

**РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ**Комисия за енергийно
и водно регулиране

ПРОТОКОЛ

№ 132**София, 02.06.2026 година**

Днес, 02.06.2026 г. от 10:05 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в пълен състав, ръководено от председателя Пламен Младеновски.

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

На заседанието присъстваха Б. Паунов – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, Е. Маринова – директор на дирекция „Правна“, М. Димитров - директор на дирекция „Природен газ“, Р. Тахир – началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“ и М. Трифонов – началник на отдел „Цени и лицензии: електрически мрежи, търговия и пазари“ в КЕВР.

На основание чл. 33, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация Т. Ерменков направи предложение за включване на допълнителна точка четвърта в дневния, а именно:

т. 4. Доклад с вх. № Е-ДК-805 от 01.06.2026 г. и становище относно писмо с вх. № Е-12-00-118 от 15.05.2026 г. от Регулаторният орган за енергетика, отпадъци и води на Р Гърция с искане на становище относно отстъпките, множителите и сезонните коефициенти за определяне на тарифите за пренос на природен газ за газова година 2026/2027.

Председателят подложи на гласуване предложението на Т. Ерменков за включване на нова т.4 в дневния ред.

Предложението е прието с пет гласа „за“ (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Таско Ерменков - за), от които два гласа (Благой Голубарев и Таско Ерменков) на членове на Комисията със стаж в енергетиката и два гласа (Александра Богословска и Димитър Кочков) на членове на Комисията със стаж във Вик сектора.

Председателят установи, че няма възражения по проекта за дневен ред и няма други предложения, както и няма правни пречки за провеждане на заседанието, което протече при следния

ДНЕВЕН РЕД:

1. Проект на решение относно 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.

Работна група: Боян Паунов, Елена Маринова, Владимир Петров,

Цветелина Пешева, Десислава Сиракова,
Радостина Методиева и Теодор Хиков

2. Проект на Решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-76 от 22.04.2026 г. на „ПАУЪР СМАРТ ТРЕЙДИНГ“ ЕООД, за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

Работна група: Боян Паунов, Елена Маринова, Милен Трифонов,
Вера Михайлова, Цветислава Миланова, Рали Манчев,
Радостина Методиева, Теодора Бельова

3. Проект на Решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-82 от 28.04.2026 г. на „ГРИЙН ЕНЕРДЖИ ТРЕЙД“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

Работна група: Боян Паунов, Елена Маринова, Милен Трифонов,
Вера Михайлова, Ваня Караджова, Рали Манчев,
Радостина Методиева, Теодора Бельова.

4. Доклад с вх. № Е-ДК-805 от 01.06.2026 г. и становище относно писмо с вх. № Е-12-00-118 от 15.05.2026 г. от Регулаторният орган за енергетика, отпадъци и води на Р Гърция с искане на становище относно отстъпките, множителите и сезонните коефициенти за определяне на тарифите за пренос на природен газ за газова година 2026/2027.

Работна група: Милен Димитров, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Любослава
Джоргова, Рая Радева, Теодор Хиков

По т.1. Комисията, 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. „Coralilor“ № 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;

- Eneury 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, неоказващи съдействие за данъчни цели – арг. от § 1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 17.02.2026 г., публикуван е в Официален вестник на Европейския съюз, С/2026/1465 и включва юрисдикции – неоказващи 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 Инишиатив 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 Плант“ 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 постояннокова 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 Плант“ 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 Enery Power Holding GmbH („Енери Пауър Холдинг“ ГмбХ) – юридическо лице, учредено и съществуващо съгласно законите на Република Австрия, вписано под № FN524697 р.

„ОМВ 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 енергийният 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 Плат“ 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 Плат“ 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 Плат“ 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 Плат“ 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 Плат“ 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 ССЕЕ – 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 ССЕЕ.

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 Плант“ ООД:

В съответствие с изискванията на чл. 11, ал. 2, т. 4 от НЛДЕ, „Дунав Солар Плант“ 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 Плант“ 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 Плант“ 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 Плант“ 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.

Изказвания по т.1.:

Докладва Б. Паунов. Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад от 12.05.2026 г., приет с решение на КЕВР на закрито заседание на 20.05.2026 г., а 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.

Б. Паунов прочете диспозитива на проекта на решение:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

1. ИЗДАВА на „Дунав Солар Планта“ ООД, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София,

ЛИЦЕНЗИЯ за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 25 (двадесет и пет) години, който срок започва да тече от датата на решението на КЕВР за разрешаване започване осъществяването на лицензионната дейност, чрез енергиен обект с 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 лицензията, приложение и неразделна част от това решение;

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

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

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

1. ИЗДАВА на „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.

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

Решението е взето с **пет гласа „за“** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Таско Ерменков - за), от

които два гласа (Благой Голубарев и Таско Ерменков) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.2. Комисията, като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-687 от 14.05.2026 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-76 от 22.04.2026 г. на „ПАУЪР СМАРТ ТРЕЙДИНГ“ ЕООД, за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, както и събраните данни от проведеното на 27.05.2026 г. открито заседание по преписката, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-76 от 22.04.2026 г. на „ПАУЪР СМАРТ ТРЕЙДИНГ“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10 и ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-121 от 29.04.2026 г. на председателя на КЕВР. Заявителят е представил допълнителна информация с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-76#1 от 28.04.2026 г.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-687 от 14.05.2026 г., който е приет с решение на КЕВР по Протокол № 118 от 20.05.2026 г., т. 3. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 27.05.2026 г. е проведено открито заседание, в което е взел участие упълномощен представител на заявителя. Не са направени възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад.

