Дунав Солар Планта“ 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-103 от 08.04.2026 г. на председателя на КЕВР. С писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-67#1 от 03.04.2026 г., вх. № Е-ЗЛР-Л-67#2 от 06.04.2026 г. и вх. № Е-ЗЛР-Л-67#3 от 08.05.2026 г. дружеството е представило допълнителна информация и документи.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в Доклад с вх. № Е-ДК-666 от 12.05.2026 г., приет с решение на КЕВР на закрито заседание по Протокол № 118 от 20.05.2026 г., т. 2 и публикуван в неверителен вариант на интернет страницата на Комисията. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 27.05.2026 г. е проведено открито заседание, на което дистанционно участие е взел 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) с обща инсталирана мощност 319,455 MW (AC), находяща се в землищата на с. Габаре и с. Драшан, община Бяла Слатина, област Враца.

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. „Дунав Солар Плант“ ООД е дружество с ограничена отговорност с ЕИК 206692671, 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. 1766, р-н „Витоша“, ж.к. „Малинова долина“, ул. „Донка Ушлинова“ № 2, сграда 4, ет.+1, което се установява от служебна справка за актуално състояние, извършена в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮЛНЦ) към Агенцията по вписванията.

„Дунав Солар Плант“ ООД 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.

Съгласно дружествения договор на Дружеството, приет на 29.09.2025 г., капиталът на „Дунав Солар Плант“ ООД възлиза на 9 054 082 лв. (девет милиона петдесет и четири хиляди осемдесет и два лева), равностойни на 4 629 278,62 евро (четири милиона шестстотин двадесет и девет хиляди двеста седемдесет и осем евро и шестдесет и два евроцента) и разпределен в 9 054 082 дяла.

Капиталът на Дружеството е разпределен между съдружниците, както следва:

- OMV PETROM SA („ОМВ ПЕТРОМ“ СА) – юридическо лице, учредено и съществуващо съгласно законите на Румъния, вписано под № J1997008302407, със седалище и адрес на управление: гр. Букурещ, ул. „Coraliilor“ № 22, сектор 1, комплекс „Petrom City“, област 1, Румъния, притежава 4 527 041 (четири милиона петстотин двадесет и седем хиляди четиридесет и един) дяла, представляващи 50% от капитала на Дружеството;

- Energy Power Holding GmbH („Енери Пауър Холдинг“ ГмбХ) – юридическо лице, учредено и съществуващо съгласно законите на Република Австрия, вписано под № FN524697, със седалище и адрес на управление: Schwarzenbergplatz 5/4.1, 1030 Виена, Република Австрия, притежава 4 527 041 (четири милиона петстотин двадесет и седем хиляди четиридесет и един) дяла, представляващи 50% от капитала на Дружеството.

Дружеството се управлява и представлява от Северин Стефанов Въртигов и Ангел Емилов Янков, в качеството им на управители, действащи заедно.

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

3. Съгласно чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици (ЗИФОДРЮПДРКЛТДС), в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица. По смисъла на §1, т. 2 от Допълнителната разпоредба на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „юрисдикции с преференциален данъчен режим“ са юрисдикциите по смисъла на §1, т. 64 от Допълнителните разпоредби на Закона за корпоративното подоходно облагане (ЗКПО), с изключение на Гибралтар (брит.) и държавите – страни по Споразумението за Европейското икономическо пространство. Според посочената разпоредба на ЗКПО министърът на финансите по предложение на изпълнителния директор на Националната агенция за приходите утвърждава списък на държавите/териториите – юрисдикции с преференциален данъчен режим, който се обнародва в „Държавен вестник“. В тази връзка, със Заповед № ЗМФ-33 от 13.01.2023 г., обн. ДВ, бр. 7 от 2023 г., в сила от 01.02.2023 г., министърът на финансите е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкърн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неосказващи съдействие за данъчни цели – арг. от § 1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 17.02.2026 г., публикуван е в Официален вестник на Европейския съюз, С/2026/1465 и включва юрисдикции – неосказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Гуам, Палау, Панама, Руска федерация, Търкс и Кайкос, Американски Вирджински острови, Вануату, както и Виетнам.

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 „Дунав Солар Плант“ ООД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. В тази връзка, от представените от заявителя документи и информация се установява следното: капиталът на „Дунав Солар Плант“ ООД е разпределен между ОМВ ПЕТРОМ СА, чуждестранно

юридическо лице – акционерно дружество регистрирано в Република Румъния, притежаващо 50% от капитала и Енери Пауър Холдинг Гмбх, чуждестранно юридическо лице, дружество с ограничена отговорност, регистрирано в Република Австрия, притежаващо 50% от капитала.

Капиталът на ОМВ ПЕТРОМ СА се притежава от следните акционери: ОМВ АКЦИЕНГЕЗЕЛШАФТ, чуждестранно юридическо лице – акционерно дружество регистрирано в Република Австрия, притежаващо 51,16% от капитала, държавата Румъния чрез Министерството на енергетиката, притежава 20,70% от капитала, 641 акционери – юридически лица, притежават 24,34% от капитала и 468 305 акционери – физически лица притежават 3,8% от капитала.

Акционери притежаващи капитала на ОМВ АКЦИЕНГЕЗЕЛШАФТ са: Остеррайхише Бетайлигунгс АГ, чуждестранно юридическо лице – акционерно дружество, регистрирано в Република Австрия, притежаващо 31,5% от капитала, Абу Даби Нешънъл Ойл Къмпани (АДНОК) П.Дж.С.К. – чуждестранно юридическо лице – публично акционерно дружество, регистрирано в Обединените арабски емирства, притежаващо 24,9% от капитала, 43,07% от капитала свободно се търгува на фондовата борса и 0,53% от капитала е собственост на ОМВ АКЦИЕНГЕЗЕЛШАФТ. Капиталът на Остеррайхише Бетайлигунгс АГ еднолично се притежава от Република Австрия. Капиталът на Абу Даби Нешънъл Ойл Къмпани (АДНОК) П.Дж.С.К. еднолично се притежава от Обединените арабски емирства. Представител на ОМВ АКЦИЕНГЕЗЕЛШАФТ е декларирал, че освен Остеррайхише Бетайлигунгс АГ и Абу Даби Нешънъл Ойл Къмпани (АДНОК) П.Дж.С.К. нито един друг акционер (юридическо или физическо лице) не е уведомил ОМВ АКЦИЕНГЕЗЕЛШАФТ за участие от най-малко 5% в дружеството. Едноличен собственик на капитала на Енери Пауър Холдинг Гмбх е Енери Дивелопмънт Гмбх – чуждестранно юридическо лице – дружество с ограничена отговорност регистрирано в Република Австрия. Капиталът на Енери Дивелопмънт Гмбх се разпределя между следните съдружници: Куинат Бетайлигунгсфервалтунгс Гмбх – чуждестранно юридическо лице – дружество с ограничена отговорност регистрирано в Република Австрия, притежаващо 75% от капитала и И Ди Джи Пулинг Гмбх § Ко Кг – чуждестранно юридическо лице – командитно дружество, регистрирано в Република Австрия, притежаващо 25% от капитала.

