



ПРОТОКОЛ

№ 86

София, 15.04.2026 година

Днес, 15.04.2026 г. от 10:05 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в пълен състав. Поради служебен ангажимент на председателя Пламен Младеновски, Таско Ерменков – член на Комисията, е определен от председателя да води заседанието.

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 М. Димитров - директор на дирекция „Природен газ“, Б. Паунов – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, Н. Косев – директор на дирекция „Обща администрация“ и експерти на КЕВР.

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

ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад с вх. № Е-ДК-503 от 09.04.2026 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-10 от 23.01.2026 г. от Еделвайс Енерджи С.п.А. за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Работна група: Милен Димитров, Елена Маринова,
Ремзия Тахир, Михаела Андреева, Хриси Йорданова,
Александра Димитрова, Любослава Джоргова,
Теодор Хиков, Рада Башлиева

2. Доклад с вх. № Е-ДК-507 от 14.04.2026 г. и проект на решение относно удължаване на предлагането на капацитетни продукти „Маршрут 1“, „Маршрут 2“ и „Маршрут 3“ и проект на документ за консултация.

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

3. Проект на решение относно: заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-28 от 04.03.2026 г. на „ЕЛ БОНУС“ ЕООД за продължаване срока на лицензия № Л-484-15 от 16.03.2017 г., за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

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

4. Доклад с вх. № Е-Дк-476 от 07.04.2026 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-42 от 16.03.2026 г. на „КУМЕР“ ООД, за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

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

5. Доклад с вх. № Е-Дк-477 от 07.04.2026 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-40 от 11.03.2026 г. на „ЕН ВИ ПАУЪР“ ООД за изменение и/или допълнение на лицензия № Л-878-15 от 14.01.2026 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на 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

6. Доклад с вх. № Е-ДК-452 от 06.04.2026 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-54 от 27.03.2026 г. за разрешаване започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“, подадено от „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД.

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

7. Доклад с вх. № Е-ДК-499 от 08.04.2026 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-13-146-4 от 31.03.2026 г. за разрешаване започване на осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“, подадено от „Риал Стейтс“ ЕООД.

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

8. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-24 от 25.02.2026 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „СР-Соларис Енерджи ЕООД енд Ко“ КД.

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

9. Доклад с вх. № О-Дк-154 от 09.04.2026 г. относно постъпили разпореждания, издадени от публични изпълнители при ТД на НАП за прекратяване на производства по принудително изпълнение на основание чл. 225 от ДОПК, поради изтекъл 10-годишен давностен срок.

Докладват: Недко Косев, Анжела Димитрова

10. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „АИК ЕНЕРДЖИ РУМЪНИЯ“ С.Р.Л., със служебен номер в регистъра на Националната агенция за приходите на Република България: 3079796130, със седалище и адрес на управление: Румъния, гр. Букурещ, Сектор 1, шосе „Букурещ-Плоещ“ № 19-21, Баняса Бизнес Център, Корпус 2, ет. 7.

Докладват: Недко Косев, Милен Димитров, Елена Маринова, Ремзия Тахир,
Анжела Димитрова, Хриси Йорданова, Димитър Дуевски

11. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЕНЕРДЖИ ТРЕЙДЕР” ЕООД, ЕИК 121514283, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1301, район Възраждане, ж.к. Зона Б-5, ул. „Българска Моравя“ № 22.

Докладват: Недко Косев, Милен Димитров, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Анжела Димитрова, Хриси Йорданова, Димитър Дуевски

12. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „Петрокелтик” ООД, вписано в Търговския регистър на Великото херцогство Люксембург под номер В39351, със седалище и адрес на управление: община Люксембург, Велико херцогство Люксембург, п.к. 2168, ул. Мюленбах“ № 127 и адрес за кореспонденция: гр. Варна, бул. „Петко Каравелов“ № 9, ет. 2.

Докладват: Недко Косев, Милен Димитров, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Анжела Димитрова, Хриси Йорданова, Димитър Дуевски

13. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „Тера газ индустри” ЕАД, ЕИК 206179619, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1784, район Младост, бул. „Цариградско шосе“ № 133, бизнес сграда БИЦ-ИЗОТ, ет. 6, офис 619.

Докладват: Недко Косев, Милен Димитров, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Анжела Димитрова, Хриси Йорданова, Димитър Дуевски

По т.1. Комисията разгледа доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-10 от 23.01.2026 г. от Еделвайс Енерджия С.п.А. за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-10 от 23.01.2026 г. от Еделвайс Енерджия С.п.А. за издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“, на основание чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-27 от 29.01.2026 г. на председателя на КЕВР. С писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-10 от 03.02.2026 г. от заявителя е изискано да представи допълнителна информация и документи. С писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-10 от 06.02.2026 г., вх. № Е-ЗЛР-Л-10 от 17.03.2026 г. и вх. № Е-ЗЛР-Л-10 от 19.03.2026 г. заявителят е представил изисканата информация.

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

1. На основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10а от НЛДЕ Еделвайс Енерджия С.п.А. е поискало издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“.

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

ал. 1, т. 3 от ЗЕ – представяне на доказателства, че енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността по лицензията, отговарят на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

2. Заявителят е представил Удостоверение за актуално състояние от Фирмен регистър – Официален архив на Камарата за търговия, промишленост, занаятчийство и земеделие в Бергамо с № Т 628537921 от 24.11.2025 г., от което е видно, че Еделвайс Енерджия С.п.А. е акционерно дружество, учредено съгласно законите на Италианска Република, вписано във фирмения регистър с номер 03258290166 от 24.11.2005 г., със седалище и адрес на управление: гр. Сарнико (провинция Бергамо), ул. „Виторио Венето“ 42, п.к. 24067.

Дружеството има следния предмет на дейност: търговия в Италия и в чужбина с електроенергия, природен газ, нефт, нефтопродукти, растителни масла и екологични сертификати като цяло (например, но не само, италиански зелени сертификати, кредити за емисии на въглероден диоксид, сертификати за енергийна ефективност и т.н.) и свързани с тях финансови продукти, свързани с енергийни продукти, валути и лихвени проценти (например, но не само, фючърсни договори, суапове, опции и т.н.); предоставяне на консултантски услуги и управление на портфолио; разработване, управление на услуги, свързани с проектирането, изграждането и експлоатацията на съоръжения за производство, пренос и преобразуване на електроенергия в Италия и в чужбина, в рамките и при условията, предвидени от закона; извършване на финансови операции и придобиване на дялови и други участия в други дружества или предприятия, имащи аналогична, сходна или свързана със собствената му цел, директно или индиректно, стига това да не е преобладаваща дейност и да не е с цел пласиране на тези движими участия сред обществеността; издаване на гаранции и поръчителства за задължения и дългове, включително в полза и в интерес на трети лица, предоставяне на вещни и лични гаранции, без никакви ограничения; гореизложеното не трябва да се извършва като преобладаваща дейност и да не е по отношение на обществеността, дори и рядко или спорадично. Дружеството не може: да упражнява никакви финансови дейности спрямо обществеността (придобиване на участия, отпускане на финансиране под каквато и да е форма, предоставяне на платежни услуги и посреднически услуги по обмен на валута); да събира спестявания от обществеността, нито да извършва дейности и операции с доверителен характер, като във всеки случай се изключва извършването на дейностите, предвидени в Италиански закон 1/1991, по-специално в чл. 1 197/1991 и Италиански законодателен декрет 385/1996, по-конкретно – да извършва дейности, запазени за лица, вписани в професионални регистри или запазени за извършване от определени лица по закон.

Капиталът на Еделвайс Енерджия С.п.А. е в размер на 1 000 000 (един милион) евро и е изцяло внесен. Разделен е на 1 000 000 (един милион) броя обикновени акции на стойност 1 (едно) евро.

Еделвайс Енерджия С.п.А. се управлява и представлява от Матео Калви – едноличен управител.

Видно от горното Еделвайс Енерджия С.п.А. е лице с регистрация в друга държава – членка на Европейския съюз, еквивалентна на тази по Търговския закон, следователно отговаря на условията на чл. 40, ал. 7 от ЗЕ и чл. 10, ал. 1 от НЛДЕ.

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

на Закона за корпоративното подоходно облагане (ЗКПО), с изключение на Гибралтар (брит.) и държавите – страни по Споразумението за Европейското икономическо пространство. Според посочената разпоредба на ЗКПО министърът на финансите по предложение на изпълнителния директор на Националната агенция за приходите утвърждава списък на държавите/териториите – юрисдикции с преференциален данъчен режим, който се обнародва в „Държавен вестник“. В тази връзка, със Заповед № ЗМФ-33 от 13.01.2023 г., обн. ДВ, бр. 7 от 2023 г., в сила от 01.02.2023 г., министърът на финансите е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкърн и Р 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 Еделвайс Енерджия С.п.А. следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. Видно от Удостоверение за актуално състояние от Фирмен регистър – Официален архив на Камарата за търговия, промишленост, занаятчийство и земеделие в Бергамо с № Т 628537921 от 24.11.2025 г., собственици на капитала на заявителя са Еделвайс Енерджи Холдинг С.п.А., притежаващо 87% от капитала, и Матео Калви, гражданин на Италианска Република, притежаващ 13% от капитала. Видно от допълнително представените информация и документи, едноличен собственик на Еделвайс Енерджи Холдинг С.п.А. е Матео Калви, гражданин на Италианската Република.

Предвид горното, по отношение на Еделвайс Енерджия С.п.А. не е приложима забраната на чл. 3, т. 14 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС.

4. Въз основа на представените на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от управителя на дружеството се установява, че същият не е лишен от правото да упражнява търговска дейност и не е осъждан с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Представени са и декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“ - б. „д“ от НЛДЕ, че дружеството не е в производство по несъстоятелност, не е обявено в несъстоятелност и не е в ликвидация, не

му е отнемана лицензия за дейността „търговия с природен газ“, нито му е отказвано издаване на лицензия за същата дейност. 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.

5. Срок на исканата лицензия

Срокът на лицензията, поискан от Еделвайс Енерджия С.п.А., е 10 (десет) години. Заявителят посочва, че това е срок, който осигурява средносрочна перспектива и комфорт за планиране на дейността на дружеството.

6. Технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“:

Еделвайс Енерджия С.п.А. предвижда да извършва дейността „търговия с природен газ“ от офис, находящ се на адрес: гр. Сарнико (провинция Бергамо), ул. „Виторио Венето“ № 42. В тази връзка е представен Договор за наем, сключен на (...) г. между заявителя и (...), учредено съгласно законодателството на (...). Представен е Частен Договор за наем от (...) г., сключен между заявителя и (...), съгласно който срокът на горепосочения договор за наем се удължава до (...) г.

Заявителят разполага с необходимата информационна мрежа и софтуер за извършване на дейността „търговия с природен газ“, във връзка с което е представен Договор за предоставяне на информационни услуги с (...) от (...) г. и копия на фактури за административни и информационни услуги от (...) г. и от (...) г.

С оглед изпълнение на изискванията за доказване на наличие на права върху техническата осигуреност за сключване на сделки с природен газ, заявителят е представил писмо от „Газов Хъб Балкан“ ЕАД с изх. № ГХБ-1784 от 04.03.2026 г., в което се посочва, че средствата за осъществяване на лицензионната дейност отговарят на софтуерните и хардуерни изисквания на системата за борсова търговия Trauport Joule, в т.ч. по отношение на операционна система, минимален размер на оперативна памет и софтуерни програми. В писмото се посочва също, че средствата за осъществяване на лицензионна дейност отговарят на изискванията на информационната система на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, в това число по отношение на обмен на данни между Еделвайс Енерджия С.п.А. и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД.

Еделвайс Енерджия С.п.А. посочва, че към настоящия момент все още не е сключил необходимите договори с „Булгартрансгаз“ ЕАД, но възнамерява да инициира сключването на договорите след издаване на лицензията за извършване на дейността.