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

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

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

По силата на чл. 39, ал. 5 от ЗЕ и чл. 9, ал. 2 от НЛДЕ когато лицето, което кандидатства за издаването на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ и отговаря на изискванията за координатор на балансираща група, съответната лицензия съдържа правата и задълженията, свързани с дейността на „координатор на балансираща група“.

„ПАУЪР СМАРТ ТРЕЙДИНГ“ ЕООД, ЕИК 207684706 е еднолично дружество с ограничена отговорност, със седалище и адрес на управление: Р България, общ. Столична, 1408 гр. София, район Триадица, жк. „Южен парк“ бл. 27, вх. Б, ет. Партер, което се установява след извършена служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията.

„ПАУЪР СМАРТ ТРЕЙДИНГ“ ЕООД има следния предмет на дейност: вътрешна и външна търговия, внос и износ, доставки в страната и чужбина на енергийни продукти, течни горива, природен газ и всякакви видове газове, електрическа енергия, химикали, добити от петрол, сделки с природен газ, горива и енергийни продукти, както и всякаква друга дейност свързана с тях, съхранение и пренос на природен газ, инженерингова, инвестиционна, производствена и сервизна дейност, енергиен мениджмънт, представителство и посредничество на местни и чуждестранни лица, както и осъществяване на всякаква друга дейност, която не е забранена от закона. Когато за осъществяване на някоя от дейностите на дружеството е необходимо издаването на лиценз/лицензия/разрешение, дружеството осъществява тази дейност след получаването на съответния лиценз /лицензия/разрешение.

Капиталът на дружеството е в размер на 5 112,92 евро (пет хиляди сто и дванадесет евро и деветдесет и два евроцента) разпределен в 100 дружествени дяла. Едноличен собственик на капитала на „ПАУЪР СМАРТ ТРЕЙДИНГ“ ЕООД е „ПАУЪР СМАРТ“ ООД. Дружеството се управлява и представлява от управителя Любомир Христов Христов, гражданин на Р България.

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

Съгласно чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици (ЗИФОДРЮПДРКЛТДС), в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица. По смисъла на § 1, т. 2 от Допълнителната разпоредба на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „юрисдикции с преференциален данъчен режим“ са юрисдикциите по смисъла на § 1, т. 64 от Допълнителните разпоредби на Закона за корпоративното подоходно облагане (ЗКПО), с изключение на Гибралтар (брит.) и държавите – страни по Споразумението за Европейското икономическо пространство. Според посочената разпоредба на ЗКПО министърът на финансите по предложение на изпълнителния директор на Националната агенция за приходите утвърждава списък на държавите/териториите - юрисдикции с преференциален данъчен режим, който се обнародва в „Държавен вестник“. В тази връзка, със Заповед № ЗМФ-33 от 13.01.2023 г., обн. ДВ, бр. 7 от 2023 г., в сила от 01.02.2023 г., министърът на финансите е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкърн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неоказващи съдействие за данъчни цели – арг. от § 1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 17.02.2026 г., обнародван в Официален вестник на Европейския съюз, С 1465 от 06.03.2026 г. и включва юрисдикции, неоказващи 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 „ПАУЪР СМАРТ ТРЕЙДИНГ“ ЕООД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. В тази връзка, от представените от дружеството информация и документи, както и извършена служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията се установява следното: Едноличен собственик на капитала на „ПАУЪР СМАРТ ТРЕЙДИНГ“ ЕООД е „ПАУЪР СМАРТ“ ООД с ЕИК 205468389 със седалище и адрес на управление: Р България, общ. Столична, 1408 гр. София, район Триадица, жк. „Южен парк“ бл. 27, вх. Б, ет. Партер. Собственици на капитала на „ПАУЪР СМАРТ“ ООД са: Любомир Христов Христов, гражданин на Р България с 30 (тридесет) дружествени дяла или 30% от капитала на дружеството и Любка Дакова Йосифова, гражданин на Р България с 70 (седемдесет) дружествени дяла или 70% от капитала на дружеството.

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

Заявителят е представил изискуемите по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от управителя на „ПАУЪР СМАРТ ТРЕЙДИНГ“ ЕООД, с които същият декларира, че не е лишен от правото да упражнява търговска дейност и не е осъждан с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Въз основа на представени декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“, б. „г“ и б. „д“ от НЛДЕ и след извършена служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията се установява, че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност, не е в ликвидация, на дружеството не е отнемана лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ и не е постановен акт на КЕВР за отказ да се издаде лицензия за същата дейност. Представена е декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, съгласно изискванията на чл. 3, ал. 3 от НЛДЕ.

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

Срокът на лицензията, за която кандидатства „ПАУЪР СМАРТ ТРЕЙДИНГ“ ЕООД е 10 г. (десет години). Заявителят е обосновал искания срок на лицензията за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, с обстоятелството че пазарът на електрическа енергия в България и в региона е много динамичен и е трудна реалистичната прогноза за по дълъг срок. Заявителя счита, че срокът е подходящ и с оглед на политиките на ЕС свързани с ВЕИ, а и съответства с трайната практиката на Комисията.

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

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

За осъществяване дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ „ПАУЪР СМАРТ ТРЕЙДИНГ“ ЕООД ще се осъществява в офис, находящ се в гр. София, п.к. 1408, район

„Триадица“, ж.к. „Южен парк“, бл. 27, вх. Б, партер, съгласно договор за наем от 01.04.2024 г., сключен с „ВИ АР АВАНГАРД“ ЕООД, копие от който е представен към заявлението.