Едноличен собственик на капитала на Куинат Бетайлигунгсфервалтунгс Гмбх е Три Сийс Холдингс – чуждестранно юридическо лице, дружество с ограничена отговорност, регистрирано във Велико херцогство Люксембург. Капиталът на Три Сийс Холдингс се притежава от Три Сийс Инишиътив Инвестмънт Фонд С.А. ИДПК-РАИФ – инвестиционно дружество с променлив капитал – алтернативен инвестиционен фонд, регистриран във Велико херцогство Люксембург. Последно е инвестиционен фонд и като такъв няма лице, което да покрива изискванията за притежаване на най-малко 25% от дружествения капитал, съгласно §2, ал. 1, т. 1 от Допълнителните разпоредби на ЗМИП.

Капиталът на И Ди Джи Пулинг Гмбх § Ко Кг се притежава от Енери ГП Гмбх – чуждестранно юридическо лице – дружество с ограничена отговорност, регистрирано в Република Австрия. Капиталът на Енери ГП Гмбх е собственост на следните съдружници: Ар Пи ГЛОБАЛ Аустрия Гмбх – чуждестранно юридическо лице – дружество с ограничена отговорност, регистрирано в Република Австрия, притежаващо 99,71% от капитала и Енери Мениджмънт Гмбх – дружество с ограничена отговорност, регистрирано в Република Австрия, притежаващо 0,29% от капитала. Едноличен собственик на капитала на Ар Пи ГЛОБАЛ Аустрия Гмбх е Ар Пи Глобал Енерджи Цвай Гмбх – чуждестранно юридическо лице – дружество с ограничена отговорност, регистрирано в Република Австрия. Едноличен собственик на капитала на Ар Пи Глобал Енерджи Цвай Гмбх е Ар Пи Джи Кепитъл – чуждестранно юридическо лице – дружество с ограничена отговорност, регистрирано в Република Австрия.

С оглед на гореизложеното, тъй като не може да се установи действителният собственик на „Дунав Солар Плант“ ООД за действителен собственик се счита физическо лице, което изпълнява длъжността на висш ръководен служител. Ангел Янков и Северин Въртигов са управители на дружеството и като такива отговарят на критериите за лице изпълняващо длъжността на висш ръководен служител. Следователно се приема, че действителни собственици на „Дунав Солар Плант“ ООД са Ангел Янков и Северин Въртигов съгласно §2, ал. 5 от Допълнителните разпоредби на ЗМИП. Във връзка с горепосоченото заявителя е представил и декларация за действителните собственици.

Във връзка с гореизложеното за „Дунав Солар Плант“ 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 представената на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“, „б“, „в“ и „д“ от НЛДЕ декларация от управителите на „Дунав Солар Плант“ 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.

„Дунав Солар Плант“ ООД е поискало срокът на лицензията да бъде 30 (тридесет) години. Дружеството посочва, че предложения срок на лицензията е в съответствие с времевия ресурс на активите, използвани за производството на електрическа енергия, като това включва експлоатационния период на фотоволтаичните модули и свързаните с тях технически компоненти – съгласно приложение към заявлението и гаранция на фирмата производител, както и с оглед финансовото състояние на заявителя, за което дружеството е представило доказателство за привлечените и собствени средства.

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

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

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

Инвестиционното намерение на „Дунав Солар Планта“ ООД е за изграждане на фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 319,455 MW (AC), повишаваща подстанция 33/400 kV, разположени в землищата на с. Габаре и с. Драшан, община Бяла Слатина, област Враца и прилежащата техническа инфраструктура, осигуряваща свързаност между отделните компоненти на инвестиционното предложение, както и с преносната електрическа мрежа. В имотите ще бъдат разположени общо 631 233 броя фотоволтаични модули с обща инсталирана постояннотокова мощност 414,72 MWp (DC). Използваните модули са двулицеви, тип Jinko Solar Tiger Neo (N-type TOPCon), модел JKM655N-66QL6-BDV и JKM660N-66QL6-BDV. Модулите са свързани в стрингове от 27 модула, като конфигурацията е оптимизирана спрямо работното напрежение на инверторите (около 1000–1050 V при работни условия).

Фотоволтаичната система е проектирана с едноосни слънцеследящи конструкции (single-axis trackers) с backtracking алгоритъм, което позволява увеличение на годишното производство и намаляване на взаимните засенчвания между редовете.

Предвидените инвертори са от серията Sungrow SG510HX или еквивалентни, като в настоящата конфигурация е приета ефективна единична мощност съгласно енергийния модел, водеща до обща инверторна мощност 319 455 kW (AC). Системата за следене на мощността, интегрирана в тях контролира и следи произведената от фотоволтаичния генератор мощност и ако тя е достатъчна – инверторът започва да отдава електроенергия към мрежата. Максимално осигурената от фотоволтаичния генератор мощност, постъпваща на входа на инверторите, спрямо моментното ниво на слънчевата радиация и околна температура, се контролира и поддържа на максимално ниво в работната си точка от V-A характеристика.

Електроенергията се трансформира по следния път: DC → инвертори → 0.8–1 kV AC → 33 kV (чрез КТП) → 400 kV (чрез повишаваща подстанция) → електропреносна мрежа.

Системата включва приблизително:

- 34 броя трансформатори средно напрежение с обща мощност ~408 MVA;
- вътрешна кабелна мрежа 33 kV;
- 400 kV извод към подстанция „Мизия“.

Трансформаторните станции служат за преобразуване на електроенергията, произведена от инверторите, от НН в СрН. Трансформаторните станции представляват сглобени и предварително тествани изделия, в напълно завършен вид, оборудвани с РУ-НН, трансформаторна килия, маслен силов трансформатор, РУ-СрН, трансформатор „Собствени нужди“ и комуникационен блок.

6.2. Договор за присъединяване към електропреносната мрежа:

За присъединяването на ФЕЦ към електропреносната мрежа (400 kV), собственост на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД), дружеството е представило договор за присъединяване на обект на производител на електрическа енергия към преносната електрическа мрежа № ДГ-ПР 400-3510 от 14.02.2025 г. и допълнителни споразумения към него с № 1 от 20.08.2025 г. и № 2 от 16.01.2026 г., сключени между „Дунав Солар Планта“ ООД и ЕСО ЕАД, с които са определени правата и задълженията и необходимите условия за присъединяване на фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ), с инсталирана мощност 600 MW и несамостоятелни съоръжения за съхранение на енергия чрез батерии (НССЕБ), с мощност 300 MW (максималната отдавана мощност към преносната мрежа е 600 MW).