Еделвайс Енерджия С.п.А. е представило схема и описание на управленската и организационна структура на дружеството. Управленската и организационна структура включва: едноличен управител; ИТ екип, бек офис; междинен офис; фронт офис. ИТ екипът и екипът на междинния офис са външни и се състоят от (...). Техните дейности се предоставят чрез споразумения за услуги в рамките на (...). Двата основни оперативни екипа са организирани в бек офис и фронт офис. Към настоящия момент, пряко ангажирани с дейността, подлежаща на лицензиране, ще бъдат едноличният управител на дружеството и четири служители, както следва: ръководител фронт офис; оператор в бек офис; ръководител на междинен офис и ИТ специалист. В тази връзка са представени: Договор за предоставяне на информационни услуги между (...) от (...) г. и заявителя, съгласно който (...) предоставя на заявителя информационни услуги, включително подходящи професионални кадри за въвеждане в експлоатация и управление на информационната система; Договор за услуги между (...) и заявителя, съгласно който (...) предоставя на Еделвайс Енерджия С.п.А. консултантски и помощни услуги, включително персонал за осъществяване на дейността; Договор за консултантска дейност и предоставяне на услуги от (...) г., сключен между заявителя и служител на длъжност „ръководител фронт офис“; трудов договор от (...) г. между заявителя и служител на

длъжност „техническо-търговски сътрудник“; трудов договор от (...) г. между (...) и служител на длъжност „техническо-търговски сътрудник“; трудов договор от (...) г. между (...) и служител на длъжност „мениджър междинен офис“.

От представените автобиография и сертификати за „търговия на деривативни пазари“ и „търговия на спот пазари“, издадени от Европейската енергийна борса на управителя на дружеството, е видно, че той притежава образование и квалификация за извършване на дейността. Видно от представените автобиографии, копия на дипломи за завършено образование, Удостоверение за завършено образование и Извадка от регистъра на инженерите на провинция Бреша, актуализиран към 31.01.2025 г. е видно, че служителите притежават образование и квалификация за извършване на дейността.

Въз основа на гореизложеното, Еделвайс Енерджия С.п.А. притежава технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

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

От годишните финансови отчети на Еделвайс Енерджия С.п.А. за 2022 г., 2023 г. и 2024 г. е видно, че дружеството отчита печалба за периода, както следва: в размер на 1 468 847 евро за 2022 г., 3 750 056 евро за 2023 г. и в размер на 6 922 412 евро за 2024 г. Отчетените приходи през 2022 г. са в размер на 858 834 780 евро и намаляват до 457 200 729 евро за 2024 г. Отчетените разходи през 2022 г. са в размер на 857 235 344 евро и намаляват до 447 540 735 евро за 2024 г. Нетекущите активи намаляват от 4 960 598 евро за 2022 г. на 734 467 евро за 2024 г. Текущите активи намаляват от 158 245 148 евро за 2022 г. на 142 897 982 евро за 2024 г. Собственият капитал на дружеството нараства от 37 518 632 евро за 2022 г. на 46 613 906 евро за 2024 г. Нетекущи пасиви не са отчетени през периода. Текущите пасиви намаляват от 107 872 162 евро за 2022 г. на 77 361 419 евро за 2024 г.

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на Еделвайс Енерджия С.п.А. за периода 2022 – 2024 г.: Коефициентът на обща ликвидност нараства от 1,47 за 2022 г. на 1,85 за 2024 г., което означава, че дружеството не е изпитвало затруднения при погасяването на текущите си задължения със свободни оборотни средства. Коефициентът на финансова автономност нараства от 0,35 за 2022 г. на 0,60 за 2024 г., което означава, че дружеството може да е имало затруднения да покрива задълженията си със собствени средства през периода.

Заявителят декларира, че за осъществяване на лицензионната дейност ще бъдат използвани собствени средства, формирани от търговската дейност на дружеството.

Еделвайс Енерджия С.п.А. е представило прогнозни счетоводни баланси, отчет за приходи и разходи, отчет за паричния поток и прогнозни обеми търгуван природен газ и средни прогнозни цени за периода 2026 – 2028 г. за дейността „търговия с природен газ“.

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

Таблица № 1

Прогнозни обеми търгуван природен газ и средни прогнозни цени на природния газ			
Параметри	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Прогнозни количества покупко-продажби на природен газ, MWh	(...)	(...)	(...)
Прогнозни средни цени за покупка на природен газ, евро/MWh	(...)	(...)	(...)
Прогнозни средни цени за продажби на природен газ, евро/MWh	(...)	(...)	(...)

Според представените прогнозни отчети дружеството планира да реализира печалби, както следва: в размер на (...) евро за 2026 г., в размер на (...) евро за 2027 г. и (...) евро за 2028 г. Общите приходи се увеличават от (...) евро за 2026 г. на (...) евро за 2028 г. Общите разходи се увеличават от (...) евро за 2026 г. на (...) евро за 2028 г. Нетекущи активи не са планирани през периода. Текущите активи се увеличават от (...) евро за 2026 г. на (...) евро за 2028 г. Собственият капитал на дружеството е в размер на (...) евро за 2026 г. и се увеличава до (...) евро за 2028 г. Нетекущи пасиви не са

предвидени през периода. Текущите пасиви се увеличават от (...) евро за 2026 г. на (...) евро за 2028 г.

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

Таблица № 2

Параметри	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Общо приходи от дейността (евро)	(...)	(...)	(...)
Общо разходи от дейността (евро)	(...)	(...)	(...)
Счетоводна печалба (евро)	(...)	(...)	(...)
Финансов резултат (евро)	(...)	(...)	(...)
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	(...)	(...)	(...)
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	(...)	(...)	(...)

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на Еделвайс Енерджия С.п.А. за периода 2026 – 2028 г. Коефициентът на обща ликвидност от (...) през 2026 г. се увеличава на (...) за 2028 г. Това е показател, че дружеството ще разполага със свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения. Коефициентът на финансова автономност, показващ степента на независимост от ползване на привлечени средства нараства от (...) през 2026 г. на (...) за 2028 г., което показва, че дружеството няма да има затруднения при покриване на задълженията си със собствени средства.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложи от Еделвайс Енерджия С.п.А. за периода 2026 – 2028 г., ще осигурят на дружеството необходимите материални и финансови ресурси за изпълнение на лицензионните му задължения във връзка с осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

8. Правила за работа с потребителите на енергийни услуги

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

Проект на Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на Еделвайс Енерджия С.п.А.

Раздел първи „Общи положения“

Чл. 1. (1) Тези Правила за работа с потребителите на енергийни услуги уреждат отношенията между Еделвайс Енерджия С.п.А. като търговец на природен газ и купувачите по договорите за покупко-продажба на природен газ по свободно договорени цени (Клиенти), реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби, сигнали, предложения, искания и запитвания, информацията, която се предоставя на клиентите относно предлаганите услуги от Еделвайс Енерджия С.п.А, както и формата на данните за потреблението и процедурата, по която потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях.

(2) Дружеството, доставчик на природен газ по договорите за продажба, е Еделвайс Енерджия С.п.А., със седалище ул. „Виторио Венето“ 42, 24067 Сарнико, Италия, регистрирано в Търговски регистър на дружествата в Бергамо под номер 03258290166, притежаващо лицензия №/.....2026 г. за дейността „търговия с природен газ“ на

територията на Република България за срок отгодини.

Чл. 2. Еделвайс Енерджия С.п.А., в качеството си на търговец на природен газ, сключва сделки по свободно договорени цени за продажба на природен газ на клиенти въз основа на писмени договори при спазване на приложимото действащо законодателство.

Чл. 3. Като потребители на енергийни услуги следва да се считат крайни клиенти, по смисъла на Закона за енергетиката, които купуват природен газ от Еделвайс Енерджия С.п.А., по силата на индивидуален договор за продажба на природен газ по свободно договорени цени или които са в процес на преговори за сключване на такъв договор.

Раздел втори „Търговия с природен газ, сключване и изпълнение на договорите за продажба на природен газ“

Чл. 4. Дружеството осъществява дейността си като търговец на природен газ в съответствие с нормативната уредба и указанията на компетентните органи в Р България и по-конкретно при спазване на разпоредбите на Закона за енергетиката, ЗЕ, обн. ДВ, бр. 107 от 2003 г. и на Правилата за търговия с природен газ, ПТПГ, обн. ДВ, бр. 59 от 2015 г.

Чл. 5. Договорите, сключвани от Дружеството, с потребители на енергийни услуги, за покупко-продажба на природен газ, задължително съдържат най-малко посоченото в чл. 38а от ЗЕ.

Чл. 6. Преди сключването на договора Дружеството предоставя на Клиентите най-малко следната информация: предлаганите услуги, цена и качество на природния газ, начини и срокове на плащане.

Чл. 7. Всеки Клиент има право да получава от Дружеството най-малко следната информация, съгласно приложимото законодателство:

1. данни за собственото потребление;
2. приложими цени за доставка на природен газ от Дружеството;
3. информация за смяна на доставчика.

Чл. 8. Дружеството осигурява на Клиентите широк избор на методи на плащане, включително системи за авансови плащания, които са справедливи и отразяват адекватно вероятното потребление.

Раздел трети „Взаимоотношения с клиентите“

Чл. 9 (1) Актуална информация за каналите за комуникация и данните за контакт с Еделвайс е достъпна и се поддържа на интернет страницата на дружеството.

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

(3) Центърът за работа с клиенти е на адрес.....

(4) При сключване на индивидуални договори клиентите предоставят на Еделвайс актуална информация, в това число: наименование, ЕИК, седалище, представляващи и адрес за кореспонденция при юридически лица; телефон; имейл адрес; обслужваща банка и IBAN; данни за упълномощено лице, в случай че такова представлява потребителя в отношенията му с Еделвайс Енерджия С.п.А. Клиентите и Еделвайс Енерджия С.п.А. следва да се уведомяват взаимно и своевременно, съгласно договорените условия в индивидуалните си договори, за всяка промяна в предоставените данни за комуникация.

Чл. 10. Дружеството обменя информация в писмен вид с клиентите във връзка със сключването и прекратяването на договори.

Чл. 11. Дружеството издава фактури на клиентите за продадения природен газ/предоставените услуги в съответствие с изискванията на Закона за енергетиката, Закона за счетоводството и Закона за данъка върху добавената стойност, Закона за акцизите и данъчните складове и индивидуалния договор между страните.

Раздел четвърти „Ред и срокове за подаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали, искания, запитвания и предложения“

Чл. 12. (1) Дружеството поддържа регистър, който съдържа:

1. жалбите, сигналите, исканията, запитванията и предложенията на клиентите;
2. отговорите на подадените жалби, сигнали, искания, запитвания и предложения.

(2) Документ, постъпил в Еделвайс Енерджия С.п.А., подаден от клиент на дружеството, се регистрира в регистъра по ал. 1, след като бъде квалифициран като жалба, или друг документ, представляващ искане, запитване и/или предложение. Входящите документи следва да бъдат разгледани и квалифицирани в рамките на деня на постъпването им, но не по-късно от следващия работен ден.

Чл. 13. (1) Съответният служител на Еделвайс Енерджия С.п.А., на който е бил разпределен входящ документ е длъжен в най-кратък срок, но не по-късно от 3 (три) до 5 (пет) работни дни да провери дали документът отговаря на следните изисквания, а именно:

1. да е написан на български език;
2. да са посочени името и адресът на жалбоподателя;
3. да е посочено в какво се състои искането;
4. да са изложени обстоятелствата по случая и да са представени доказателства, ако жалбоподателят разполага с такива;
5. да е подписан от жалбоподателя или негов упълномощен представител.

(2) Ако жалбата, сигнала, искането, запитването или предложението не отговаря на посочените изисквания, дружеството изпраща на подателя писмено съобщение с указания за неговото коригиране.

(3) След прегледа по ал. 1, в случай че отговаря на изискванията, документът се разглежда по същество, като се събират доказателства, ако е необходимо. В отделни случаи може да бъде организирана среща с подателя, на която да бъдат обсъдени оплакванията му, основателността им и начините за удовлетворение на исканията му.

Чл. 14. (1) Дружеството е длъжно, след изясняване на фактите и обстоятелствата от значение за разглеждания случай, да отговори на жалбата, сигнала, искането, запитването или предложението на клиента писмено по пощата с препоръчано писмо с обратна разписка или по електронен път.

(2) Срокът за отговор по ал. 1 е едномесечен от получаването на документа или от получаването на коригирания документ по чл. 13, ал. 2.

(3) В случай, че за проверката на обстоятелствата по жалбата е необходим по-дълъг срок, срокът за разглеждане се удължава, но с не повече от 7 (седем) работни дни, за което дружеството уведомява писмено клиента в срока по ал. 2.

(4) В случай че потребителят на енергийни услуги не е посочил адрес за кореспонденция, отговорът на Еделвайс Енерджия С.п.А. се счита за редовно изпратен, ако е адресиран до пощенския или имейл адрес за кореспонденция на потребителя, регистриран в клиентската база данни на Еделвайс Енерджия С.п.А. Дружеството не отговаря на жалби, сигнали и предложения, когато са отправени анонимно или са подадени от различно от представляващото лице съгласно сключения индивидуален договор или упълномощен негов представител.