За обезпечаване на лицензионната дейност, „ПАУЪР СМАРТ ТРЕЙДИНГ“ ЕООД, декларира, че разполага и с оборудване съгласно договор за наем на оборудване от 01.04.2024 г., сключен с „ПАУЪР СМАРТ“ ООД, което включва: интернет достъп със скорост 100 Mbps; 1 бр. лаптоп Lenovo IdeaPad Gaming с екран: 15.6", памет: 8 GB DDR4, процесор: 11th Gen Intel® Core™ i5-11320H @ 3.20 GHz, твърд диск: 512 GB SSD, видео карта: NVIDIA® GeForce® GTX 1650 4GB, интерфейси: 2xUSB, 1xType-C, 1xHDMI, 1xRJ45; 1 бр. лаптоп Lenovo IdeaPad 5 с екран: 14", памет: 16 GB DDR4, процесор: AMD Ryzen 5 5600U, твърд диск: 512 GB SSD, видео карта: Radeon Graphics, интерфейси: 2xUSB, 1xType-C, 1xHDMI; 1 бр. лаптоп ASUS Vivobook с екран: 15", памет: 8 GB DDR4, процесор: 11th Gen Intel® Core™ i5-11320H @ 2.40 GHz, твърд диск: 512 GB SSD, видео карта: Radeon Graphics, интерфейси: 2xUSB, 1xType-C, 1xHDMI, операционна система: Windows 11 Home; сървър Lenovo с инсталирана операционна система Windows Server 2022, с лиценз за три работни станции; инсталирана уеб програма Microsoft .NET Framework 4.7.2; текстообработващ софтуер – MS Word; софтуер за електронни таблици – MS Excel; пощенски клиент – Microsoft Outlook; антивирусна защита – Microsoft Defender Antivirus; локална мрежа с осигурен постоянен достъп до интернет със скорост 100 Mbps.

Съгласно чл. 11, ал. 6, т. 2 от НЛДЕ и Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ), средствата за обмен на информация за целите на работа на пазара, осигурявани от търговските участници, се одобряват от независимия преносен оператор „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД). С писмо с изх. № ЦУ-ЕСО-914#1 от 02.02.2026 г. ЕСО ЕАД декларира, че „ПАУЪР СМАРТ ТРЕЙДИНГ“ ЕООД е изпълнило изискванията за комуникационно и компютърно оборудване за електронен обмен на данни. Декларираните от дружеството технически средства (информационна мрежа, програмно осигуряване и комуникационна инфраструктура), необходими за сключване на сделки с електрическа енергия по свободно договорени цени (съгласно чл. 100, ал. 1 от ЗЕ), отговарят на условията, определени в ПТЕЕ.

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

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

Предоставени са данни за управленската и организационна структура на „ПАУЪР СМАРТ ТРЕЙДИНГ“ ЕООД, от които е видно, че дружеството се ръководи от управител. От представената организационна структура е видно, че включва два отдела „Търговия“ и „Финанси“: Отдел „Търговия“ - обхваща проучване на пазара на електрическата енергия, привличане на клиенти, сключване на договори за покупко-продажба на електрическа енергия, договаряне на условията за покупка и продажба на електрическа енергия; следене изпълнението на сключените договори за покупка и продажба на електрическа енергия, осигуряване на логистиката по сключените договори, включително резервиране на капацитетни продукти на входни и изходни точки на електропреносната мрежа; подаване на уведомления за сделки; проследяване, контролиране и отстраняване на създадените дисбаланси при преноса на електрическа енергия и други; изготвяне и подписване на протоколи за извършените доставки по сключените договори, проучване на нови пазари и анализ на търговията на електрическа енергия, анализ на търговията на електрическа енергия на електронните платформи на организирани борсови пазари на електрическа енергия, както и за всички дейности и функции в отдела и др.; Отдел „Финанси“ обхваща изпълнението на дейностите, свързани с финансово - счетоводна дейност и администрирането на работните процеси, включително подаване информация към оператора относно сключените договори за всички входно-изходни точки на електропреносните мрежи.

Заявителят декларира, че съгласно функциите в отдел „Търговия“, ще бъдат наети лица, които да изпълняват дейностите, обособени в структурното звено, които ще притежават необходимата квалификация и персонал. Дружеството планира още през тази година, до края на месеца ще бъде нает служител, изпълняващ описаните по-горе дейности, а в следващите две години ще бъдат привлечени към екипа на дружеството, съответно: през 2026 г. – двама служители, а през 2027 г. – още един служител. Към заявлението е представено копие на диплома за завършено висше образование на управителя на дружеството, както и описание на неговите знания и квалификации.

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

Финансови възможности на заявителя за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, както и наличие на финансови гаранции и обезпечения за сключване на сделки за търговия с електрическа енергия съгласно Правилата за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи (Правилата):

Дружеството „ПАУЪР СМАРТ ТРЕЙДИНГ“ ЕООД е представило финансова прогноза със счетоводни баланси, отчети за приходите и разходите и отчети за паричните потоци за периода 2026 г. – 2028 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“, с прогнозни обеми търгувана електрическа енергия и средни прогнозни цени на електрическата енергия съгласно изискванията на чл. 13 от НЛДЕ.