Съгласно условията на договора, присъединяването на обекта ще се извърши чрез проектиране, изграждане и въвеждане в експлоатация на нова повишаваща подстанция СрН/400kV, нов въздушен електропровод 400 kV от подстанция на обекта до резервно поле 400 kV „А5“ в подстанция „Мизия“, които ще са собственост на производителя, оборудване на

резервно поле 400 kV „А5“ в подстанция „Мизия“ и други съоръжения за присъединяване, подробно описани в Договора за присъединяване.

С допълнително споразумение № 2 от 16.01.2026 г. към договора за присъединяване е променена първоначално предвидената максимална инсталирана мощност на фотоволтаичната централа – от 600 MW на 617,10 MW. Сроковете и етапите за присъединяване предполагат изграждането на Енергийния обект и всички присъединителни съоръжения да се извърши в срок до 31.12.2028 г.

6.3. График за строителството на енергийния обект

„Дунав Солар Плант“ ООД е представило график на строителните дейности на ФЕЦ и съоръженията за присъединяване към електропреносната мрежа, от който е видно, че въвеждането в експлоатация на енергийния обект се очаква да бъде до месец май 2028 г. Основните дейности посочени в графика са представени по-долу, както следва:

Вид на дейността	Срок на започване	Срок на завършване
Доставка на необходимо оборудване	09.2026 г.	02.2027 г.
Изграждане на ФЕЦ	10.2026 г.	11.2027 г.
Строителство на повишаваща подстанция	10.2026 г.	11.2027 г.
Въвеждане в експлоатация	01.2028 г.	05.2028 г.

Графика за изпълнение на проекта, 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

В изпълнение на изискването на чл. 18, ал. 3, т. 2 от НЛДЕ, „Дунав Солар Плант“ ООД е представило в електронен формат генерален план от технически проект – част електрическа за изграждане на енергийния обект.

6.5. Оценка на наличния и прогнозния потенциал на ресурса

Дружеството посочва, че оценката на енергийния ресурс на обекта, съгласно извършен технически анализ, отчитат производствените характеристики на избраното оборудване, дизайн, компоненти и географски характеристики на терена, както и симулация в PV Syst среда. Прогнозата е предмет на техническа оценка от технически консултант, оценил заложените прогнози за количество на произведената електроенергия. При съответното прогнозно количество електроенергия са отчетени годишния процент деградация на компонентите и средна годишна ескалация.

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

6.6.1. От представената информация за управленската структура на заявителя е видно, че „Дунав Солар Плант“ ООД е дружество с ограничена отговорност, учредено и вписано в Търговския регистър към Агенция по вписванията на Република България, с ЕИК 206692671, със седалище и адрес на управление: гр. София, ж.к. „Малинова долина“, ул. „Донка Ушлинова“ № 2, сграда 4, ет.+1. Дружеството се представлява съвместно от управителите Северин Въртигов и Ангел Янков.

Съдружници в дружеството са OMV PETROM SA („ОМВ ПЕТРОМ“ СА) – юридическо лице, учредено и съществуващо съгласно законите на Румъния, вписано под №

J1997008302407 и Energy Power Holding GmbH („Енери Пауър Холдинг“ ГмбХ) – юридическо лице, учредено и съществуващо съгласно законите на Република Австрия, вписано под № FN524697 р.

„OMB ПЕТРОМ“ СА е водещ интегриран енергиен оператор в Югоизточна и утвърдено присъствие на регионалния енергиен пазар. Дружеството разполага със значителен инвестиционен капацитет и доказан дългосрочен опит в разработването, финансирането и управлението на мащабни енергийни проекти.

6.6.2. Данни за образованието и квалификацията на ръководния персонал на „Дунав Солар Плант“ ООД

Управители на „Дунав Солар Плант“ ООД са Северин Въртигов и Ангел Янков. Управителите носят основната отговорност за вземане на стратегически и оперативни решения, свързани с дейността на Дружеството, осъществяват връзка с административните органи по отношение на дейността на Дружеството, ръководят поддържането и развитието на дейността и осигуряват изпълнението на всички приложими нормативни изисквания и договорни задължения.

Северин Въртигов е утвърден експерт в енергийния сектор с над 15 години професионален опит във финансите, капиталовите пазари и развитието на енергийни проекти. Понастоящем заема позицията Главен търговски директор в „XXX“ ГмбХ, където отговаря за търговската стратегия на компанията, води преговори с промишлени купувачи на електроенергия и участва във финансирането и развитието на мащабни проекти за възобновяема енергия. Преди това е заемал редица висши управленски позиции, сред които финансов директор на XXX и заместник-изпълнителен директор на XXX, където има ключова роля при вземането на стратегически решения в енергийния сектор, финансовото планиране и взаимодействието с Европейската комисия по въпроси, свързани с регулациите и енергийните политики. В по-ранен етап от кариерата си развива експертиза в областта на корпоративните финанси, управлението на инвестиционни портфейли и капиталовите пазари, като успешно участва в структуриране на значими облигационни емисии и изгражда устойчиви партньорства с международни финансови институции и инвеститори.

Ангел Янков е с над 15 години опит в енергийния сектор, специализиран в природен газ и електроенергия, стратегическо развитие и управление на комплексни инфраструктурни проекти. Като мениджър за България на XXX за природен газ и електричество, той изгражда газовия бизнес на компанията в страната и реализира първото ѝ навлизане в сектора на електроенергетиката в България. Има значителен опит на високо управленско ниво, включително като член на Надзорния съвет на XXX и заместник-председател на Борда на директорите на XXX. Работил е и като съветник към министъра на енергетиката, с фокус върху стратегически политики в газовия сектор. Съчетава силен правен и бизнес бекграунд с експертиза в преговори със значими международни партньори и структуриране на енергийни проекти.

6.6.3. Данни за числеността и квалификацията на персонала, зает в упражняване на дейността

„Енери Пауър Холдинг“ ГмбХ в качеството му на собственик на част от капитала на „Дунав Солар Плант“ ООД има над XXX служители, с дългогодишен опит в сферата на енергийното право, като са участвали в многобройни проекти за изграждане на фотоволтаични, вятърни и водни електроцентрали.

Изпълнението на дейностите, свързани с експлоатацията и поддръжката на енергийния обект, е предвидено да се осигури и 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.