Чл. 15. Жалбоподателят следва да бъде уведомен за решението, взето по жалбата в писмен вид.

Чл. 16. (1) Когато жалбата, сигналът, предложението, искането или запитването са основателни, дружеството взема мерки за отстраняване на допуснатото нарушение или неточност, в срок не по-дълъг от срока по чл. 14, ал. 2.

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

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

Чл. 17. В случай на подаване на жалба до КЕВР чрез Еделвайс Енерджия С.п.А. или ако жалбоподателят не е удовлетворен от отговора по жалбата, както и в случаите, когато не е получил отговор по нея, дружеството изпраща цялата преписка на КЕВР не по-късно от 7 (седем) работни дни след получаването ѝ заедно със становището си по нея.

Чл. 18. Ако постъпилият в Еделвайс Енерджия С.п.А. документ е сигнал, предложение, искане или някакъв друг подобен документ, различен от жалба, дружеството полага усилия в рамките на 15 (петнадесет) работни дни от датата на вписване на документа в регистъра, да направи необходимите проверки и предприеме съответните мерки, ако такива бъдат сметени за необходими.

Чл. 19. Подателят на документа следва да бъде уведомен за становището на Еделвайс Енерджия С.п.А. по сигнала, предложението, искането му в срок от 5 (пет) работни дни след решение дали и, ако да - какви мерки ще бъдат взети за удовлетворяване на исканията на подателя.

Раздел пети „Заключителни разпоредби“

§ 1. (1) Тези Правила са одобрени от Комисията за енергийно и водно регулиране с Решение №.....оти са приложение и неразделна част от лицензия № за дейността „търговия с природен газ“.

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

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

(4) Дружеството публикува Правилата в съответствие с изискванията на действащото законодателство след одобряването им от КЕВР.

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

9. Защитена по закон информация, съдържаща се в подаденото от Еделвайс Енерджия С.п.А. заявление и която не следва да бъде разгласявана:

Заявителят е посочил, че защитена по закон информация представляват: финансови отчети, прогнози и парични потоци; банкови референции; данни за контрагенти, договори и договорни параметри; ценови/обемни прогнози; вътрешни политики и процедури; данни за корпоративни стратегии, инвестиционни намерения и оценки на риска. Според дружеството посочената информация представлява „търговска тайна“ по смисъла на чл. 3 от Закона за защита на търговската тайна и чл. 37 от Закона за достъп до обществената информация.

Съгласно чл. 18 от ЗЕ председателят на Комисията, нейните членове и служителите на нейната администрация, са длъжни да не разгласяват информация, обявена за търговска тайна от заявителите и лицензиантите, ако нейното разгласяване би довело до нелоялна конкуренция между търговци, или до застрашаване на търговския интерес на трети лица.

С оглед гореизложеното, искането за заличаване на защитена по закон информация е основателно, като при публикуването на доклада и решението на КЕВР следва да бъде заличена.

Изказвания по т.1.:

Докладва А. Димитрова. Административното производство е образувано по заявление за издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“ с вх. № Е-ЗЛР-Л-10 от 23.01.2026 г. от Еделвайс Енерджия С.п.А. Въз основа на представената информация и документи и извършеното проучване по преписката са установени следните факти и са направени следните изводи. Еделвайс Енерджия С.п.А. е акционерно дружество, учредено съгласно законите на Италианска Република, и се управлява и представлява от Матео Калви – едноличен управител. Дружеството отговаря на условията на чл. 40, ал. 7 от ЗЕ и чл. 10, ал. 1 от НЛДЕ да е юридическо лице с регистрация в друга държава – членка на Европейския съюз, еквивалентна на тази по Търговския закон. Забраната на чл. 3, т. 14 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС не е приложима, тъй като краен действителен собственик на заявителя е Матео Калви, гражданин на Италианската Република.

Предвид изложеното в доклада, издаването на исканата лицензия не е в противоречие с чл. 40, ал. 4, т. 1 – 3 от ЗЕ. Срокът на лицензията, поискан от Еделвайс

Енерджия С.п.А., е 10 години. Заявителят притежава технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Въз основа на представените данни може да се приеме, че дружеството ще може да осигури необходимите материални и финансови ресурси за изпълнение на лицензионните си задължения.

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ Еделвайс Енерджия С.п.А. е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги. С оглед гарантиране на защитата на интересите на потребителите на енергийни услуги в предложението от заявителя проект на Правила са направени изменения и допълнения.

Заявителят е посочил защитена по закон информация, която не следва да се разгласява, както и основания и мотиви за квалифицирането ѝ като такава. Работната група счита искането за основателно. Информацията при публикуването на доклада и решението на КЕВР следва да бъде заличена.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и във връзка с чл. 43, ал. 1 и ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага Комисията да обсъди следните решения:

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

Т. Ерменков установи, че няма изказвания и обяви, че насрочва провеждане на открито заседание на 22.04.2026 г. от 10:00 часа. Председателстващият подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и във връзка с чл. 43, ал. 1 и ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, Комисията

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-10 от 23.01.2026 г. от Еделвайс Енерджия С.п.А. за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;
2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1 на 22.04.2026 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация Еделвайс Енерджия С.п.А., като се осигури и възможност за дистанционно участие;
3. Докладът, датата и часът за провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране;
4. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията

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

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

Решението е взето с **четири гласа „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 **съвместно искане по вх. № Е-15-45-17#10 от 30.03.2026 г. от операторите на газопреносни мрежи на Р България – „Булгартрансгаз“ ЕАД, Р Гърция – DESFA SA, Р Румъния – Transgaz SA, Р Молдова – VestMoldTransgaz SRS, Р Украйна – Gas TSO of Ukraine и оператора на междусистемния газопровод Р Гърция – Р България – „Ай Си Джи Би“ АД**, както и становищата, предоставени в консултацията през периода от 01.04.2026 г. до 14.04.2026 г. със заинтересовани страни - настоящи и бъдещи ползватели на газопреносната система, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) писмо с вх. № Е-15-45-17#10 от 30.03.2026 г., с което операторите на газопреносни мрежи на Р България – „Булгартрансгаз“ ЕАД, Р Гърция – DESFA SA, Р Румъния – Transgaz SA, Р Молдова – VestMoldTransgaz SRS, Р Украйна – Gas TSO of Ukraine, както и оператора на междусистемния газопровод Р Гърция – Р България – „Ай Си Джи Би“ АД, са отправили съвместно предложение до регулаторните органи на посочените държави да одобрят удължаване на предлагането на специалните капацитетни продукти „Маршрут 1“, „Маршрут 2“ и „Маршрут 3“ до края на газовата година 2025/2026, т.е. до 30 септември 2026 г.

След анализ на фактите и обстоятелствата, относими към писмо вх. № Е-15-45-17#10 от 30.03.2026 г. на операторите на газопреносни мрежи, КЕВР установи следното:

С Решение № ТК-3 от 24.10.2025 г. КЕВР е одобрила до м. април 2026 г. специалния капацитетен продукт „Маршрут 1“ да бъде предлаган от „Булгартрансгаз“ ЕАД, съвместно с операторите на газопреносни мрежи на Р Гърция – DESFA SA, Р Румъния – Transgaz SA, Р Молдова – VestMoldTransgaz SRS и Р Украйна – Gas TSO of Ukraine, на тръжната платформа Regional Booking Platform (RBP). С Решение № ТК-4 от 19.12.2025 г. КЕВР е одобрила до м. април 2026 г. специалните капацитетни продукти „Маршрут 2“ и „Маршрут 3“ да бъдат предлагани от „Булгартрансгаз“ ЕАД, съответно „Ай Си Джи Би“ АД, съвместно с посочените оператори на газопреносни мрежи. Също така, операторите на газопреносни мрежи са разработили Пътна карта за дългосрочно решение за повишаване на търговската привлекателност на Трансбалканския газопровод и за гарантиране на доставките на газ за Украйна (Пътната карта). Същата е изпратена на регулаторните органи, на Агенцията за сътрудничество между регулаторите на енергия (АСРЕ) и на Генерална дирекция „Енергетика“ към Европейската комисия. Пътната карта отразява координирания подход на операторите на газопреносни мрежи за постигане на дългосрочно предлагане на специалните капацитетни продукти „Маршрут 1“, „Маршрут 2“ и „Маршрут 3“ при характеристики, които осигуряват конкурентноспособност на съществуващата инфраструктура, сигурност и икономическа ефективност на доставките на природен газ при съответствие със законодателството на Европейския съюз. В тази връзка, пътната карта предвижда операторите на газопреносните мрежи и регулаторните органи да осъществят съответните действия до 1 октомври 2026 г., т.е. до началото на газова година 2026/2027. Според Пътната карта до въвеждането на предвидените в нея характеристики на специалните капацитетни продукти „Маршрут 1“, „Маршрут 2“ и „Маршрут 3“, при които тези продукти ще бъдат предлагани през газова година

2026/2027, специалните капацитетни продукти ще бъдат предлагани при характеристиките одобрени от съответните регулаторни органи и в частност от КЕВР с Решение № ТК-3 от 24.10.2025 г. и Решение № ТК-4 от 19.12.2025 г. На проведена работна среща на 27.03.2026 г. Пътната карта е разгледана и съгласувана от представителите на операторите на газопреносните мрежи, регулаторните органи, Генерална дирекция „Енергетика“ към Европейската комисия и АСРЕ.

В допълнение, с писмо с вх. № Е-12-00-96#1 от 31.03.2026 г. Генерална дирекция „Енергетика“ към Европейската комисия е посочила, че Пътната карта отразява споделен ангажимент за регионална енергийна сигурност, интеграция и диверсификация на пазара на природен газ, при който целия процес на определяне на действията на операторите на газопреносните мрежи е подкрепен от Европейската комисия и реализиран при активното участие на координатора на Енергийната свързаност на Централна и Югоизточна Европа за региона. В тази връзка, Генерална дирекция „Енергетика“ към Европейската комисия приканва регулаторните органи да предприемат действия за своевременно предоставяне на съответните регулаторни одобрения при спазване на принципите на прозрачност и пазарна ефективност, предвид необходимостта от засилване на използването и укрепване на ролята на Трансбалканския газопровод с оглед енергийната сигурност на европейските държави.

Предвид горното, операторите на газопреносни мрежи на Р България – „Булгартрансгаз“ ЕАД, Р Гърция – DESFA SA, Р Румъния – Transgaz SA, Р Молдова – VestMoldTransgaz SRS, Р Украйна – Gas TSO of Ukraine, както и оператора на междусистемния газопровод Р Гърция – Р България – „Ай Си Джи Би“ АД, съвместно са поискали регулаторните органи да одобрят периода на предлагане на специалните капацитетни продукти „Маршрут 1“, „Маршрут 2“ и „Маршрут 3“ да бъде удължен до края на газовата година 2025/2026, т.е. до 30 септември 2026 г. В тази връзка, операторите на газопреносни мрежи са предложили през удължения срок специалните капацитетни продукти „Маршрут 1“, „Маршрут 2“ и „Маршрут 3“ да се предлагат с характеристики, одобрени от регулаторните органи и в частност от КЕВР с Решение № ТК-3 от 24.10.2025 г. и Решение № ТК-4 от 19.12.2025 г., като при характеристиката „Време на провеждане на продукта“ се променя момента на провеждане на търга, а именно: на 07:00 UTC (лятно време) в сряда след третия понеделник от месец М-1 (Ден на търга за маршрута) за разпределение на капацитет за непосредствено следващия месец М.

КЕВР с решения по Протокол № 78 от 01.04.2026 г., по т. 4, е приела съвместното предложение на операторите на газопреносни мрежи на Р България – „Булгартрансгаз“ ЕАД, Р Гърция – DESFA SA, Р Румъния – Transgaz SA, Р Молдова – VestMoldTransgaz SRS, Р Украйна – Gas TSO of Ukraine, както и на оператора на междусистемния газопровод Р Гърция – Р България – „Ай Си Джи Би“ АД, за удължаване на периода на предоставяне на специални капацитетни продукти „Маршрут 1“, „Маршрут 2“ и „Маршрут 3“ да бъде подложено през периода 01.04.2026 г. до 14.04.2026 г. на консултация със съответните заинтересовани страни - настоящи и бъдещи ползватели на газопреносната система, чрез публикуване на интернет страницата на КЕВР. В хода на тази консултация е постъпило писмо с вх. № Е-15-45-17 от 08.04.2026 г. от D. Trading D.O.O., с което дружеството изразява положително становище по отношение на удължаването на периода на предлагане на специалните капацитетни продукти „Маршрут 1“, „Маршрут 2“ и „Маршрут 3“, както и по отношение на предложени нов момента за провеждането на месечните търгове за разпределение на капацитет.