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

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

Показател	Мярка	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Средна продажна цена	евро/MWh	136	122,9	111
Средна покупна цена	евро/MWh	131	117	106
Количество търгувана ел. енергия общо	MWh	4 000	4 200	4 410

За разглеждания период дружеството очаква печалба и за първата година тя е в размер на 12 647 евро, като достига до 13 004 евро през 2028 г. Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2026 г. – 2028 г. е представена по-долу:

Показатели в хил. евро	Прогноза		
	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Приходи от продажба на ел. енергия	544	516	489
Разходи за ел. енергия	524	495	467
Оперативна печалба	12	13	13

Дружеството е представило удостоверение с банково извлечение № 127-41 от 02.04.2026 г. от „Първа инвестиционна банка“ АД, според което дружеството „ПАУЪР СМАРТ ТРЕЙДИНГ“ ЕООД е клиент на банката с открита разплащателна сметка, наличността по която към 02.04.2026 г. е в размер на 77 000 евро (седемдесет и седем хиляди евро). Наличното салдо по сметката е за обезпечаване на бъдещи сделки при упражняване на лицензионната дейност „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“. Сумата по специалната сметка е в размер, съответстващ на изискванията на чл. 19, ал. 2 и ал. 3 от Правилата, видно от прогнозната стойност на оборота от търговия с електрическа енергия на територията на Република България за първата година от лицензионната дейност съгласно представения в Комисията бизнес план. Съгласно удостоверението банката се задължава при поискване от КЕВР да предоставя информация на Комисията относно оборотите и салдото по сметката.

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

Договор за участие в стандартна балансираща група:

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

Правила за работа с потребители на енергийни услуги:

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

Изказвания по т.2.:

Докладва М. Трифонов. Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад от 14.05.2026 г., който е приет с решение на КЕВР по Протокол № 118 от 20.05.2026 г. На проведеното открито заседание е взел участие упълномощен представител на заявителя, който не е направил възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад.

М. Трифонов прочете диспозитива на проекта на решение:

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на „ПАУЪР СМАРТ ТРЕЙДИНГ“ ЕООД Лицензия за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „ПАУЪР СМАРТ ТРЕЙДИНГ“ ЕООД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на „ПАУЪР СМАРТ ТРЕЙДИНГ“ ЕООД, ЕИК 207684706 със седалище и адрес на управление: Република България, общ. Столична, 1408 гр. София, район Триадица, жк. „Южен парк“ бл. 27, вх. Б, ет. Партер, Лицензия № Л-903-15 от 02.06.2026 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „ПАУЪР СМАРТ ТРЕЙДИНГ“ ЕООД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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

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

По т.3. Комисията, като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-686 от 14.05.2026 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-82 от 28.04.2026 на „ГРИЙН ЕНЕРДЖИ ТРЕЙД“ ООД, за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, както и събраните данни от проведеното на 27.05.2026 г. открито заседание по преписката, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № № Е-ЗЛР-Л-82 от 28.04.2026 г. на „ГРИЙН ЕНЕРДЖИ ТРЕЙД“ ООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10 и ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-128 от 05.05.2026 г. на председателя на КЕВР. Заявителят е представил допълнителна информация с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-82#1 от 30.04.2026 г.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-686 от 14.05.2026 г., който е приет с решение на КЕВР по Протокол № 118 от 20.05.2026 г., т. 4. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 27.05.2026 г. е проведено открито заседание, в което е взел участие упълномощен представител на заявителя. Не са направени възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад.

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

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

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

По силата на чл. 39, ал. 5 от ЗЕ и чл. 9, ал. 2 от НЛДЕ когато лицето, което кандидатства за издаването на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ и отговаря на изискванията за координатор на балансираща група, съответната лицензия съдържа правата и задълженията, свързани с дейността на „координатор на балансираща група“.

„ГРИЙН ЕНЕРДЖИ ТРЕЙД“ ООД, ЕИК 203734791 е дружество с ограничена отговорност, със седалище и адрес на управление: Р България, общ. Столична, 1612 гр. София, район Красно село, бул. „Акад. Иван Евстатиев Гешов“ № 104, ет. 6, ап. офис 7, което се установява след извършена служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията.

„ГРИЙН ЕНЕРДЖИ ТРЕЙД“ ООД има следния предмет на дейност: дейности в областта на енергетиката, извършвани след придобиване на съответната лицензия, включително, но не само търговия с електрическа енергия, внос и износ, координиране на балансиращи групи на пазара на електрическа енергия, производство, както и всяка друга дейност, незабранена от закона.

Капиталът на дружеството е в размер на 10 225,84 евро (десет хиляди двеста двадесет и пет евро и осемдесет и четири евроцента) разпределен в 200 дружествени дяла. Дружеството се управлява и представлява от заедно и поотделно от управителите Стефанка Георгиева Георгиева, гражданин на Р България и Иван Динев Динев, гражданин на Р България.

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

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

утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкърн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неоказващи съдействие за данъчни цели – арг. от § 1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 17.02.2026 г., обнародван в Официален вестник на Европейския съюз, С 1465 от 06.03.2026 г. и включва юрисдикции, неоказващи 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 „ГРИЙН ЕНЕРДЖИ ТРЕЙД“ ООД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. В тази връзка, от представените от дружеството информация и документи, както и извършена служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията се установява следното: Собственици на капитала на „ГРИЙН ЕНЕРДЖИ ТРЕЙД“ ООД са: Стефанка Георгиева Георгиева, гражданин на Р България с 100 (сто) дружествени дяла или 50% от капитала на дружеството и Иван Динев Динев, гражданин на Р България с 100 (сто) дружествени дяла или 50% от капитала на дружеството.

Във връзка с гореизложеното за „ГРИЙН ЕНЕРДЖИ ТРЕЙД“ 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.