Към момента дружеството разполага с ръководен и административен човешки ресурс, който е ангажиран с организацията на дейностите и подготовката на изграждането на енергийния обект и разполага с необходимия опит и компетентност да извършва всички дейности, свързани с изграждането, експлоатацията и неговата поддръжка.

Въз основа на гореизложеното, може да се направи извода, че „Дунав Солар Плант“ ООД притежава материални, технически и човешки ресурси за изграждане на планирания енергиен обект фотоволтаична електрическа централа с обща инсталирана мощност 319,455 MW (AC) със 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:

„Дунав Солар Плант“ ЕООД е посочило, че общите инвестиционните разходи, предвидени за изграждането и въвеждането в експлоатация на фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност от 319,455 MW (AC) и система за съхранение на електрическа енергия (ССЕЕ) към нея, са в размер на XXX хил. евро, в т.ч.: за фотоволтаична електрическа централа – XXX хил. евро и за ССЕЕ – XXX хил. евро. Източниците на финансиране на проекта съответно са: XXX% привлечени средства в размер на XXX хил. евро и XXX% собствени средства в размер на XXX хил. евро.

Като доказателства за осигуряване на собствените финансови средства за изграждане на енергийния обект, са представени:

Протокол от решение на Общо събрание на съдружниците Energy Power Holding GmbH („Енери Пауър Холдинг“ ГмбХ) и OMV PETROM SA („ОМВ ПЕТРОМ“ СА), проведено на XXX г., на което са взети решения, относно ангажиментите за капиталово финансиране на фотоволтаична електрическа централа с мощност от 319,455 MW (AC)/414,72 MW_p (DC) и система за съхранение на електрическа енергия 300 MW/600 MWh, разположени в близост до с. Габаре и с. Драшан, общ. Бяла Слатина, както следва: Съдружниците осигуряват минимално капиталово финансиране на енергийния обект в общ размер на до XXX% от общите разходи на проекта (което минимално капиталово финансиране към датата на Общото събрание е в размер до XXX хил. евро), както и одобряват сключването на споразумения за минимално капиталово финансиране под формата на вътрешногрупови договори за заем между всеки един от съдружниците, от една страна, и „Дунав Солар Плант“ ООД, от друга страна, с цел осигуряване на финансиране на до XXX% от общите разходи на проекта (XXX хил. евро), представляващи съответната част от минималното капиталово финансиране.

В тази връзка, следва да се има предвид, че към настоящия момент, на „Дунав Солар Плант“ ООД е предоставено вътрешно фирменото финансиране от всеки от съдружниците „Енери Пауър Холдинг“ ГмбХ и „ОМВ ПЕТРОМ“ СА, както следва:

1) по Договор за заем от собственик на капитала № XXX, сключен на XXX г. между „ОМВ ПЕТРОМ“ СА и „Дунав Солар Плант“ ЕООД в размер на XXX евро, с лихвен процент, равен на сбора от XXX EURIBOR плюс надбавка от XXX% и падеж - XXX години плюс XXX, считано от датата на сключване на договора;

2) по Договор за заем от собственик на капитала № XXX, сключен на XXX г. между „Енери Пауър Холдинг“ ГмбХ и „Дунав Солар Плант“ ЕООД в размер на XXX евро, с лихвен процент, равен на сбора от XXX EURIBOR плюс надбавка от XXX% и падеж - XXX години плюс XXX, считано от датата на сключване на договора.

По отношение на обезпечаването на привлечените средства е представена индикативна оферта от „XXX“ АД с изх. № XXX от XXX г. за предоставяне на дългосрочен инвестиционен кредит и допълнителни кредитни линии на „Дунав Солар Планта“ ООД за реализиране на енергиен проект, от която е видно, че финансирането ще се извърши при следните условия:

1. Видове и размер на кредитите:

1.1. Инвестиционен кредит – в размер на до XXX хил. евро, представляващ до XXX% от общите разходи за проекта, от които:

- за изграждане на фотоволтаична електрическа централа – XXX хил. евро;
- за изграждане на ССЕС – XXX хил. евро.

1.2. Допълнителни финансираня, в общ размер на до XXX хил. евро, включващи: Механизъм на кредитиране за ДДС (XXX хил. евро), Механизъм на кредитиране за гаранция за изпълнение (XXX хил. евро) и Резервен (непоет) механизъм DSRF (до XXX хил. евро).

2. Лихвен процент на инвестиционния кредит – XXX EURIBOR плюс надбавка от XXX%.

3. Срок на усвояване на инвестиционния кредит: до XXX месеца.

4. Срок на погасяване на инвестиционния кредит: XXX години, считано от датата на въвеждане в експлоатация на фотоволтаичната електрическа централа; XXX години, считано от датата на въвеждане в експлоатация на ССЕС.

5. Обезпечения: наред с други, залог на търговско предприятие, залог върху дялове, сметки, вземания и други активи.

7.2. Финансови резултати от дейността на „Дунав Солар Планта“ ООД:

В съответствие с изискванията на чл. 11, ал. 2, т. 4 от НЛДЕ, „Дунав Солар Планта“ ООД е представило одитирани годишни финансови отчети за 2022 г., 2023 г. и 2024 г., както и неодитиран годишен финансов отчет за 2025 г., от които е видно, че от осъществяване на дейността дружеството реализира:

- за 2022 г. – загуба в размер на 208 хил. евро;
- за 2023 г. – загуба в размер на 405 хил. евро;
- за 2024 г. – загуба в размер на 349 хил. евро;
- за 2025 г. - загуба в размер на 1 110 хил. евро.

Финансовите резултати за посочените периоди са отрицателни поради факта, че дружеството не е осъществявало производствена дейност, а единствено мероприятия, свързани с проектирането и изграждането на енергийния обект. Следва да се отбележи, че дружеството е регистрирано през месец Октомври 2021 г. като еднолично дружество с ограничена отговорност (ЕООД). От допълнително направена служебна справка в ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията се установява, че на 03.10.2025 г. правната форма на заявителя е променена от еднолично дружество с ограничена отговорност (ЕООД) на дружество с ограничена отговорност (ООД).