С оглед всички изложени по-горе факти и аргументи, КЕВР приема, че за реализиране на ефективното покриване на нуждите на Р Украйна и Р Молдова от природен газ е целесъобразно да бъде удължен до края на газовата година 2025/2026, а именно: до 30 септември 2026 г., периодът на предлагане на специалните капацитетни продукти „Маршрут 1“, „Маршрут 2“ и „Маршрут 3“ от „Булгартрансгаз“ ЕАД, както и от „Ай Си Джи Би“ АД, в сътрудничество с операторите на националните газопреносни мрежи на Р Гърция, Р Румъния, Р Молдова и Р Украйна. През удължения период, специалните капацитетни продукти „Маршрут 1“, „Маршрут 2“ и „Маршрут 3“ следва да

бъдат предлагани с характеристиките, одобрени от регулаторните органи и в частност от КЕВР с Решение № ТК-3 от 24.10.2025 г. и Решение № ТК-4 от 19.12.2025 г., с изключение на характеристиката „Време на провеждане на продукта“, при която следва да бъде променен моментът на провеждане на търга, а именно: на 07:00 UTC (лятно време) в сряда след третия понеделник от месец М-1 (Ден на търга за маршрута) за разпределение на капацитет за непосредствено следващия месец М.

Изказвания по т.2.:

Докладва М. Димитров. В Комисията е постъпило писмо от операторите на газопреносни мрежи на България, Гърция, Румъния, Молдова и Украйна, както и оператора на междусистемния газопровод Р Гърция – Р България – „Ай Си Джи Би“ АД, с което са отправили искане до Комисията за удължаване на срока на предлагането на специалните капацитетни продукти „Маршрут 1“, „Маршрут 2“ и „Маршрут 3“ до края на газовата година 2025/2026, т.е. до 30 септември 2026 г. Тези капацитетни продукти са одобрени от националните регулаторни органи, включително от КЕВР, със срок на предлагане до м. април. Поради изтичащия срок се иска удължаване на срока на капацитетните продукти, предвид че се търси и разработва с участието на Европейската комисия дългосрочно решение, което да отговаря на изискванията на европейското законодателство. В тази връзка операторите посочват, че характеристиките през м. май - септември са същите, както вече са одобрени, с изключение на датата на провеждане на търга, тъй като до април месец търговете са се провеждали в последния понеделник на месеца, предхождащ месеца на изпълнение на капацитета. Сега се иска датата на търга да е предпоследната седмица, в сряда. Това е по искане на Европейската комисия. Това е единствената промяна, а всички други характеристики се запазват. КЕВР с Протокол № 78 от 01.04.2026 г. е приела съвместното предложение на операторите на газопреносни мрежи да бъде подложено на обществена консултация със заинтересованите страни от 01.04.2026 г. до 14.04.2026 г. М. Димитров отбеляза, че във вчерашния ден този срок е изтекъл.

В хода на тази консултация е постъпило писмо от D. Trading D.O.O. (търговец на природен газ), с което дружеството изразява положително становище по отношение на удължаването на периода на предлагане на специалните капацитетни продукти, както и по отношение на търсенето на дългосрочно решение за предлагане на капацитетни продукти по маршрута от Гърция до Украйна.

Може да се приеме, че с удължаването на срока се осигурява ефективното покриване на нуждите от природен газ на Р Украйна и Р Молдова.

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

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да приеме решение за удължаване на периода на предлагане от „Булгартрансгаз“ ЕАД, както и от „Ай Си Джи Би“ АД, в сътрудничество с операторите на националните газопреносни мрежи на Р Гърция, Р Румъния, Р Молдова и Р Украйна, на специалните капацитетни продукти „Маршрут 1“, „Маршрут 2“ и „Маршрут 3“.

М. Димитров прочете диспозитива на проекта на решение:

Предвид гореизложеното и с оглед установеното в Регламент (ЕС) 2017/459 на относно механизмите за разпределяне на капацитет в газопреносни системи, Регламент (ЕС) 2024/1789 от 2024 година относно вътрешните пазари на газ от възобновяеми източници, природен газ и водород, за изменение на регламенти (ЕС) № 1227/2011 и (ЕС) 2022/869 и на Решение (ЕС) 2017/684 и за отмяна на Регламент (ЕО) № 715/2009, Регламент (ЕС) 2017/1938 на Европейския парламент и на Съвета относно мерките за гарантиране на сигурността на доставките на газ и за отмяна на Регламент (ЕС) № 994/2010 и Договора за функциониране на Европейския съюз, както и с политиката на Европейския съюз за подкрепа на Р Украйна във връзка със смекчаване на последиците от

руско-украинския военен конфликт, както и с Плана на Европейската комисия REPowerEU за постепенно премахване на вноса на руски изкопаеми горива,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Удължава до 30 септември 2026 г. периода, през който „Булгартрансгаз“ ЕАД, съответно „Ай Си Джи Би“ АД, съвместно с операторите на газопреносни мрежи на Р Гърция – DESFA SA, Р Румъния – Transgaz SA, Р Молдова – VestMoldTransgaz SRS и Р Украйна – Gas TSO of Ukraine, да предлагат на тръжната платформа Regional Booking Platform специалните капацитетни продукти „Маршрут 1“, „Маршрут 2“ и „Маршрут 3“ с характеристиките, посочени в мотивите на настоящото решение.

М. Димитров отбеляза, че гръцкият и румънският регулаторен орган вече са приели решение за одобряване на удължаването на срока на тези продукти.

Т. Ерменков попита, тъй като М. Димитров е докладвал, че има промяна на датата на провеждане на търга, това не е ли необходимо да влезе като текст в решението. Освен че се удължава срокът, се променя и датата на провеждане на търга, както и какво налага тази промяна.

М. Димитров отговори, че в мотивната част това е описано подробно. Промяната се налага във връзка с поредица от срещи с Европейската комисия и с АСЕР. Като становище още в самото начало са изразявали, че търговете за месечни капацитети следва да се предлагат в близки дни, а не с една седмица закъснение. Да се спазва изцяло календара на ENTSOГ.

Т. Ерменков обобщи, че това е уеднаквяване на датите. Председателстващият установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното и с оглед установеното в Регламент (ЕС) 2017/459 на Комисията от 16 март 2017 година за установяване на Мрежов кодекс относно механизмите за разпределяне на капацитет в газопреносни системи и за отмяна на Регламент (ЕС) № 984/2013, 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, Регламент (ЕС) 2017/1938 на Европейския парламент и на Съвета от 25 октомври 2017 година относно мерките за гарантиране на сигурността на доставките на газ и за отмяна на Регламент (ЕС) № 994/2010 и Договора за функциониране на Европейския съюз, както и с политиката на Европейския съюз за подкрепа на Р Украйна във връзка със смекчаване на последиците от руско-украинския военен конфликт, както и с Плана на Европейската комисия REPowerEU за постепенно премахване на вноса на руски изкопаеми горива,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно удължаване на срока на предаване на специални капацитетни продукти „Маршрут 1“, „Маршрут 2“ и „Маршрут 3“;

2. Удължава до 30 септември 2026 г. периода, през който „Булгартрансгаз“ ЕАД, съответно „Ай Си Джи Би“ АД, съвместно с операторите на газопреносни мрежи на Р Гърция – DESFA SA, Р Румъния – Transgaz SA, Р Молдова – VestMoldTransgaz SRS и Р Украйна – Gas TSO of Ukraine, да предлагат на тръжната платформа Regional Booking Platform специалните капацитетни продукти „Маршрут 1“, „Маршрут 2“ и „Маршрут 3“ с характеристиките, посочени в мотивите на настоящото решение.

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

Решението е взето с **четири гласа „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-345 от 19.03.2026 г. относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-28 от 04.03.2026 г. на „ЕЛ БОНУС“ ЕООД за продължаване срока на лицензия № Л-484-15 от 16.03.2017 г., за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“**, както и събраните данни от проведеното на 01.04.2026 г. открито заседание по преписката, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-28 от 04.03.2026 г. на „ЕЛ БОНУС“ ЕООД за продължаване срока на лицензия № Л-484-15 от 16.03.2017 г., за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, и на основание чл. 56, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 67, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № З-Е-63 от 11.03.2026 г. на председателя на КЕВР.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-345 от 19.03.2026 г., който е приет с решение на КЕВР по Протокол № 69 от 24.03.2026 г., т. 4. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 01.04.2026 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:

„ЕЛ БОНУС“ ЕООД притежава лицензия № Л-484-15 от 16.03.2017 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“. В срока по чл. 42, ал. 2 от ЗЕ, „ЕЛ БОНУС“ ЕООД е подало заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-28 от 04.03.2026 г. за продължаване срока на издадената лицензия с 10 (десет) години, на основание чл. 56, ал. 1, т. 1 от ЗЕ. Предвид горното, по аргумент от чл. 69, ал. 1 от НЛДЕ, Комисията следва да прецени изпълнението на изискванията и задълженията по действащата лицензия и дали заявителят ще продължи да отговаря на условията за упражняване на лицензията, а именно дали притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията.

„ЕЛ БОНУС“ ЕООД с ЕИК 131381543 е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон, което се установява от представените от заявителя данни, както и от извършена служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮЛНЦ) към Агенция по вписванията. Заявителят е еднолично дружество с ограничена отговорност, вписано в ТРРЮЛНЦ към Агенция по вписванията, със седалище и адрес на управление: Р България, област София, община Столична, 1000 гр. София, район „Средец“, ул. „Аксаков“ № 11а, ет. 4, офис 2.

„ЕЛ БОНУС“ ЕООД има следния предмет на дейност: търговия с електроенергия, при спазване на лицензионния режим; проектиране и изграждане на електро обекти и съоръжения; абонаментно поддържане и експлоатация на електрически уредби и съоръжения; инсталиране и ремонт на електрически съоръжения, консултантски и други услуги в областта на енергетиката, както и всяка друга дейност разрешена от закона.

Капиталът на дружеството е в размер на XXX евро (XXX), разпределен в XXX дяла, всеки един от които с номинална стойност от XXX евро (XXX). Капиталът на дружеството е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала на заявителя е

дружеството „Малекс Мениджмънт“ ЕООД с ЕИК 203636856, с едноличен собственик на капитала - Стефан Марков Гугушев, гражданин на Р България. Дружеството се представлява от управителя - Десислава Крумова Петкова, гражданин на Р България.

Видно от горното, „ЕЛ БОНУС“ 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 „ЕЛ БОНУС“ ЕООД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. Едноличен собственик на капитала на заявителя е дружеството „Малекс Мениджмънт“ ЕООД, със седалище и адрес на

управление: Р България, област София, община Столична, гр. София, п. к. 1000, район „Средец“, ул. „Аксаков“ № 11а, ет. 4, офис 2 . Едноличен собственик на капитала на „Малекс Мениджмънт“ ЕООД е Стефан Марков Гугушев, гражданин на Р България.

Във връзка с гореизложеното за „ЕЛ БОНУС“ 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 които е видно, че управителя на дружеството не е лишаван от правото да упражнява търговска дейност и не е осъждан с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Представени са и декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“, б. „д“ от НЛДЕ, че „ЕЛ БОНУС“ ЕООД не е в производство по несъстоятелност, не е обявено в несъстоятелност и не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, нито му е отказвано издаване на лицензия за същата дейност. Представена е декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, съгласно изискванията на чл. 3, ал. 3 от НЛДЕ. Предвид изложеното, издаването на исканата лицензия не е в противоречие с чл. 40, ал. 4, т. 1-3 от ЗЕ.

Вещни права

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

Срок

Срокът за продължаване на лицензията, за който кандидатства заявителят е 10 г. (десет години). „ЕЛ БОНУС“ ЕООД е обосновоало искания срок с това, че дружеството е утвърден и активен участник на пазара на електрическа енергия в Р България с доказан опит и дългосрочни намерения за развитие. Заявителят посочва, че разполага с експертен екип и има установени трайни партньорски отношения с производители и крайни клиенти. Дружеството провежда дългосрочна стратегия за развитие, притежава необходимите материални и нематериални ресурси, разполага с квалифициран персонал и отговаря на всички нормативни изисквания за продължаване на срока на лицензията за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

Технически, материални и човешки ресурси, и организационна структура за продължаване на осъществяване на дейностите, изискванията и задълженията на действащата лицензия за „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“. Относно наличието на технически и материални ресурси за осъществяване на дейностите, изискванията и задълженията на действащата лицензия:

Видно от интернет страницата на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, „ЕЛ БОНУС“ ЕООД е регистрирано с ID № XXX като „координатор на стандартна балансираща група“, като към момента е със статус „Активен“. За осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ „ЕЛ БОНУС“ ЕООД използва нает офис с адрес: гр. София, район Средец, ул. „Аксаков“ № 11а, ет. 4, ап. офис 2, по силата на договор за наем с дружеството XXX.