Заявителят е представил изискуемите по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от управителите на „ГРИЙН ЕНЕРДЖИ ТРЕЙД“ ООД, с които същите декларират, че не са лишени от правото да упражняват търговска дейност и не са осъждани с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Въз основа на представени декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“, б. „г“ и б. „д“ от НЛДЕ и след извършена служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията се установява, че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност, не е в ликвидация, на дружеството не е отнемана лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ и не е постановен акт на КЕВР за отказ да се издаде лицензия за същата дейност. Представена е декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, съгласно изискванията на чл. 3, ал. 3 от НЛДЕ. Предвид изложеното, издаването на исканата лицензия не е в противоречие с чл. 40, ал. 4, т. 1-3 от ЗЕ.

Срокът на лицензията, за която кандидатства „ГРИЙН ЕНЕРДЖИ ТРЕЙД“ ООД е 10 г. (десет години). Заявителят е обосновал искания срок на лицензията за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, с обстоятелството че възнамерява да развива трайно дейност в Р България. В допълнение дружеството посочва, че е за целта осигурило необходимите технически и финансови активи, както и човешки ресурси.

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

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

За осъществяване дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ „ГРИЙН ЕНЕРДЖИ ТРЕЙД“ ООД ще използва офис, който се намира в гр. София, бул. „Акад. Иван Евстатиев Гешов“ № 104, ет. 6, офис 7, съгласно сключен договор за наем с „МОТТО-ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД, копие от който е представен към заявлението.

За извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ „ГРИЙН ЕНЕРДЖИ ТРЕЙД“ ООД декларира, че разполага със следните технически средства: 1 бр. компютър Yoga 9 2in1 14IMN9; 2 бр. настолни компютри Desktop JJSBF05 с процесор Intel® Core™ 5-7500 CPU 3,40 GHz; 1 бр. мултифункционална машина Brother DSP-92055CDN; операционна система Windows 10 Pro; софтуер за обработване на документи и таблици Microsoft Office Professional и Microsoft Office Home and Business 2016.

Съгласно чл. 11, ал. 6, т. 2 от НЛДЕ и Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ), средствата за обмен на информация за целите на работа на пазара, осигурявани от търговските участници, се одобряват от независимия преносен оператор „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД). С писмо с изх. № ЦУ-ПМО-6593 от 03.04.2025 г. ЕСО ЕАД декларира, че „ГРИЙН ЕНЕРДЖИ ТРЕЙД“ ООД е изпълнило изискванията за комуникационно и компютърно оборудване за електронен обмен на данни. Декларираните от дружеството технически средства (информационна мрежа, програмно осигуряване и комуникационна инфраструктура), необходими за сключване на сделки с електрическа енергия по свободно договорени цени (съгласно чл. 100, ал. 1 от ЗЕ), отговарят на условията, определени в ПТЕЕ.

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

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

Предоставени са данни за управленската и организационна структура на „ГРИЙН ЕНЕРДЖИ ТРЕЙД“ ООД, от които е видно, че дружеството се ръководи от двама управители, които ръководят следните звена: Търговски отдел – включва търговски директор и експерт търговия с електрическа енергия, които наблюдават местния и външните пазари за електрическа енергия и предлагат бъдещи стратегии и позиции; сътрудничат си с други търговски мениджъри в страната и региона; отговарят за контактите с настоящи и бъдещи клиенти, производители, търговци и инвеститори; подпомагат привличането на нови клиенти и осъществяването на директни продажби на ключови клиенти; отговаря за договарянето на енергия с Българска независима енергийна борса ЕАД (БНЕБ ЕАД), договорите за участие балансиращата група, оперативните контакти с клиенти, водене и съхраняване на кореспонденция и др.; Отдел „Прогнозиране и балансиране“ – включва технически директор и експерт прогнози, графици, балансиране, които отговарят за ежедневната дейност по прогнозиране, генериране и агрегиране на графици, балансиране и сетълмент; комуникират на ежедневна база с клиенти,

производители, търговци, членове на балансиращата група, ЕСО ЕАД, операторите на разпределителни мрежи, крайни снабдители и др.; Правно и счетоводно обслужване – ще се извършват от външна организация на база на сключен договор; ИТ услуги и балансиране – услугите и поддръжка на софтуер за подаване на графици за производство/потребление на база на сключен договор с „ФЕЙВЪРИТ ГЕЙМС“ ЕООД, копие от който е приложено към заявлението; Работа с клиенти – планира да се извършва на база на нает персонал от дружеството, като с разширяване на дейността възнамерява да привлече допълнителни човешки ресурси.

Към заявлението са представени автобиография и копие на удостоверение за завършено висше образование на един от управителите на дружеството, както и автобиографии и сертификати за придобита квалификация, издадени от БНЕБ ЕАД и протоколи от НАП за вписани и невписани електронни трудови записи съгласно Приложение № 1,2 и 3 към чл. 8 от Наредбата за вписване в регистъра на заетостта, за двама служители „специалист енергийни пазари“.

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

Финансови възможности на заявителя за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, както и наличие на финансови гаранции и обезпечения за сключване на сделки за търговия с електрическа енергия съгласно Правилата за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи (Правилата):

Дружеството „ГРИЙН ЕНЕРДЖИ ТРЕЙД“ ООД е представило финансова прогноза със счетоводни баланси, отчети за приходите и разходите и отчети за паричните потоци за периода 2026 г. – 2030 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“, с прогнозни обеми търгувана електрическа енергия и средни прогнозни цени на електрическата енергия съгласно изискванията на чл. 13 от НЛДЕ.