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

„Дунав Солар Планта“ ООД е предоставило финансов модел за периода 2025 г. – 2067 г., от който е видно, че първите XXX години са предвидени за изграждане на енергийния обект. С оглед установяване на финансовите възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“, включително за изграждането на енергийния обект, са анализирани прогнозните данни във финансовия модел за периода 2025 г. – 2052 г. Те са изготвени при следните допускания и параметри:

- годишното производство на електрическа енергия в годината на въвеждане в експлоатация на енергийния обект (2028 г.) е в размер на XXX MWh. Общо произведената електрическа енергия за периода 2028 г. – 2052 г. възлиза на XXX MWh, при деградация от

XXX% през първата година и XXX% всяка следваща година. Очакванията на дружеството са през първата година от въвеждане в експлоатация на енергийния обект произведените количества електрическа енергия да бъдат реализирани по два начина: чрез двустранни договори за изкупуване на електрическа енергия от индустриални потребители (XXX% от произведеното количество) и чрез продажба на електроенергия на „Българската независима енергийна борса“ ЕАД (XXX% от произведеното количество). В периода от 2029 г. до 2038 г. включително, прогнозите са XXX% от произведеното количество да се реализира по силата на двустранни договори за изкупуване на електрическа енергия. В периода от 2039 г. – 2052 г. продажбите ще се осъществяват единствено чрез „Българската независима енергийна борса“ ЕАД;

- прогнозните цени, по които дружеството очаква да продава произвежданата електрическа енергия в периода от 2028 г. – до 2038 г. по силата на два двустранни договори за изкупуване на енергия, с цени съответно от XXX евро/MWh и от XXX евро/MWh; прогнозните цени на свободен пазар варират от XXX евро/MWh през 2028 г. до XXX евро/MWh през 2052 г. Дружеството посочва, че прогнозите са направени посредством успореден анализ на цените на електрическата енергия от международни технически консултанти (BARINGA, AFRY) и след проведени преговори за сключване на договори за продажба с индустриални потребители за период от над XXX години;

- очакваните разходи са свързани основно с оперативни разходи за експлоатация на енергийния обект, в т.ч. разходи за достъп и балансиране, разходи за поддръжка и управление, застраховки, други разходи, дължими съгласно приложимата законодателна уредба, но също така разходи за амортизация на активите и финансови разходи, свързани с външното финансиране.

Основните параметри на инвестиционния проект са представени в следващата таблица:

№	ВИД	Стойности:
1.	Инсталирана мощност – соларен парк	319,455 MW
2.	Стойност на инвестицията, в т.ч.:	XXX хил. евро
2.1.	Стойност на инвестиция – соларен парк	XXX хил. евро
2.2.	Стойност на инвестиция – батерия	XXX хил. евро
2.3.	Собствени средства	XXX хил. евро
2.4.	Привлечени средства	XXX хил. евро
3.	Стойност на инвестицията за 1 MW инсталирана мощност – соларен парк	XXX хил. евро

При така заложените параметри и допускания, за периода 2028 г. – 2052 г. дружеството предвижда да реализира приходи от продажба на електрическа енергия, в т.ч. и чрез системата за съхранение на електрическа енергия, в общ размер на XXX хил. евро. Прогнозните разходи възлизат на XXX хил. евро, като очакванията на дружеството са да реализира нетна печалба в размер на XXX хил. евро общо за разглеждания период.

В представения от дружеството прогнозен паричен поток са включени и плащанията на главница и лихви за периода от XXX г. – XXX г., отразяващи периода на обслужване на привлечените средства, осигурени по силата на договор за кредит с финансираща институция. 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.

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

- Нетна настояща стойност (NPV): от XXX хил. евро до XXX хил. евро;
- Вътрешна норма на възвръщаемост (IRR): от XXX% до XXX%.

Посочените стойности определят проекта, като ефективен, тъй като изчислената нетна настояща стойност (NPV) е положителна величина, варираща в диапазона от XXX хил. евро при норма на възвръщаемост (IRR) от XXX% и XXX хил. евро при норма на възвръщаемост от XXX%.

Предвид гореизложеното, Комисията счита, че проектът за изграждане на енергийния обект на „Дунав Солар Плант“ ООД е финансово ефективен и заявителят е осигурил необходимото финансиране за изграждане на фотоволтаична електрическа централа с обща инсталирана мощност 319,455 MW (AC).

8. В допълнение към горното, „Дунав Солар Плант“ ООД е представило следната информация относно наличието на вещни права:

Фотоволтаичната централа ще бъде разположена в поземлени имоти в землищата на с. Габаре и с. Драшан, общ. Бяла Слатина. Общата площ на имотите, предвидени за изграждането на централата, е 4090 дка. В поземлен имот с идентификатор 14012.141.7 по КККР на с. Габаре, общ. Бяла Слатина ще бъде разположена нова повишаваща подстанция 33/400 kV за присъединяване към електропреносната мрежа на ниво 400 kV. Площта на имота, предвиден за изграждане на подстанцията, е 40 000 кв.м.

С Договор за учредяване на право на строеж върху недвижими имоти № 3247 от 30.12.2022 г., вписан в Служба по вписванията–Бяла Слатина под № 181, том 17, книга Прехвърляния, вх. № 5196, Община Бяла Слатина е учредила в полза на Дружеството безсрочно и възмездно право на строеж, на основание чл. 37, ал. 4, т. 4 от Закона за общинската собственост във вр. с чл. 62, ал. 2 от Закона за енергетиката – без търг или конкурс, както следва:

- За изграждане на фотоволтаична електроцентрала в следните имоти с идентификатори 14012.137.9, 14012.141.14, 14012.143.7, 14012.142.1, 14012.144.12, 14012.141.9 по КККР на с. Габаре, общ. Бяла Слатина и 23618.59.9 и 23618.62.5 по КККР на с. Драшан, общ. Бяла Слатина. Терените са с площ от общо 3730 дка.

- За изграждане на електрическа повишаваща подстанция и система за съхранение на електрическа енергия в имот с идентификатор 14012.141.7 по КККР на с. Габаре, общ. Бяла Слатина с площ от 40 дка.

С Договор за учредяване на право на строеж върху недвижими имоти № 3451 от 07.11.2024 г., вписан в Служба по вписванията – Бяла Слатина под № 5, том 8, книга Прехвърляния, вх. № 2758, Община Бяла Слатина е учредила в полза на Дружеството безсрочно и възмездно право на строеж, на основание чл. 37, ал. 4, т. 4 от Закона за общинската собственост във вр. с чл. 62, ал. 2 от Закона за енергетиката – без търг или конкурс, както следва:

- За изграждане на фотоволтаична електроцентрала в следните имоти с идентификатори 14012.129.11, 14012.129.12, 14012.129.13, 14012.129.15, 14012.129.16, 14012.129.25 по КККР на с. Габаре, общ. Бяла Слатина и 23618.51.2, 23618.50.5, 23618.50.9, 23618.56.2 и 23618.58.9 по КККР на с. Драшан, общ. Бяла Слатина. Терените са с площ от общо 496 дка.