За целите на дейността „търговия с електрическа енергия“ „ЕЛ БОНУС“ ЕООД уверява, че разполага с изградена информационна мрежа и комуникационни възможности, като: XXX бр. мултифункционално устройство XXX; XXX бр. лаптоп XXX; XXX бр. лаптоп XXX Процесор: XXX, RAM: XXX GB, SSD: XXX GB; XXX бр. лаптоп XXX XXX Процесор: XXX, RAM:XXX, SSD: XXX GB; XXX бр. лаптоп XXX. Процесор: XXX, RAM:

XXX, SSD: XXX GB; XXX бр. лаптоп XXX Процесор: XXX, RAM: XX GB, SSD: XXX TB; XXX бр. лаптоп XXX Процесор: XXX, RAM: XXX GB, SSD: XXX GB; XXX бр. лаптоп XXX Процесор: XXX, RAM: XXX GB, SSD: XXX GB; Операционна система: XXX; Пакет за работа с офис документи: XXX; версия на текстообработваща програма XXX; версия на софтуер за електронна таблица XXX; Софтуер за работа с PDF файлове: XXX; Софтуер за работа с архивни файлове: XXX; Софтуер за антивирусна защита: XXX; XXX; XXX бр. централен сървър: XXX, Операционна система: XXX, Управление на потребителите и компютрите: XXX, Централно съхранение на всички работни файлове от работните станции, върху централния сървър, Софтуер за антивирусна защита: XXX, Процесорни ресурси: XXX, Оперативна памет (RAM): XXX GB, Дисково пространство: XXX GB; XXX бр. виртуален сървър XXX: операционна система: XXX, Процесорни ресурси: XXX виртуални процесорни ядра XXX, Оперативна памет (RAM): XXX GB, Дисково пространство: XXX GB; XXX бр. сървър за електронна поща XXX.

Представени са данни за управленската и организационна структура на „ЕЛ БОНУС“ ЕООД. Дружеството се ръководи от управител и е обособено в следните звена: Отдел „Търговия, прогнозиране и балансиране“ - ежедневната дейност по прогнозиране, съгласуване и генериране на графици; наблюдаване на пазарните тенденции и движения; комуникация с обществен доставчик, операторите на мрежата, доставчици и бизнес партньори - търговци, производители и крайни клиенти, във връзка с подаване на заявки, графици, отчети, и други в съответствие с нормативните изисквания; докладване на търговски сделки съгласно REMIT; проверка, обработка и въвеждане на данни от измерванията; изготвяне на справки и отчети за всички операции по прогнозирането и балансирането на ел. енергия; оказване на съдействие с административната дейност на Дружеството; контрол при спазването на вътрешно-административните процедури и стандарти; определяне на ценовата и търговската политика на Дружеството заедно с управителя; договаряне и сключване на договори с бизнес партньори заедно с Управителя; изпълнение на всички други задачи, възложени от Управителя на Дружеството; извършване на други дейности, свързани с търговия с електрическа енергия;

Отдел „Финанси“ - осъществява комуникация с представители на Национална агенция по приходите; Национален осигурителен институт и други държавни институции, банки, с контрагенти по договори и застрахователи; следи за промени в законодателството и произтичащите от това задължения за дружеството, свързани със счетоводното отчитане на приходи, разходи, дълготрайни активи и др.; контролира спазването на приложимите счетоводни стандарти и финансовата политика на Дружеството; спазва процедурите и организира отчитането и плащането на местните данъци, такси и застраховки, както и навременното деклариране на промени, свързани с недвижимите имоти, собственост на Дружеството; разработва процедури за ефективен финансов контрол, дава указания за прилагане на действащите вътрешни финансови правила; организира и предоставя отчет за проведените редовни и извънредни инвентаризации на активите; определя бюджетите по звена с управителя на Дружеството, организира и контролира изготвянето на финансови отчети в определените срокове; организира и осигурява правилното отчитане на паричните средства; разпорежда извършване на плащания; организира правилното съхранение на материалните запаси и на дълготрайните активи; участва в разработването и прилагането на финансовата политика на дружеството; създава вътрешни правила (инструкции, указания), касаещи финансовата дейност; извършва оценка на финансовото състояние и рисковете за Дружеството, прогнозиране и изпълнение на финансови трансакции; Отдел „Търговска дейност, анализи и администриране на дейността“ - осъществява комуникация с представители на Национална агенция по приходите; Национален осигурителен институт и други държавни институции, банки, с контрагенти по договори и застрахователи; следи за промени в законодателството и произтичащите от това задължения за дружеството, свързани със счетоводното отчитане на приходи, разходи, дълготрайни активи и др.; контролира спазването на приложимите счетоводни стандарти и финансовата политика на Дружеството; спазва процедурите и организира отчитането и плащането на местните

данъци, такси и застраховки, както и навременното деклариране на промени, свързани с недвижимите имоти, собственост на Дружеството; разработва процедури за ефективен финансов контрол, дава указания за прилагане на действащите вътрешни финансови правила; организира и предоставя отчет за проведените редовни и извънредни инвентаризации на активите; определя бюджетите по звена с управителя на Дружеството, организира и контролира изготвянето на финансови отчети в определените срокове; организира и осигурява правилното отчитане на паричните средства; разпорежда извършване на плащания; организира правилното съхранение на материалните запаси и на дълготрайните активи; участва в разработването и прилагането на финансовата политика на дружеството; създава вътрешни правила (инструкции, указания), касаещи финансовата дейност; извършва оценка на финансовото състояние и рисковете за Дружеството, прогнозиране и изпълнение на финансови трансакции. Заявителят е представил автобиографии и копия на удостоверения за завършено образование на управителя и трима служители в дружеството, заети с дейността „търговия с електрическа енергия“.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства може да се приеме, че „ЕЛ БОНУС“ ЕООД притежава материални и човешки ресурси, технически възможности и организационна структура, както и опит да продължи да изпълнява 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):

В изпълнение на изискванията на чл. 68, ал. 2, т. 5 от НЛДЕ „ЕЛ БОНУС“ ЕООД е представило три годишна бизнес програма за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“, който обхваща периода 2026 г. - 2028 г., с прогнозни годишни финансови отчети. „ЕЛ БОНУС“ ЕООД предвижда следните показатели за сделки с електроенергия при необходимост за следващите три години.

Показател	Мярка	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Средна продажна цена	евро/MWh	XXX	XXX	XXX
Средна покупна цена	евро/MWh	XXX	XXX	XXX
Количество продажба на ел. енергия	MWh	XXX	XXX	XXX

Прогнозите приходи от лицензионната дейност за търговия с електрическа енергия се очаква да се движат от XXX хил. евро през 2026 г. до XXX хил. евро през 2028 г. Очакваната оперативна печалба ще се движи от XXX хил. евро през 2026 г. до XXX хил. 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 дейността			
Приходи от продажба на ел. енергия	XXX	XXX	XXX
Разходи за дейността	XXX	XXX	XXX
Оперативна печалба	XXX	XXX	XXX

От предоставения заверен годишен финансов отчет за 2024 г. е видно, че дружеството има приходи от дейността „търговия с електрическа енергия“ на територията на Р България. Също така в подадената в Комисията справка за 2026 г. за годишната лицензионна такса, е видно също, че дружеството е осъществявало дейност по лицензията за търговия с електрическа енергия през календарната 2025 г. Дружеството е представило удостоверение с изх. № XXX от XXX г. от банка „XXX“ АД, според което „ЕЛ БОНУС“ ЕООД, е клиент на банката с открита специална сметка, наличността по която към XXX г. е в размер на XXX евро (XXX евро).

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

Предвид гореизложеното може да се направи извод, че ако спази заложените в бизнес програмата параметри и представените в пазарния анализ данни, „ЕЛ БОНУС“ ЕООД ще притежава финансови възможности за да продължи извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

Правила за работа с потребители на енергийни услуги:

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

Изказвания по т.3.:

Докладва Р. Манчев. Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-345 от 19.03.2026 г., който е приет с решение на КЕВР по Протокол № 69 от 24.03.2026 г., т. 4. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 01.04.2026 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.

Предвид изложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 и чл. 38в, ал. 3, и чл. 56, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката, и чл. 69, ал. 2, т. 1 и ал. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага Комисията да вземе следното решение:

1. Продължава срока на лицензия № Л-484-15 от 16.03.2017 г., за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, издадена на „ЕЛ БОНУС“ ЕООД с ЕИК 131381543, вписано в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията, със седалище и адрес на управление: Република България, област София, община Столична, 1000 гр. София, район „Средец“, ул. „Аксаков“ № 11а, ет. 4, офис 2 с 10 (десет) години.

2. Одобрява на „ЕЛ БОНУС“ ЕООД Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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

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

РЕШИ:

1. Продължава срока на лицензия № Л-484-15 от 16.03.2017 г., за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, издадена на „ЕЛ БОНУС“ ЕООД с ЕИК 131381543, вписано в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията, със седалище и адрес на управление: Република България, област София, община Столична, 1000 гр. София, район „Средец“, ул. „Аксаков“ № 11а, ет. 4, офис 2 с 10 (десет) години.

2. Одобрява на „ЕЛ БОНУС“ ЕООД 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 членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

Решението е взето с **четири гласа „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 относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-42 от 16.03.2026 г. на „КУМЕР“ ООД, за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.**

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-42 от 16.03.2026 г. на „КУМЕР“ 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-75 от 20.03.2026 г. на председателя на КЕВР. Заявителят е представил допълнителна информация с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-42 #1 от 01.04.2026 г.

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

1. На основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10 и ал. 2 от НЛДЕ, „КУМЕР“ ООД е поискало издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“. „КУМЕР“ ООД притежава лицензия № Л-478-15 от 01.09.2016 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ за срок от 10 (десет) години.

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

приложимо и изискването по чл. 40, ал. 1, т. 3 от ЗЕ – представяне на доказателства, че енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността по лицензията, отговарят на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

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

2. „КУМЕР“ ООД, ЕИК 200907117 е дружество с ограничена отговорност, със седалище и адрес на управление: Р България, общ. Столична, 1618 гр. София, район Витоша, ул. „Бяло поле“ № 3, ет. 4, офис 12, което се установява след извършена служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията.

„КУМЕР“ ООД има следния предмет на дейност: придобиване на земи, разработването на слънчево-енергийни проекти, строителство на слънчево-енергийни инсталации, производство и продажба на електричество и всички други дейности разрешени от българското законодателство в съответствие с всички лицензионни, регистрационни и други законови изисквания, които са приложими.

Капиталът на дружеството е в размер на 2556,46 евро (две хиляди петстотин петдесет и шест евро и четиридесет и шест евроцента) разпределен в 50 (петдесет) дружествени дяла. Дружеството се управлява и представлява от управителя Емилия Йорданова Илиева, гражданин на Р България.

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

3. Съгласно чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици (ЗИФОДРЮПДРКЛТДС), в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица. По смисъла на § 1, т. 2 от Допълнителната разпоредба на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „юрисдикции с преференциален данъчен режим“ са юрисдикциите по смисъла на § 1, т. 64 от Допълнителните разпоредби на Закона за корпоративното подоходно облагане (ЗКПО), с изключение на Гибралтар (брит.) и държавите – страни по Споразумението за Европейското икономическо пространство. Според посочената разпоредба на ЗКПО министърът на финансите по предложение на изпълнителния директор на Националната агенция за приходите утвърждава списък на държавите/териториите - юрисдикции с преференциален данъчен режим, който се обнародва в „Държавен вестник“. В тази връзка, със Заповед № ЗМФ-33 от 13.01.2023 г., обн. ДВ, бр. 7 от 2023 г., в сила от 01.02.2023 г., министърът на финансите е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкърн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, 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 „КУМЕР“ 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 „КУМЕР“ ООД са: Йордан Димчев Йорданов, гражданин на Р България с 45 (четиридесет и пет) дружествени дяла, или 90% (деветдесет процента) от капитала на дружеството и Емилия Йорданова Илиева, гражданин на Р България с 5 (пет) дружествени дяла, или 10% (десет процента) от капитала на дружеството.

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

4. Заявителят е представил изискуемите по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от управителя на „КУМЕР“ ООД, 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.