За целите на настоящото производство, представената финансова прогноза се разглежда с оглед установяване на финансовите възможности на дружеството за изпълнение на лицензионната дейност за посочения срок. Прогнозните средни цени и количества ел. енергия, които дружеството ще купува и продава на вътрешния пазар през периода на бизнес плана са:

Показател	Мярка	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
Средна продажна цена	евро/MWh	105	110	115	120	130
Средна покупна цена	евро/MWh	95	100	105	110	120
Количество търгувана ел. енергия общо	MWh	8 000	10 000	12 000	15 000	16 000

Според представените прогнозни отчети дружеството предвижда общите приходи да нарастват всяка година от бизнес плана и от 630 хил. евро за 2026 г. да достигнат 1 300 хил. евро през 2030 г. За разглеждания период дружеството очаква печалба и за първата година тя е в размер на 30 хил. евро, като достига до 70 хил. евро през 2030 г. Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2026 г. – 2030 г. е представена по-долу:

Показатели в хил. евро	Прогноза				
	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
Приходи	630	770	920	1 080	1 300
Разходи за дейността	600	730	870	1 020	1 230
Оперативна печалба	30	40	50	60	70

Дружеството е представило удостоверение с банково извлечение № ИД-10089-2026 от 21.04.2026 г. от „Обединена българска банка“ АД, според което дружеството „ГРИЙН ЕНЕРДЖИ ТРЕЙД“ ООД е клиент на банката с открита разплащателна сметка, наличността по която към 21.04.2026 г. е в размер на 78 000 евро (седемдесет и осем хиляди евро). Наличното салдо по сметката е за обезпечаване на бъдещи сделки при упражняване на лицензионната дейност „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“. Сумата по специалната сметка е в размер, съответстващ на изискванията на чл. 19, ал. 2 и ал. 3 от Правилата, видно от прогнозната стойност на оборота от търговия с електрическа енергия на територията на Република България за първата година от лицензионната дейност съгласно представения в Комисията бизнес план.

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

Договор за участие в стандартна балансираща група:

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

Правила за работа с потребители на енергийни услуги:

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

Изказвания по т.3.:

Докладва М. Трифонов. Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад от 14.05.2026 г., който е приет с решение на КЕВР по Протокол № 118 от 20.05.2026 г. На проведеното открито заседание, в което е взел участие упълномощен представител на заявителя, не е направил възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад.

М. Трифонов прочете диспозитива на проекта на решение:

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на „ГРИЙН ЕНЕРДЖИ ТРЕЙД“ ООД Лицензия за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „ГРИЙН ЕНЕРДЖИ ТРЕЙД“ ООД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на „ГРИЙН ЕНЕРДЖИ ТРЕЙД“ ООД, ЕИК 203734791 със седалище и адрес на управление: Република България, общ. Столична, 1612 гр. София, район Красно село, бул. „Акад. Иван Евстатиев Гешов“ № 104, ет. 6, ап. офис 7, Лицензия № Л-904-15 от 02.06.2026 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „ГРИЙН ЕНЕРДЖИ ТРЕЙД“ ООД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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

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

По т.4. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-ДК-805 от 01.06.2026 г. и становище относно писмо с вх. № Е-12-00-118 от 15.05.2026 г. от Регулаторният орган за енергетика, отпадъци и води на Р Гърция с искане на становище относно отстъпките, множителите и сезонните коефициенти за определяне на тарифите за пренос на природен газ за газова година 2026/2027.

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е получено писмо с вх. № Е-12-00-118 от 15.05.2026 г. от Регулаторният орган за енергия, отпадъци и води на Гърция (РААЕУ), в което са представени отстъпките и множителите, необходими за определяне на тарифите за пренос на природен газ за газова година 2026 – 2027, които операторът на газопреносната мрежа на Р Гърция – DESFA SA предлага да прилага, като на основание член 28 от Регламент (ЕС) 2017/460 на Комисията от 16 март 2017 година за установяване на Мрежов кодекс относно хармонизирани структури на тарифите за пренос на газ (Регламент (ЕС) 2017/460, Регламента) е отправено искане за становище на КЕВР в тази връзка.

Въз основа на предоставените в писмо с вх. № Е-12-00-118 от 15.05.2026 г. от РААЕУ данни и извършеното проучване се установи следното:

Съгласно член 28 от Регламент (ЕС) 2017/460, националният регулаторен орган провежда консултация с националните регулаторни органи на всички директно свързани държави членки и със съответните заинтересовани страни относно стойностите на множителите; ако е приложимо, стойностите на сезонните коефициенти и изчисленията, посочени в член 15 и размерите на отстъпките, посочени в член 9, параграф 2 и член 16 от Регламента. Всеки национален регулаторен орган взема предвид позициите на националните регулаторни органи на директно свързаните държави членки.

1. Множители

За газова година 1 октомври 2026 – 30 септември 2027 г. РААЕУ предлага изчисляване на цените на негодишните стандартни продукти за твърд капацитет чрез множители. РААЕУ посочва, че изчисляването на минималните цени за негодишни стандартни капацитетни продукти за твърд капацитет ще се извърши без сезонни коефициенти, тъй като навлизането на природния газ в енергийния микс все още продължава и прилагането на сезонни коефициенти би могло да забави този процес.

Съгласно дефиницията по член 3, точка 16 от Регламент (ЕС) 2017/460 „множител“ означава коефициентът, по който се умножава съответната част на референтната цена с цел да се изчисли минималната цена за негодишен стандартен продукт за капацитет.

РААЕУ посочва, че по отношение на определяне на стойностите на множителите са взети предвид следните принципи: осигуряване на баланса между улесняването на търговията с краткосрочни продукти, от една страна, и осигуряването на дългосрочни ефективни инвестиции в преносната система, както и ефективно възстановяване на приходите, от друга страна; избягване на нестабилността на тарифите; избягване на кръстосаното субсидиране между ползвателите на газопреносната мрежа.