С Договор за учредяване на право на строеж върху недвижими имоти № 3460 от 12.12.2024 г., вписан в Служба по вписванията – Бяла Слатина под № 5, том 8, книга Прехвърляния, вх. № 2758, Община Бяла Слатина е учредила в полза на Дружеството безсрочно и възмездно право на строеж, на основание чл. 37, ал. 4, т. 4 от Закона за общинската собственост във вр. с чл. 62, ал. 2 от Закона за енергетиката – без търг или конкурс, както следва:

- За изграждане на фотоволтаична електроцентрала в следните имоти с идентификатори 14012.143.1, 14012.143.4, 14012.143.389, 14012.129.18, 14012.129.21, 14012.129.20, 14012.130.133, 14012.130.135, 14012.130.4, 14012.130.7, 14012.131.8, 14012.140.5, 14012.140.6, 14012.100.536 по КККР на с. Габаре, общ. Бяла Слатина и 23618.19.8, 23618.23.16, 23618.23.19, 23618.25.5 и 23618.25.8 по КККР на с. Драшан, общ. Бяла Слатина. Терените са с площ от общо 516 дка.

- За изграждане на система за съхранение на електрическа енергия в следните имоти с идентификатори 14012.141.4 и 14012.97.11 по КККР на с. Габаре, общ. Бяла Слатина. Терените са с площ от 7.6 дка.

Въз основа на учреденото право на строеж, „Дунав Солар Планта“ ООД има право да построи централата, системата за съхранение на електрическа енергия и подстанцията и да придобие собствеността върху тях.

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

Във връзка с реализиране на инвестиционното намерение, „Дунав Солар Планта“ ООД е уведомило компетентните териториални органи по опазване на околната среда, а именно Регионална инспекция по околна среда и води – Враца. Проведени са приложимите процедури по Закона за опазване на околната среда (ЗООС) и Закона за биологичното разнообразие (ЗБР). С Решение № ВР-22-ПР/2022г. от 09.05.2022 г., Решение № ВР-76-ПР/2023г. от 15.12.2023 г. и Решение № ВР-21-ПР-2024 от 13.05.2024 г. на директора на РИОСВ – Враца е определено да не се извършва оценка на въздействието върху околната среда за инвестиционно предложение за изграждане на ФВЕЦ за производство на електрическа енергия, електропроводи средно и ниско напрежение, оптични кабели, заземителни инсталации, система за съхранение на електрическа енергия и на прилежаща техническа инфраструктура за присъединяване на ФВЕЦ към електропреносната мрежа високо напрежение на територията на Община Бяла Слатина, което няма вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху природни местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване в защитени зони.

Във връзка с изграждането на въздушния електропровод високо напрежение 400 kV, служещ за присъединяването на Енергийния обект към електропреносната мрежа на страната е проведена процедура по оценка на въздействието върху околната среда. Процедурата е завършила с Решение № 1-1/2024 г. по оценка на въздействието върху околната среда, издадено от министъра на околната среда и водите, с което е одобрено осъществяването на инвестиционното предложение за изграждане на въздушния електропровод 400 kV.

Предвид изложеното, заявителят е представил следните документи:

- Писмо с изх. № ОВОС-ЕО-357-(33) от 10.05.2022 г. на Регионална инспекция по околната среда и водите – гр. Враца към Министерство на околната среда и водите (МОСВ) с приложено Решение № ВР-22-ПР/2022 г. от 09.05.2022 г. за преценяване на необходимостта от извършване на оценка на въздействието върху околната среда за инвестиционно предложение за изграждане на фотоволтаична електроцентрала с индикативна инсталирана мощност до 450 MW и на прилежащата техническа инфраструктура за присъединяване ФЕЦ към електропреносната мрежа високо напрежение на територията на община Бяла Слатина.

- Писмо с изх. № 10-31-1 от 04.04.2022 г. на Регионална здравна инспекция – гр. Враца към Министерство на здравеопазването (МЗ) с изразено становище съгласно чл. 7, ал. 2, т. 2 от Наредбата за условията и реда за извършване на ОВОС за инвестиционно предложение за изграждане на фотоволтаична електроцентрала с индикативна инсталирана мощност до 450 MW и на прилежащата техническа инфраструктура за присъединяване ФЕЦ към електропреносната мрежа високо напрежение на територията на община Бяла Слатина.

- Писмо с изх. № ПУ-01-980-(6) от 07.04.2022 г. на Басейнова дирекция „Дунавски район“ към Министерство на околната среда и водите (МОСВ) с изразено становище съгласно чл. 7, ал. 2, т. 4 от Наредбата за условията и реда за извършване на ОВОС за инвестиционно предложение за изграждане на фотоволтаична електроцентрала с индикативна инсталирана мощност до 450 MW и на прилежащата техническа инфраструктура за присъединяване ФЕЦ към електропреносната мрежа високо напрежение на територията на община Бяла Слатина.

- Писмо с изх. № ОВОС-ЕО-357-(40) от 28.07.2022 г. на Регионална инспекция по околната среда и водите – гр. Враца към МОСВ относно промяна в кадастралните номера на имотите, изцяло в териториалния обхват на инвестиционно предложение, за което има издадено от директора на РИОСВ – Враца Решение № ВР-22-ПР/2022 г. от 09.05.2022 г.

- Писмо с изх. № ОВОС-ЕО-357-49 от 31.01.2024 г. на Регионална инспекция по околната среда и водите – гр. Враца към МОСВ относно Решение № ВР-22-ПР/2022 г. от 09.05.2022 г. от директора на РИОСВ – Враца за преценяване на необходимостта от извършване на оценка въздействието върху околната среда за инвестиционно предложение за изграждане на фотоволтаична електроцентрала с индикативна инсталирана мощност до 450 MW и на прилежащата техническа инфраструктура за присъединяване ФЕЦ към електропреносната мрежа високо напрежение на територията на община Бяла Слатина. С писмото РИОСВ – Враца потвърждава, че за одобряването на ПУП-ПРЗ е достатъчно издаденото Решение № ВР-22-ПР/2022 г. от 09.05.2022 г. и не е необходимо извършването на екологична оценка или преценяване на необходимостта от извършването ѝ.

- Писмо с изх. № ОВОС-ЕО-357-(43) от 09.01.2024 г. на Регионална инспекция по околната среда и водите – гр. Враца към МОСВ относно влизане в сила на Решение № ВР-22-ПР/2022 г. от 09.05.2022 г. от директора на РИОСВ – Враца за преценяване на необходимостта от извършване на оценка въздействието върху околната среда за инвестиционно предложение за изграждане на фотоволтаична електроцентрала с индикативна инсталирана мощност до 450 MW и на прилежащата техническа инфраструктура за присъединяване ФЕЦ към електропреносната мрежа високо напрежение на територията на община Бяла Слатина.