5. Срок на исканата лицензия:

Срокът на лицензията, за която кандидатства „КУМЕР“ ООД е 10 г. (десет години). Заявителят е обосновал искания срок на лицензията, с обстоятелството че вече десет години стриктно изпълнява лицензия за . дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

С оглед на обстоятелството, че заявителят притежава лицензия № Л-478-15 от 01.09.2016 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ за срок от десет години, новата лицензия следва да бъде със срок на действие, считано от 02.09.2026 г. – датата, на

която изтича срокът на издадената на дружеството лицензия. Предвид горното, в настоящата хипотеза новата лицензия следва да бъде с действие, считано от 02.09.2026 г., тоест след като изтече срока на действаща такава за същата дейност, с оглед спазването на изискването по чл. 27, ал. 2, т. 1 от Административнопроцесуалния кодекс за липса на влязъл в сила административен акт със същия предмет и страни.

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

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

За осъществяване дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ „КУМЕР“ ООД ще използва офис, който се намира в гр. София, ул. „Бяло поле“ № 3, ет. 4, офис 12, сграда „Комфорт Офис Център“, съгласно сключен договор за наем с физическо лице, копие от който е представен към заявлението.

За извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ „КУМЕР“ ООД декларира, че разполага със следните технически средства: 1 бр. мрежово мултифункционално устройство Konica Minolta BIZHUB C3320i; 3 бр. настолни работни станции с процесор Intel ® Pentium ® CPU G4400 3.30GHz, инсталирана RAM памет 16 GB, място за съхранение 112 GB SSD SPCC Solid State Disk, 477 GB SSD Apacer AS350 512GB; графична карта Intel ® HD Graphics 510 128MB; операционна система 64-bit Windows 10 Enterprise; 1 бр. преносим компютър Lenovo, с процесор AMD Ryzen 7 7840U with Radeon 780M Graphics, 3.30 GHz, RAM 16GB, операционна система Windows 11 Pro; нае сървър за електронна поща; гарантиран бизнес интернет.

Видно от интернет страницата на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, „КУМЕР“ ООД е регистрирано с ID № 32X001100101200B като координатор на стандартна балансираща група, като към момента е със статус „Активен“.

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-3477#1 от 26.03.2026 г. ЕСО ЕАД декларира, че „КУМЕР“ 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 „КУМЕР“ 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 „КУМЕР“ ООД, от които е видно, че дружеството се ръководи от управител, който ръководи следните отдели: Финансово-административен отдел – отговаря за счетоводство и финансов контрол, бюджетирание и финансово планиране, човешки ресурси, административно обслужване, вътрешна документация и архив; Юридически отдел – отговаря за правното обслужване на дружеството, изготвяне и преглед на договори, правни становища, процесуално представителство, съответствие с нормативната уредба; ИТ специалисти, експерти прогнозиране и балансиране – отговарят за обмена на информация с независимия преносен оператор, доставчиците на електрическа енергия,

електроразпределителните дружества и други, свързани с дейността на дружеството; оперират с търговските платформи на „Българска независима енергийна борса“ ЕАД; завеждат, обработват, изпращат до преносния оператор и поддържат редовно заявените товари графици и количества електрическа енергия и др.; поддържат базата данни, наблюдават и обслужват процесите по електронен обмен на данни, както и ежемесечните автоматизирани процеси; Специалист обществени поръчки, анализ на пазари и администрация на договори – отговаря за обмена на информация с клиентите на дружеството; подготовка и подаване на оферти за продажба на електрическа енергия на частни дружества и по обществени поръчки; комуникация с възложители и клиенти; администриране на документи за сключване на договори; следене на срокове, отчети и документация; координация между отделите по проектите.

Към заявлението е представено копие на удостоверения за завършено висше образование на управителя на дружеството.

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

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

Дружеството „КУМЕР“ ООД е представило тригодишна финансова прогноза със счетоводни баланси, отчети за приходите и разходите и отчети за паричните потоци за периода 2027 г. – 2029 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, с прогнозни обеми търгувана електрическа енергия и средни прогнозни цени на електрическата енергия съгласно изискванията на чл. 13 от НЛДЕ.

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

Прогнозните стойности показват годишен обем търгувана електроенергия: 150 000 MWh, без промяна за тригодишния период.

Прогнозните средни цени и количества ел. енергия, по които дружеството ще купува и продава на вътрешния пазар през периода на бизнес плана също са без промяна за отчетния период и са показани в таблицата:

Показател	Мярка	2027 г.	2028 г.	2029 г.
Средна продажна цена	евро/MWh	100	100	100
Средна покупна цена	евро/MWh	95	95	95
Количество търгувана ел. енергия общо	MWh	150 000	150 000	150 000

Дружеството предвижда марж на печалба: 5 евро/MWh, реализиран като разлика между средната продажна цена и средната покупна цена на електроенергията, или брутен марж от 750 000 евро годишно.

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

Показатели в хил. евро	Прогноза		
	2027 г.	2028 г.	2029 г.
Приходи	15 000	15 000	15 000
Разходи (покупка на ел. енергия, оперативни разходи, амортизации)	14 470	14 470	14 470
Печалба преди данъци	530	530	530

Дружеството е представило удостоверение с изх. № ИД 2541 от 31.03.2026 г. от банка „Обединена българска банка“ АД, според което дружеството „КУМЕР“ ООД е клиент на банката с открита специална разплащателна сметка за обезпечаване на бъдещи сделки при упражняване на лицензионната дейност „търговия с електрическа енергия“, наличността по която към 31.03.2026 г. е 1 659 080,00 евро (един милион шестстотин петдесет и девет хиляди и осемдесет евро). 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, „КУМЕР“ ООД ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

8. Договор за участие в стандартна балансираща група:

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

9. Правила за работа с потребители на енергийни услуги:

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

10. Информация, съдържаща се в заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-42 от 16.03.2026 г. и приложените към него документи, представляваща информация, защитена по закон:

„КУМЕР“ ООД не е декларирало, че в представените от дружеството документи, част от административната преписка, се съдържа информация, съставляваща търговска тайна.

Изказвания по т.4.:

Докладва Р. Манчев. „КУМЕР“ ООД има действаща лицензия, която изтича на 01.09.2016 г. Дружеството е изпуснало законовоопределения едногодишен срок за подаване на заявление за удължаване на срока на лицензия, с оглед на което е образувано административно производство по заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-42 от 16.03.2026 г. на „КУМЕР“ ООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“. След преглед и анализ на заявлението е установено, че то отговаря на изискванията на ЗЕ и НЛДЕ. Собственици на капитала на „КУМЕР“ ООД са Йордан Димчев Йорданов, гражданин на Р България с 90% от капитала на дружеството, и Емилия Йорданова Илиева, гражданин на Р България с 10% от капитала на дружеството.

Във връзка с гореизложеното за „КУМЕР“ 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.

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

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да определи дата, час и място на провеждане на открито заседание за разглеждане на приетия по т. 1 доклад, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията, като се осигури и възможност за дистанционно участие;
3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация „КУМЕР“ ООД.

Т. Ерменков посочи, че след като лицензията е изтекла, дружеството няма действаща лицензия.

Б. Голубарев отбеляза, че към момента имат и тя изтича на 02.09.2026 г.

Т. Ерменков попита тогава защо дружеството иска нова лицензия.

Р. Манчев отговори, че това е втори случай от началото на годината. Преди месец аналогичен случай е имало с „Ин Аут Енерджи“ ООД. Те изпускат едногодишния срок, в който да заявяват продължаването на лицензия. С цел стабилност, работната група започва производство по тяхното заявление, прави преглед на техните документи, както е при издаване на нова лицензия, и в самия проект на лицензия се индивидуализира срокът, който ще започне да тече на тази лицензия, след изтичане на настоящата лицензия. В момента дружеството има лицензия, а в приложението е отбелязан срокът, който по това решение тази лицензия ще започне да действа в дена, следващ изтичането на предходната лицензия.

Б. Голубарев каза, че това е описано в т.5 от доклада.

Т. Ерменков установи, че няма други изказвания и обяви, че насрочва провеждане на открито заседание на 22.04.2026 г. от 10:00 часа. Председателстващият подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

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

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-42 от 16.03.2026 г. на „КУМЕР“ ООД, за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1 на 22.04.2026 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „КУМЕР“ ООД, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

3. Докладът, датата и часът за провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране;

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

Решението е взето с **четири гласа „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.5. Комисията разгледа доклад относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-40 от 11.03.2026 г. на „ЕН ВИ ПАУЪР“ ООД за изменение и/или допълнение на лицензия № Л-878-15 от 14.01.2026 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“.**

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-40 от 11.03.2026 г. на „ЕН ВИ ПАУЪР“ ООД за изменение и/или допълнение на лицензия № Л-878-15 от 14.01.2026 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 5 и чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 61, ал. 1 и ал. 2, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със заповед № 3-Е-71 от 16.03.2026 г. на председателя на КЕВР. Дружеството е представило допълнителна информация с писмо с вх. № Е-12-00-106 от 30.03.2026 г.

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

1. „ЕН ВИ ПАУЪР“ ООД притежава лицензия № Л-878-15 от 14.01.2026 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 години.

На основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 51, ал. 1, т. 1 от ЗЕ и чл. 61, ал. 2, т. 2 от НЛДЕ, със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-40 от 11.03.2026 г. „ЕН ВИ ПАУЪР“ ООД е поискало изменение и/или допълнение на лицензия № Л-878-15 от 14.01.2026 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ с допълване на лицензията с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

По аргумент от чл. 39, ал. 5 от ЗЕ, в случай че лицензиант притежава лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ и отговаря на изискванията за „координатор на балансираща група“, същият може да поиска изменение/допълнение на издадената му лицензия. В тази връзка, ако лицето отговаря на изискванията за координатор на балансираща група съгласно чл. 96а от ЗЕ, в лицензията му се записват правата и задълженията, свързани с дейността на координатор на балансираща група (арг. чл. 9, ал. 5 от НЛДЕ). Съгласно чл. 58 от Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ) търговски участници имат право да се регистрират като „координатори на стандартни балансиращи групи“, ако притежават лицензия за търговия с електрическа енергия по чл. 39, ал. 1, т. 1 и 5 от ЗЕ и има прието решение от КЕВР за допълване на съществуващата лицензия с правата и задълженията, свързани с дейността на координатор на съответната балансираща група (чл. 58, ал. 1, т. 3 от ПТЕЕ).

2. „ЕН ВИ ПАУЪР“ ООД с ЕИК 208173515 е дружество с ограничена отговорност, със седалище и адрес на управление: Р България, общ. Столична, 1680 гр. София, район Витоша, ж.к. Манастирски ливади, ул. „Казбек“ № 57Б, вх. А, ет. 1, ап. партер, което се

установява след извършена служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията.

Дружеството има следния предмет на дейност: консултантски и инженерингови услуги, свързани с енергийни проекти; инвестиционна дейност в страната и чужбина, посредничество по сделки с движимо и недвижимо имущество, покупко-продажба на електроенергия и топлоенергия (след издаване на съответния лиценз), консултантска дейност, търговско представителство, посредничество и агентство на юридически и физически лица, комисионни сделки, търговия, внос, износ, продажба в страната и чужбина на петролни продукти (след издаване на съответния лиценз), както и всякакви други търговски сделки, които не са забранени от закона, като всички сделки и дейности, които изискват допълнително разрешение или лиценз, ще се извършват след получаването на такова.

Капиталът на дружеството е в размер на 2 556,46 (две хиляди петстотин петдесет и шест евро и четиридесет и шест евроцента) евро, разпределен в 5 000 (пет хиляди) дружествени дяла. „ЕН ВИ ПАУЪР“ ООД се управлява и представлява само заедно от управителите – Велин Велинов Георгиев, гражданин на Р България и Николай Николаев Филипов, гражданин на Р България.

Видно от горното, „ЕН ВИ ПАУЪР“ ООД е лице с регистрация в друга държава-членка на Европейския съюз, еквивалентна на тази по Търговския закон, следователно отговаря на условията на чл. 40, ал. 7 от ЗЕ и чл. 10, ал. 1 от НЛДЕ.