РААЕУ отбелязва, че множителите за определяне на цените за достъп на краткосрочни капацитетни продукти за входните точки на междусистемно свързване ще запазят стойностите си от газова година 2025 – 2026, а за изходните точки на междусистемно свързване DESFA предлага по-ниски стойности на множителите с цел насърчаване на износа на природен газ, което ще увеличи използването на газопреносната мрежа.

РААЕУ възнамерява да използва различни стойности на множителите за определяне на цените за достъп на краткосрочни капацитетни продукти (негодишни стандартни продукти) за входните и изходните точки на междусистемно свързване за периода 01.10.2026 – 30.09.2027 г., както следва:

За входните точки на междусистемно свързване се предлагат следните множители:

- За тримесечни капацитетни продукти – 1,3795;
- За месечни капацитетни продукти – 1,4799;
- За дневни капацитетни продукти – 2,9714;

За изходните точки на междусистемно свързване се предлагат следните множители:

- За тримесечни капацитетни продукти – 1,1;
- За месечни капацитетни продукти – 1,2;
- За дневни капацитетни продукти – 2,9;

Съгласно член 13, параграф 1 от Регламент (ЕС) 2017/460 стойностите на множителите попадат в следните интервали: за тримесечните и за месечните стандартни продукти за капацитет стойността на съответния множител трябва да бъде не по-малка от 1 и не по-голяма от 1,5; за дневните стандартни продукти за капацитет и за стандартните продукти за капацитет „в рамките на деня“ стойността на съответния множител трябва да бъде не по-малка от 1 и не по-голяма от 3. В предоставеното от РААЕУ писмо не са посочени стойности на множители за стандартни продукти за капацитет „в рамките на деня“ по смисъла на член 13 от Регламент (ЕС) 2017/460.

Стойностите на множителите за тримесечните, месечните и дневните стандартни продукти за капацитет, които РААЕУ възнамерява да използва, попадат в интервала, определен в член 13, параграф 1 от Регламент (ЕС) 2017/460.

2. Отстъпки на входните точки от съоръжения за втечен природен газ

Съгласно член 9, параграф 2 от Регламент (ЕС) 2017/460 на входните точки от съоръжения за втечен природен газ (ВПГ) и на входните точки от и изходните точки към инфраструктура, разработена с цел преодоляване на изолацията на държави членки по отношение на техните преносни системи, може да се прилага отстъпка за съответните капацитетно базирани тарифи за пренос с цел да се повиши сигурността на доставките. Съгласно чл. 17, параграф 3 от Регламент (ЕС) 2024/1789 на Европейския парламент и на Съвета от 13 юни 2024 година относно вътрешните пазари на газ от възобновяеми източници, природен газ и водород, за изменение на регламенти (ЕС) № 1227/2011, (ЕС) 2017/1938, (ЕС) 2019/942 и (ЕС) 2022/869 и на Решение (ЕС) 2017/684 и за отмяна на Регламент (ЕО) № 715/2009 от 1 януари 2026 г. регулаторният орган може да прилага отстъпка в размер до 100 % за капацитетно базирани тарифи за пренос и разпределение към входните точки от съоръжения за ВПГ с цел повишаване на сигурността на доставките. В тази връзка, РААЕУ предлага за входната точка на плаващия терминал за съхранение и регазификация в гр. Александрополис да се прилага 10% отстъпка за продуктите по маршрутите за износ на природен газ, предоставяни в точките на междусистемно свързване с „Булгартрансгаз“ ЕАД – Кулата/Сидирокастро и с „Ай Си Джи Би“ АД – Комотини. РААЕУ предлага да не се прилагат отстъпки на входната точка на съоръжението за втечен природен газ в Ревитуса поради голямото натоварване на терминала и потенциалното въздействие върху вътрешния пазар.

Предвид горното, в хода на провежданата по член 28 от Регламент (ЕС) 2017/460 консултация от РААЕУ на отстъпките и множителите, необходими за определяне на тарифите за пренос за газовата 2026 – 2027 година на гръцкия газопреносен оператор, може да бъде обобщено следното:

Множителите, необходими за определяне на тарифите за пренос на природен газ за газова година 2026 – 2027, които се прилагат в точките на междусистемно свързване, попадат в интервала, посочен в член 13, параграф 1 от Регламент (ЕС) 2017/460.

В допълнение, предвидената отстъпка за пренос във входната точка към терминала за съхранение и регазификация в Александрополис в размер на 10% по маршрутите за износ на природен газ, предоставяни в точките на междусистемно свързване с „Булгартрансгаз“ ЕАД – Кулата/Сидирокастро и с „Ай Си Джи Би“ АД – Комотини, е в съответствие с Регламент (ЕС) 2017/460.

Изказвания по т.4.:

Докладва М. Димитров. В Комисията е получено писмо от Регулаторния орган за енергия, отпадъци и води на Гърция (РААЕУ), в което са представени отстъпките и множителите, необходими за определяне на тарифите за пренос на природен газ за газова година 2026 – 2027 г.

Пл. Младеновски попита М. Димитров дали отговарят на Регламента.