- Писмо с изх. № ОВОС-ЕО-163-1 от 19.05.2023 г. на Регионална инспекция по околната среда и водите – гр. Враца към МОСВ относно уведомление за инвестиционно предложение за изграждане на кабелни линии 33 kV (подземни електропроводи – средно напрежение, оптични кабели и заземяващо оборудване), за присъединяване на фотоволтаична електроцентрала с индикативна инсталирана мощност до 450 MW, която ще бъде изградена в поземлени имоти в землището на с. Драшан, общ. Бяла Слатина към подстанция от повишаващ вид, която ще бъде изградена в ПИ в землището на с. Габаре, общ. Бяла Слатина. С писмото е изразено становище, че не е необходимо провеждане на процедура по екологична оценка по реда на Глава втора от Наредбата за ОС.

- Писмо с изх. № ОВОС-ЕО-163-(3) от 29.11.2024 г. на Регионална инспекция по околната среда и водите – гр. Враца към МОСВ с изразено становище, че за инвестиционното предложение не е необходимо провеждане на процедура по екологична оценка по реда на Глава втора от Наредбата за ОС.

- Писмо с изх. № ОВОС-ЕО-327-(1) от 12.09.2022 г. на Регионална инспекция по околната среда и водите – гр. Враца към МОСВ относно допълнение/изменение на параметрите на инвестиционното предложение.

В писмото е посочено, че не са налични основания посоченото допълнение, свързано с инвестиционното предложение, да се счита за изменение по смисъла на чл. 93, ал. 1, т. 2 от ЗООС, което може да доведе до значително въздействие върху околната среда, поради което не се налага провеждане на процедура по реда на Глава шеста от ЗООС, в т.ч. и процедура по оценка за съвместимостта.

- Решение № ВР-76-ПР/2023 г. от 15.12.2023 г., издадено от директора на Регионална инспекция по околната среда и водите – гр. Враца към МОСВ за преценяване на необходимостта от извършване на оценка въздействието върху околната среда за инвестиционно предложение за изграждане на фотоволтаична електроцентрала, електропроводи средно и ниско напрежение, оптични кабели, заземителни инсталации, система за съхранение на електрическа енергия и на прилежащата техническа инфраструктура за присъединяване ФЕЦ към електропреносната мрежа високо напрежение на територията на община Бяла Слатина. С решението се разпорежда да не се извършва оценка на въздействието върху околната среда за инвестиционното предложение, което няма вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху природни местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване в защитени зони, като са изложени съответните мотиви.

- Писмо с изх. № ОВОС-ЕО-74-15 от 13.05.2024 г. на Регионална инспекция по околната среда и водите – гр. Враца към МОСВ с приложено Решение № ВР-21-ПР/2024 г. от 13.05.2024 г. за преценяване на необходимостта от извършване на оценка въздействието върху околната среда за инвестиционно предложение за изграждане на фотоволтаична електроцентрала, електропроводи средно и ниско напрежение, оптични кабели, заземителни инсталации, система за съхранение на електрическа енергия и на прилежащата техническа инфраструктура за присъединяване ФЕЦ към електропреносната мрежа високо напрежение на територията на община Бяла Слатина.

С решението се разпорежда да не се извършва оценка на въздействието върху околната среда за инвестиционното предложение, което няма вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху природни местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване в защитени зони, като са изложени съответните мотиви.

- Писмо с изх. № 10-24-1 от 18.04.2024 г. на Регионална здравна инспекция – гр. Враца към МЗ с изразено становище за приемане на инвестиционно предложение за изграждане на фотоволтаична електроцентрала, електропроводи средно и ниско напрежение, оптични кабели, заземителни инсталации, система за съхранение на електрическа енергия и на прилежащата техническа инфраструктура за присъединяване ФЕЦ към електропреносната мрежа високо напрежение на територията на община Бяла Слатина.

- Писмо с рег. № към ОВОС-ЕО-74-(19) от 04.06.2024 г. на Регионална инспекция по околната среда и водите – гр. Враца към МОСВ относно влизане в сила на Решение № ВР-21-ПР/2024 г. от 13.05.2024 г. от директора на РИОСВ – Враца за преценяване на необходимостта от извършване на оценка въздействието върху околната среда за инвестиционно предложение за изграждане на фотоволтаична електроцентрала, електропроводи средно и ниско напрежение, оптични кабели, заземителни инсталации, система за съхранение на електрическа енергия и на прилежащата техническа инфраструктура за присъединяване ФЕЦ към електропреносната мрежа високо напрежение на територията на община Бяла Слатина.

- Писмо с изх. № ОВОС-ЕО-364-18 от 31.01.2024 г. на Регионална инспекция по околната среда и водите – гр. Враца към МОСВ относно Решение № ВР-76-ПР/2023 г. от 15.12.2023 г. от директора на РИОСВ – Враца за преценяване на необходимостта от извършване на оценка въздействието върху околната среда за инвестиционно предложение за изграждане на фотоволтаична електроцентрала, електропроводи средно и ниско напрежение, оптични кабели, заземителни инсталации, система за съхранение на електрическа енергия и на прилежащата техническа инфраструктура за присъединяване ФЕЦ към електропреносната мрежа високо напрежение на територията на община Бяла Слатина.

С писмото РИОСВ – Враца потвърждава, че за одобряването на ПУП-ПРЗ е достатъчно издаденото Решение № ВР-76-ПР/2023 г. от 15.12.2023 г. и не е необходимо извършването на екологична оценка или преценяване на необходимостта от извършването ѝ.

- Писмо с рег. № към ОВОС-ЕО-74-(22) от 15.07.2024 г. на Регионална инспекция по околната среда и водите – гр. Враца към МОСВ относно Решение № ВР-21-ПР/2024 г. от 13.05.2024 г. от директора на РИОСВ – Враца за преценяване на необходимостта от извършване на оценка въздействието върху околната среда за инвестиционно предложение за изграждане на фотоволтаична електроцентрала, електропроводи средно и ниско напрежение, оптични кабели, заземителни инсталации, система за съхранение на електрическа енергия и на прилежащата техническа инфраструктура за присъединяване ФЕЦ към електропреносната мрежа високо напрежение на територията на община Бяла Слатина.

С писмото РИОСВ – Враца потвърждава, че за одобряването на ПУП-ПРЗ е достатъчно издаденото Решение № ВР-21-ПР/2024 г. от 13.05.2024 г. и не е необходимо извършването на екологична оценка или преценяване на необходимостта от извършването ѝ.