3. Съгласно чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици (ЗИФОДРЮПДРКЛТДС), в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица. По смисъла на § 1, т. 2 от Допълнителната разпоредба на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „юрисдикции с преференциален данъчен режим“ са юрисдикциите по смисъла на § 1, т. 64 от Допълнителните разпоредби на Закона за корпоративното подоходно облагане (ЗКПО), с изключение на Гибралтар (брит.) и държавите – страни по Споразумението за Европейското икономическо пространство. Според посочената разпоредба на ЗКПО министърът на финансите по предложение на изпълнителния директор на Националната агенция за приходите утвърждава списък на държавите/териториите - юрисдикции с преференциален данъчен режим, който се обнародва в „Държавен вестник“. В тази връзка, със Заповед № ЗМФ-33 от 13.01.2023 г., обн. ДВ, бр. 7 от 2023 г., в сила от 01.02.2023 г., министърът на финансите е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкърн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, 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 „ЕН ВИ ПАУЪР“ 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 „ЕН ВИ ПАУЪР“ ООД са: Велин Велинов Георгиев, гражданин на Р България с 2 500 (две хиляди и петстотин) дружествени дяла или 50% (петдесет процента) от капитала на дружеството и Николай Николаев Филипов, гражданин на Р България с 2 500 (две хиляди и петстотин) дружествени дяла или 50% (петдесет процента) от капитала на дружеството.

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

4. Заявителят е представил изискуемите по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от управителите на „ЕН ВИ ПАУЪР“ ООД, с които същите декларираат, че не са лишени от правото да упражняват търговска дейност и не са осъдени с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Въз основа на представени декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“, б. „г“ и б. „д“ от НЛДЕ се установява също, 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.

5. Следва да се има предвид, че Комисията е издала на дружеството лицензия № Л-878-15 от 14.01.2026 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 години. Исканото изменение с допълване на лицензията с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ предполага качеството търговец на електрическа енергия. Предвид изложеното, при изменение на съществуващата лицензия срокът на изпълнение на дейността на координатор не може да надвишава този по лицензията. В случай че същата бъде допълнена с новата дейност, срокът за упражняването ѝ не може да бъде по-дълъг от срока на лицензията за „търговия с електрическа енергия“.

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

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

Видно от интернет страницата на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, „ЕН ВИ Пауър“ ООД е регистрирано с ID № 32X001100102229J като търговски участник, като към момента е със статус „Активен“. За осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, допълнена с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, „ЕН ВИ ПАУЪР“ ООД ще използва офис, който се намира в гр. София, район Витоша, ул. „Казбек“ № 57Б, вх. А, ет. 1, обект 1, съгласно копие на договор на заем с дружеството „ВЕЛИНОВ АРХИТЕКТИ“ ООД.

Заявителят декларира, че офисът е оборудван с необходимото компютърни и информационни системи, както и мебели за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“. В копие от инвентарната книга на заявителя е посочено, че притежава следното оборудване: компютърна конфигурация Lenovo LEN T27i-10; компютърна конфигурация Lenovo; софтуерни продукти – ADEX CAST, ADEX IoT, ADEX SALES, ADEX TRADE; 2бр. професионални принтери Konica Minolta Bizhub e253 и др.

Съгласно чл. 11, ал. 6, т. 2 от НЛДЕ и Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ), средствата за обмен на информация за целите на работа на пазара, осигурявани от търговските участници, се одобряват от независимия преносен оператор „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД). С писмо с изх. № ЦУ-ЕСО-12479#1 от 15.12.2025 г. ЕСО ЕАД декларира, че „ЕН ВИ ПАУЪР“ 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 „ЕН ВИ ПАУЪР“ ООД притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, допълнена с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

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

Предоставени са данни за управленската и организационна структура на „ЕН ВИ ПАУЪР“ ООД. Видно от представените документи, дружеството се управлява от двама управители, и към момента на подаване на заявлението е обособено направление „Маркетинг и търговия“ – доставки и продажби, което обхваща следните дейности: организация и управление на сделките на вътрешен пазар; организация и управление на сделките на външен пазар; организация и управление на продажбите; планиране и балансиране на количествата електроенергия, закупени и продадени; организация и управление на онлайн търговия на специализирана платформа; анализи и прогнози, цени, конкуренти и пазари; ценообразуване и оферирание, хеджиране на ценови рискове; анализ на регулаторните промени; комуникация с клиенти и отговори на жалби; анализи и прогнози, финансово планиране и подготовка на бюджета; управление на кредитна задължнялост; анализ, оценка и управление на инвестициите; управление на паричните потоци, валутни операции; данъчна политика и връзки с финансови институции.

Част от дейностите си дружеството е възложило на външни изпълнители, като: правни услуги, информационни и компютърни услуги, счетоводни услуги, с които заявителя е сключил договори, приложени в заявлението.

Представени са автобиографии и копия на дипломи за завършено висше образование на управителите на дружеството, както и на служителя, който ще бъде зает с дейността „търговия с електрическа енергия“.

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

7. Финансови възможности на заявителя за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, допълнена с 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 „ЕН ВИ ПАУЪР“ ООД 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 стойности показват увеличаващи се количества електрическа енергия за покупко-продажба от 26 280 MWh за 2026 г. до 105 120 MWh през 2028 г. Прогнозните цени, по които дружеството ще купува и продава електрическа енергия през периода от 2026 г. до 2028 г. са показани в таблицата:

Показател	Мярка	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Средна продажна цена (на борса)	евро/MWh	69,75	71,14	72,57
Средна покупна цена (от генератори)	евро/MWh	65,18	66,49	67,82
Количество търгувана ел. енергия общо	MWh	26 280	61 320	105 120

За разглеждания период дружеството очаква печалба, като за първата година тя е в размер на 32 хил. евро, като достига до 393 хил. 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	1 832	4 362	7 628
Разходи	1 801	4 165	7 235
Оперативна печалба	32	197	393

Дружеството е представило удостоверение с изх. № 475 от 17.11.2025 г. от банка „Интернешънъл Асет Банк“ АД, според което дружеството „ЕН ВИ ПАУЪР“ ООД е

клиент на банката с открита специална сметка за обезпечаване на бъдещи сделки при упражняване на лицензионната дейност „търговия с електрическа енергия“, наличността по която към 17.11.2025 г. е 81 926,34 евро (осемдесет и едно хиляди деветстотин двадесет и шест евро и тридесет и четири евро цента). 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, „ЕН ВИ ПАУЪР“ ООД ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ допълнена с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

8. Правила за работа с потребители на енергийни услуги:

КЕВР с Решение № Л-878 от 14.01.2026 г. на основание чл. 38в, ал. 3 от ЗЕ е одобрило представените съгласно чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ от „ЕН ВИ ПАУЪР“ ООД Правила за работа с потребители на енергийни услуги. 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.

9. 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, „ЕН ВИ ПАУЪР“ 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.

10. Информация, съдържаща се в заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-40 от 11.03.2026 г. и приложените към него документи, представляваща информация, защитена по закон:

„ЕН ВИ ПАУЪР“ ООД не е декларирало, че в представените от дружеството документи, част от административната преписка, се съдържа информация, съставляваща търговска тайна.

С оглед на гореизложеното може да се направи извод, че исканото със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-40 от 11.03.2026 г. на „ЕН ВИ ПАУЪР“ ООД изменение и/или допълнение на лицензия № Л-878-15 от 14.01.2026 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ е основателно. В тази връзка е необходимо лицензията да бъде изменена, както следва:

I. В т. 1 „Определения и приложения“ се правят следните допълнения:

1. Създава се нова т. 1.1.9. със следното съдържание:

„1.1.9. „Участник“ е член на стандартна или комбинирана балансираща група съгласно Правилата за търговия.“

II. В т. 2 „Общи положения“ се правят следните допълнения и изменения:

1. Т. 2.1. се изменя така:

„2.1. С тази лицензия Комисията за енергийно и водно регулиране, наричана по-нататък „комисията“, разрешава на лицензианта да извършва дейността „търговия с

електрическа енергия“ („лицензионната дейност“), включително дейността „координатор на стандартна балансираща група“, в съответствие с разпоредбите на ЗЕ, с подзаконовите актове по неговото прилагане, с действащото законодателство, с общите и индивидуалните административни актове, издавани от комисията, регламентиращи тази дейност, както и с установената добра национална и международна практика.“

2. Създава се нова т. 2.2.3 със следното съдържание:

„2.2.3. Да осъществява дейността „координатор на стандартна балансираща група“ и да прилага общи недискриминационни условия за разпределение на небаланса между отделните членове в групата, спазвайки действащото законодателство и прилагайки разумни бизнес методи и модели в съответствие с добрите международни практики, с цел по-добро планиране на баланса в балансиращата група, генерацията, потреблението и обмените между балансиращи групи. За изпълнението на това задължение лицензиантът е длъжен:

- да изготвя ясни и прозрачни процедури за регистрация на членовете на балансиращата група и за смяната на координатор на балансираща група;

- да известява предварително видовете услуги, които предлага, и средствата, чрез които членовете на балансиращата група могат да получават актуална информация;

- да извършва прогнозиране, съгласуване, предоставяне и утвърждаване на графици за производство, потребление и обмен на електрическа енергия в рамките на балансиращата група и с други координатори на балансираща група;

- да извършва физически и финансов сетълмент по отношение на небалансите в балансиращата група;

- да изготвя правила за фактуриране, оспорване и изплащане на задължения на членовете на балансиращата група, системата за възстановяване на суми и/или компенсиране на същите;

- да изготвя „Методика за разпределение на общия небаланс между отделните членове на балансиращата група“.

III. В т. 3 „Специални условия“ се правят следните изменения и допълнения:

1. В т. 3.3.2. буква „а“ думата „клиентите“ се заменя с израза „клиентите и участниците“.

2. В т. 3.3.2., б. „б“ от т. 3.3. „Материални активи и човешки ресурси“, след думите „лицензионната дейност“ се добавят думите „включително и за дейността „координатор на стандартна балансираща група“.

3. В т. 3.3.4. се създават нови букви „г“ и „д“ със следното съдържание:

„г) упражняване на дейността „координатор на стандартна балансираща група“;

д) работа с участниците в стандартната балансираща група, включително по приемане, разглеждане и решаване на техни претенции.“

4. Т. 3.4. се изменя така:

„3.4. Взаимоотношения с клиенти и участници“

5. Т. 3.4.1. се изменя така:

„3.4.1. Лицензиантът е длъжен да създаде специализирано звено за работа с клиентите и участниците в структурата си.“

6. В т. 3.4.2. думата „клиентите“ се заменя с израза „клиентите и участниците“.

7. В т. 3.4.3. думата „клиентите“ се заменя с израза „клиентите и участниците“.

8. В т. 3.4.4. думата „клиентите“ се заменя с израза „клиента/участника“.

9. Т. 3.4.7. се изменя така:

„3.4.7. По решение на комисията лицензиантът организира за своя сметка провеждането на проучване от независими експерти за степента на удовлетвореност на клиентите и участниците от предоставяните услуги.“

10. Т. 3.4.8. се изменя така:

„3.4.8. За осигуряване защитата на клиентите и участниците лицензиантът изготвя и представя за одобряване от комисията Правила за работа с потребители на енергийни услуги – Приложение № 2, както и договор за участие в стандартна балансираща група Приложение № 3, съгласно Правилата за търговия, включващ процедури за работа на

координатора с участниците, реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени от участниците жалби.“

11. Създава се нова т. 3.4.9. със следното съдържание:

„3.4.9. Лицензиантът е длъжен да осигурява участие на участниците, при условията на равнопоставеност и прозрачност, за начина на разпределение на небалансите между него и останалите участници.“

12. Създава се нова т. 3.4.10. със следното съдържание:

„3.4.10. Лицензиантът е длъжен да предоставя информация на участниците за индивидуалния им небаланс, общия небаланс на групата и цената за балансиране за всеки период на сетълмент.“

13. Създава се нова т. 3.4.11. със следното съдържание:

„3.4.11. Лицензиантът е длъжен да информира участниците за предстоящи промени в нормативната база, свързани с пазара на електрическа енергия, и за тяхното влияние върху него и отделните участници в групата.“

14. Съществуващата т. 3.4.9. става т. 3.4.12.

15. Съществуващата т. 3.4.10. става т. 3.4.13.

16. Т. 3.5.1. се изменя така:

„3.5.1. При осъществяване на лицензионната дейност лицензиантът предоставя търговски услуги на клиентите и участниците в съответствие с показателите за качеството на обслужването, определени с решения на комисията, Приложение № 4 към тази лицензия.“

17. В т. 3.7.5. думата „клиентите“ се заменя с израза „клиентите и участниците“.