М. Димитров отговори, че отговарят на Регламента и допълни, че предлагат само множители, без сезонни коефициенти, в диапазоните са, попадат в интервалите на Регламента за точките на междусистемно свързване. Отделно са представили и стойности за вътрешните точки, но Регламентът касае (със съседния регулатор) процедурата само за точките на междусистемно свързване, интерконекторите, и по-специално с България. Това са Кулата/Сидирокастро и връзките с „Ай Си Джи Би“ АД. Отделно от това предлагат отстъпка също, тъй като Регламентът предвижда отстъпка, освен за съоръжения за съхранение, както е „Чирен“ в България, и за терминалите за втечен природен газ. Предлагат се 10% отстъпка за терминала, където е Александруполис, който се използва и от „Булгаргаз“ за доставка на природен газ до България. *Предвид гореизложеното и на основание член 28 от Регламент (ЕС) 2017/460 на Комисията от 16 март 2017 година за установяване на Мрежов кодекс относно хармонизирани структури на тарифите за пренос на газ и член 43, алинея 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага на Комисията да обсъди и вземе следните решения:*

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да приеме становище относно отстъпките, множителите и сезонните коефициенти за определяне на тарифите за пренос за газова година 2026/2027 във връзка с провежданата от Регулаторният орган за енергетика, отпадъци и води на Гърция консултация по член 28 от Регламент (ЕС) 2017/460 на Комисията от 16 март 2017 година за установяване на Мрежов кодекс относно хармонизирани структури на тарифите за пренос на газ.

М. Димитров допълни, че към доклада е приложено и становището, в което е описано, че множителите са в интервалите, както и отстъпката, която се предлага, също произтича от европейското законодателство, от европейските регламенти.

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

Предвид гореизложеното и на основание член 28 от Регламент (ЕС) 2017/460 на Комисията от 16 март 2017 година за установяване на Мрежов кодекс относно хармонизирани структури на тарифите за пренос на газ и член 43, алинея 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК-805 от 01.06.2026 г. относно писмо с вх. № Е-12-00-118 от 15.05.2026 г. от Регулаторният орган за енергетика, отпадъци и води на Р Гърция с искане на становище относно отстъпките, множителите и сезонните коефициенти за определяне на тарифите за пренос на природен газ за газова година 2026/2027;

2. Приема становище относно отстъпките, множителите и сезонните коефициенти за определяне на тарифите за пренос за газова година 2026/2027 във връзка с провежданата от Регулаторният орган за енергетика, отпадъци и води на Гърция консултация по член 28 от Регламент (ЕС) 2017/460 на Комисията от 16 март 2017 година за установяване на Мрежов кодекс относно хармонизирани структури на тарифите за пренос на газ.

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

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

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

1. ИЗДАВА на „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.

По т.2. както следва:

1. Издава на „ПАУЪР СМАРТ ТРЕЙДИНГ“ ЕООД, ЕИК 207684706 със седалище и адрес на управление: Република България, общ. Столична, 1408 гр. София, район Триадица, жк. „Южен парк“ бл. 27, вх. Б, ет. Партер, Лицензия № Л-903-15 от 02.06.2026 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „ПАУЪР СМАРТ ТРЕЙДИНГ“ ЕООД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

По т.3. както следва:

1. Издава на „ГРИЙН ЕНЕРДЖИ ТРЕЙД“ ООД, ЕИК 203734791 със седалище и адрес на управление: Република България, общ. Столична, 1612 гр. София, район Красно село, бул. „Акад. Иван Евстатиев Гешов“ № 104, ет. 6, ап. офис 7, Лицензия № Л-904-15 от 02.06.2026 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „ГРИЙН ЕНЕРДЖИ ТРЕЙД“ ООД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

По т.4. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК-805 от 01.06.2026 г. относно писмо с вх. № Е-12-00-118 от 15.05.2026 г. от Регулаторният орган за енергетика, отпадъци и води на Р Гърция с искане на становище относно отстъпките, множителите и сезонните коефициенти за определяне на тарифите за пренос на природен газ за газова година 2026/2027;

2. Приема становище относно отстъпките, множителите и сезонните коефициенти за определяне на тарифите за пренос за газова година 2026/2027 във връзка с провежданата от Регулаторният орган за енергетика, отпадъци и води на Гърция консултация по член 28 от Регламент (ЕС) 2017/460 на Комисията от 16 март 2017 година за установяване на Мрежов кодекс относно хармонизирани структури на тарифите за пренос на газ.

Свързани документи: (електронни документи, регистрирани в автоматизираната информационна система Archimed eDMS):

1. Решение на КЕВР № Л-902 от 02.06.2026 г. – 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 Плант“ ООД;

2. Решение на КЕВР № Л-903 от 02.06.2026 г. – заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-76 от 22.04.2026 г. на „ПАУЪР СМАРТ ТРЕЙДИНГ“ ЕООД, за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“;

3. Решение на КЕВР № Л-904 от 02.06.2026 г. – заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-82 от 28.04.2026 г. на „ГРИЙН ЕНЕРДЖИ ТРЕЙД“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

4. Доклад с вх. № Е-ДК-805 от 01.06.2026 г. и становище относно писмо с вх. № Е-12-00-118 от 15.05.2026 г. от Регулаторният орган за енергетика, отпадъци и води на Р Гърция с искане на становище относно отстъпките, множителите и сезонните коефициенти за определяне на тарифите за пренос на природен газ за газова година 2026/2027.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

X

Александра Богословска - член на КЕВР

X

Благой Голубарев - член на КЕВР

X

Димитър Кочков - член на КЕВР

X

Таско Ерменков - член на КЕВР

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

X

Пламен Младеновски - председател на КЕВР

X

Росица Тоткова - главен секретар на КЕВР

Протоколирали:

X

Илиана Зашева - главен експерт, отд. АИО,
дирекция "Обща администрация"

X

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