- Писмо с изх. № ОВОС-ЕО-364-20 от 15.03.2024 г. на Регионална инспекция по околната среда и водите – гр. Враца към МОСВ относно влизане в сила на Решение № ВР-76-ПР/2023 г. от 15.12.2023 г. от директора на РИОСВ – Враца за преценяване на необходимостта от извършване на оценка въздействието върху околната среда за инвестиционно предложение за изграждане на фотоволтаична електроцентрала, електропроводи средно и ниско напрежение, оптични кабели, заземителни инсталации, система за съхранение на електрическа енергия и на прилежащата техническа инфраструктура за присъединяване ФЕЦ към електропреносната мрежа високо напрежение на територията на община Бяла Слатина.

- Писмо с рег. № към ОВОС-ЕО-364-(24) от 11.10.2024 г. на Регионална инспекция по околната среда и водите – гр. Враца към МОСВ относно Решение № ВР-76-ПР/2023 г. от 15.12.2023 г. от директора на РИОСВ – Враца за преценяване на необходимостта от извършване на оценка въздействието върху околната среда за инвестиционно предложение за изграждане на фотоволтаична електроцентрала, електропроводи средно и ниско напрежение, оптични кабели, заземителни инсталации, система за съхранение на електрическа енергия и на прилежащата техническа инфраструктура за присъединяване ФЕЦ към електропреносната мрежа високо напрежение на територията на община Бяла Слатина. В писмото е посочено, че по отношение на инвестиционното намерение за прокарване на електропроводи за средно и ниско напрежение, оптични кабели и заземителни инсталации, е проведена приложимата процедура по реда на глава шеста от ЗООС и не се налага извършване на отделна процедура по екологична оценка или преценяване на необходимостта от екологична оценка за подробен устройствен план – парцеларен план, който е необходим за реализиране на инвестиционното намерение.

- Писмо с рег. № към ОВОС-ЕО-364-(23) от 11.10.2024 г. на Регионална инспекция по околната среда и водите – гр. Враца към МОСВ относно Решение № ВР-21-ПР/2024 г. от 13.05.2023 г. от директора на РИОСВ – Враца за преценяване на необходимостта от извършване на оценка въздействието върху околната среда за инвестиционно предложение за изграждане на фотоволтаична електроцентрала, електропроводи средно и ниско напрежение, оптични кабели, заземителни инсталации, система за съхранение на електрическа енергия и на прилежащата техническа инфраструктура за присъединяване ФЕЦ към електропреносната мрежа високо напрежение на територията на община Бяла Слатина. В писмото е посочено, че по отношение на инвестиционното намерение за прокарване на електропроводи за средно и ниско напрежение, оптични кабели и заземителни инсталации, е проведена приложимата процедура и не се налага извършване на отделна процедура по екологична оценка или преценяване на необходимостта от екологична оценка за подробен устройствен план – парцеларен план, който е необходим за реализиране на инвестиционното намерение.

- Писмо с рег. № към ОВОС-ЕО-327-(1) от 30.09.2024 г. на Регионална инспекция по околната среда и водите – гр. Враца към МОСВ относно допълнение/изменение на

параметрите на инвестиционното предложение, за което има издадено от директора на РИОСВ-Враца Решение № ВР-22-ПР/2022 г. от 09.05.2022 г.

В писмото е посочено, че не са налични основания посоченото допълнение, свързано с инвестиционното предложение, да се счита за изменение по смисъла на чл. 93, ал. 1, т. 2 от ЗООС, което може да доведе до значително въздействие върху околната среда, поради което не се налага провеждане на процедура по реда на Глава шеста от ЗООС, в т.ч. и процедура по оценка за съвместимостта.

- Писмо с изх. № ОВОС-13 от 19.05.2023 г. на МОСВ относно изменение на инвестиционно предложение за изграждане на нова въздушна линия (ВЛ) 400 kV за присъединяване на ФЕЦ „Габаре“ към преносната електрическа мрежа (ПЕМ) 400 kV по Вариант 1 (червен вариант). В писмото е посочено, че не е необходимо провеждане на процедура по реда на Глава втора от Наредбата за ОС.

- Писмо с изх. № ОВОС-13 от 25.07.2024 г. на МОСВ относно инвестиционно предложение за изграждане на нова въздушна линия (ВЛ) 400 kV за присъединяване на ФЕЦ „Габаре“ към преносната електрическа мрежа (ПЕМ) 400 kV. В писмото е посочено, че може да се счете, че Решение по ОВОС № 1-1/2024 г. на министъра на околната среда и водите за инвестиционно предложение за изграждане на нова въздушна линия (ВЛ) 400 kV за присъединяване на ФЕЦ „Габаре“ към преносната електрическа мрежа (ПЕМ) 400 kV по Вариант 1 (червен вариант) е влязло в сила.

- Писмо с изх. № ОВОС-13 от 22.06.2024 г. на МОСВ относно инвестиционно предложение за изграждане на нова въздушна линия (ВЛ) 400 kV за присъединяване на ФЕЦ „Габаре“ към преносната електрическа мрежа (ПЕМ) 400 kV, с приложено Решение по ОВОС № 1-1/2024 г. на министъра на околната среда и водите за инвестиционно предложение за изграждане на нова въздушна линия (ВЛ) 400 kV за присъединяване на ФЕЦ „Габаре“ към преносната електрическа мрежа (ПЕМ) 400 kV по Вариант 1 (червен вариант).

- Писмо с изх. № ОВОС-13 от 19.05.2023 г. на МОСВ относно инвестиционно предложение за изграждане на нова въздушна линия (ВЛ) 400 kV за присъединяване на ФЕЦ „Габаре“ към преносната електрическа мрежа (ПЕМ) 400 kV.

В писмото е посочено, че реализацията на инвестиционния проект има вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху природни местообитания, популации и местообитания на видове, включително птици, предмет на опазване в цитираните защитени зони, като са изложени съответните мотиви за това. В тази връзка са дадени указания в доклада по ОВОС като отделно приложение да се включи Доклад за оценка за степента на въздействие на инвестиционното предложение върху защитените зони.

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 „Дунав Солар Планта“ ООД с ЕИК 206692671, със седалище и адрес на управление: Република България, област София, община Столична, гр. София, п. к. 1766, р-н „Витоша“, ж.к. „Малинова долина“, ул. „Донка Ушлинова“ № 2, сграда 4, ет.+1, ЛИЦЕНЗИЯ № Л-902-01 от 02.06.2026 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 инсталирана мощност

319,455 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-902-01 от 02.06.2026 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-902-01 от 02.06.2026 г., приложение и неразделна част от това решение.

Решението подлежи на обжалване в 14 (четирнадесет) дневен срок пред Административен съд – София - град.

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

X

Пламен Младеновски
Председател на КЕВР

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

X

Росица Тоткова
Главен секретар на КЕВР