18. Т. 3.7.8. се изменя така:

„3.7.8. Лицензиантът изготвя и предоставя на комисията регулярни отчети, обхващащи едногодишен период от дейността „търговия с електрическа енергия“, включваща права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и извънредни отчети, поискани от комисията, съдържащи информация съгласно Правилата за търговия.“

19. Т. 3.10. се изменя така:

„3.10. Приложения

Следните приложения са неразделна част от тази лицензия:

1. Приложение № 1 – Списък и описание на активите и средствата, с помощта на които се осъществява лицензионната дейност;

2. Приложение № 2 – Правила за работа с потребители на енергийни услуги;

3. Приложение № 3 – Договор за участие в стандартна балансираща група за поемане на отговорност за балансиране;

4. Приложение № 4 – Решения на КЕВР за определяне на показатели за качество на обслужването.“

Изказвания по т.5.:

Докладва Р. Манчев. Административното производство е образувано по цитираното заявление. Лицензията на дружеството е издадена на 14.01.2026 г. Със заявлението желаят изменение и/или допълнение на лицензията с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“. Установено е, че документите отговарят на изискванията на ЗЕ и НЛДЕ. Собственици на капитала на „ЕН ВИ ПАУЪР“ ООД са: Велин Велинов Георгиев, гражданин на Р България с 50% от капитала на дружеството, и Николай Николаев Филипов, гражданин на Р България с 50% от капитала на дружеството. Във връзка с гореизложеното за „ЕН ВИ ПАУЪР“ 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.

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

и на нейната администрация, работната група предлага Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме доклада на работната група относно подаденото от „ЕН ВИ ПАУЪР“ ООД заявление за изменение и допълнение на Лицензия № Л-878-15 от 14.01.2026 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“;

2. Да определи дата, час и място на провеждане на открито заседание за разглеждане на приетия по т. 1 доклад, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация „ЕН ВИ ПАУЪР“ ООД.

Т. Ерменков установи, че няма изказвания и обяви, че насрочва провеждане на открито заседание на 22.04.2026 г. от 10:00 часа. Председателстващият подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

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

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-40 от 11.03.2026 г. на „ЕН ВИ ПАУЪР“ ООД за изменение и/или допълнение на лицензия № Л-878-15 от 14.01.2026 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1 на 22.04.2026 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „ЕН ВИ ПАУЪР“ ООД, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

3. Докладът, датата и часът за провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране;

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

Решението е взето с **четири гласа „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.6. Комисията, като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-54 от 27.03.2026 г., за даване на разрешение за започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“, подадено от „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД, установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-54 от 27.03.2025 г., от „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД за разрешаване започване на осъществяването на лицензионната дейност „производство на електрическа енергия“ чрез фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Верила“, Фаза 2, на основание чл. 22, ал. 1 във връзка с чл. 21, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). В тази връзка, със Заповед № 3-Е-89 от 01.04.2026 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за проучване на постъпилото заявление и приложените към него документи.

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

При преценка на основателността на искането за даване на разрешение за започване на осъществяването на лицензионната дейност Комисията, по силата на чл. 40, ал. 2 във връзка с чл. 40, ал. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ), следва да установи дали заявителят има вещни права върху изградения енергиен обект, чрез който ще осъществява дейността, дали притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на лицензионната дейност и дали енергийният обект отговаря на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

Заявителят „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-643-01 от 17.11.2022 г., издадена от Комисията с Решение № Л-643 от 17.11.2022 г., на основание чл. 39, ал. 3, във връзка с чл. 21, ал. 1, т. 1 от ЗЕ и по реда на Глава трета, Раздел II от НЛДЕ, а именно преди изграждане на енергийния обект, без провеждане на конкурс. Лицензията е издадена за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергийния обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Верила“, с инсталирана постояннотокова мощност (DC) – 123,271 MW_p и променливотокова (AC) мощност 100 MW, разположена в с. Крайници, местност „Асаница“, община Дупница, област Кюстендил.

С Решение № Р-460 от 02.06.2023 г. Комисията е разрешила на „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД започване осъществяването на лицензионната дейност по лицензия № Л-643-01 от 17.11.2022 г. за „производство на електрическа енергия“ чрез изградения енергиен обект фотоволтаична електрическа централа „Верила“ с инсталирана мощност 100 MW (AC). За енергийния обект има разрешение за ползване № СТ-05-296 от 15.06.2023 г., издадено от началника на ДНСК.

С Решение № И1-Л-643 от 25.03.2025 г. Комисията е изменила лицензията на дружеството по отношение на енергийния обект, като е променена постояннотоковата мощност на съществуващия енергиен обект – Фотоволтаична електрическа централа „Верила“, (Фаза 1) от 123,271 MW_p на 113,398 MW_p, а инсталираната (AC) остава непроменена (100 MW), който енергиен обект е изграден в поземлени имоти, находящи се в местност „Асаница“, землището на село Крайници, община Дупница, област Кюстендил. С решението се допълва с нов енергиен обект – Фотоволтаична електрическа централа „Верила“, (Фаза 2), с инсталирани (AC) мощности: 40,8 MW, (Етап 1), и 9,2 MW, (Етап 2) или общо 50 MW и с обща постояннотокова мощност 57,175 MW_p, като се определят условията и сроковете за неговото изграждане, както и сроковете за започване на лицензионната дейност, така както са посочени в мотивната част на решението.

С Решение № ФГ-1 от 10.06.2025 г. Комисията е поправила очевидни фактически грешки в Решение № И1-Л-643 от 25.03.2025 г. и в Приложение № 2 „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ към Лицензия № Л-643-01 от 17.11.2022 г. за дейността „производство на електрическа енергия“, издадена на „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД.

От извършена служебна справка за актуално състояние в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮЛНЦ) се установява, че „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност с ЕИК 205978399, със седалище и адрес на управление: Република България, област София, община Столична, гр. София - 1592, р-н „Искър“, бул. „Христофор Колумб“ № 43. Дружеството е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон.

„Белозем Солар Парк 3“ ЕООД има следния предмет на дейност: изграждане на соларни паркове, търговия със соларни панели и аксесоари, както и всяка друга дейност, която не е забранена със закон.

Капиталът на „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД е в размер на 15 349 536 (петнадесет милиона триста четиридесет и девет хиляди петстотин тридесет и шест) евро и е изцяло внесен. Дружеството се управлява и представлява от Иван Николов Кръстев и Петя Пенчева Никова в качеството им на управители, начин на представляване: заедно и

поотделно. Едноличен собственик на капитала на дружеството е „Дупница Солар“ АД с ЕИК 207089313.

Административното производство за разрешаване започване на осъществяването на лицензионната дейност „производство на електрическа енергия“ чрез изградения енергиен обект ФЕЦ „Верила“ Фаза 2, етап 1 и етап 2 с инсталирани (АС) мощности: 40,8 MW, (Етап 1), и 9,2 MW, (Етап 2) или общо 50 MW (АС), както и съоръженията му за присъединяване към електропреносната мрежа, е образувано по искане на лицензианта, по реда на чл. 22, ал. 1 и ал. 2 от НЛДЕ, а именно след подписване на констативен акт за установяване годността за приемане на строежа, образец 15 (Обр. 15), съгласно Наредба № 3 от 31.07.2003 г. за съставяне на актове и протоколи по време на строителството и разрешаване започване осъществяването на лицензионната дейност под условие – след получаване на документ за въвеждане на строежа в експлоатация, издаден при условията и по реда на Закона за устройство на територията (ЗУТ).

В този случай лицензиантът представя документите по чл. 21, ал. 1, т. 2-6 от НЛДЕ, а именно: данни за техническите и експлоатационните характеристики на новоизградения обект и на обслужващата го инфраструктура и списък на основните и спомагателните съоръжения на енергийния обект; документи, доказващи правото на собственост, съответно ограниченото вещно право на ползване върху обекта (обектите), чрез които ще се осъществява лицензионната дейност, заедно със скици; доказателства, че са изпълнени изискванията на нормативната уредба по околната среда за разрешаване въвеждането в експлоатация и разрешение за водовземане, когато това се изисква съгласно Закона за опазване на околната среда (ЗООС), Закона за биологичното разнообразие (ЗБР), Закона за защитените територии (ЗЗТ) и Закона за водите (ЗВ); доказателства за назначения персонал и неговата квалификация, данни за управленската и организационната структура на лицензианта и данни за числеността и квалификацията на персонала, зает в упражняване на лицензионната дейност и актуализирани бизнес план и финансов модел, както и констативните актове, съставени съгласно Наредба № 3 от 31.07.2003 г. за съставяне на актове и протоколи по време на строителството.

За доказване на изискването на **чл. 21, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ**, дружеството е представило описание на енергийния обект – ФЕЦ „Верила“, съдържащо данни за техническите и експлоатационните характеристики на обекта и на обслужващата го инфраструктура, от което се установява следното:

„Белозем Солар Парк 3“ ЕООД е изградило разширение на ФЕЦ „Верила“, а именно ФЕЦ „Верила“, Фаза 2, етап 1 и етап 2 с инсталирани мощности: 40,8 MW (АС) за етап 1 и 9,2 MW (АС) за етап 2 или общо 50 MW (АС). Централата е разположена в землището на село Крайници, община Дупница, област Кюстендил.

С Решение № Р-460 от 02.06.2023 г. Комисията е разрешила на „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД започване осъществяването на лицензионната дейност на фотоволтаична електрическа централа „Верила“, фаза 1, разположена в местност „Асаница“, землището на село Крайници, община Дупница, област Кюстендил, с инсталирана мощност 100 MW. Централата е въведена в експлоатация с Разрешение за ползване № СТ-05-296 от 15.06.2023 г.

Общата площ на недвижимите имоти, върху които е изградена ФЕЦ „Верила“ Фаза 1 е 1 355 251 кв.м., като в същите е разположена нова повишаваща подстанция „Крайници“ 33/110 kV за връзка към електропреносната мрежа на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД на ниво 110 kV и нова възлова станция 110 kV (BC 110 kV).

Общата площ на недвижимите имоти, върху които е изградена ФЕЦ „Верила“, Фаза 2 е 1 730 016 кв.м.

Географски координати за ФЕЦ „Верила“, Фаза 1: 42.34 N 23.25 E

Географски координати за ФЕЦ „Верила“, Фаза 2:

– Етап 1 - 42.34° N 23.23° E;

– Етап 2 - 42.20° N 23.15° E.

В имотите, където е разположена ФЕЦ „Верила“, Фаза 2, етап 1 и етап 2 са разположени общо 80 652 броя фотоволтаични модули с мощност 585 Wp, 590 Wp и 17 631 броя фотоволтаични модули с мощност 560 Wp. В двата етапа фотоволтаични модули са разпределени по следния начин Jinko/JKM585N-72HL4-BDV с мощност 585Wp са 56 654 броя и Jinko/JKM590N-72HL4-BDV с мощност 590Wp са 23 998 броя.

Монтирани са 5 броя трансформатори HUAWEI STS – 6000K – H1 с номинална мощност 6,6 MVA, първично напрежение 800 V, вторично напрежение 33 kV, векторна група Dyn 11 – Y 11, маслен, за открит монтаж, комплектна разпределителна уредба 36kV (КРУ) – елегазова уредба (SF6). Монтирани са 7 брой трансформатори HUAWEI STS – 3000K – H1 с номинална мощност 3,3 MVA, първично напрежение 800 V, вторично напрежение 33 kV, векторна група Dyn 11 – Y 11, маслен, за открит монтаж, комплектна разпределителна уредба 36kV (КРУ) – елегазова уредба (SF6). Съответно към тях са присъединени 167 броя инвертори HUAWEI SUN 2000-330KTL – H1, фабрично сглобени за открит монтаж.“ Всеки инвертор е присъединен към съответното МКТП чрез подземни кабели 800V. За осъществяване на контрола и мониторинга са монтирани комуникационни боксове SmartACU2000D

Отдаването на произведената от фотоволтаичната централа електрическа енергия в електрическата мрежа става посредством връзка към съществуващата повишаваща подстанция „Крайници“ 33/110 kV за връзка към електропреносната мрежа на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД на ниво 110 kV. Връзките са изпълнени с подземни кабели NA2XS(F)2Y Aluminium Conductor XLPE PE - 18-30 (36)kV 1x400/35mm², положени директно в изкоп.

За доказване на изискването на **чл. 21, ал. 1, т. 3 от НЛДЕ**, а именно документи, доказващи правото на собственост, съответно ограниченото вещно право на ползване върху ФЕЦ „Верила“, Фаза 2, чрез която ще се осъществява лицензионната дейност, заедно със скици, заявителят е представил към заявлението:

– за изграждането на ФЕЦ „Верила“ в полза на „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД „Дупница Солар-Пропко“ АД, ЕИК: 206516762 е учредило срочно вещно право на строеж за срок от 30 (тридесет) години, считано от датата на въвеждане в експлоатация на ФЕЦ, по силата на Нотариален акт за учредяване на право на строеж на фотоволтаична електрическа централа от 20.10.2021 г. акт № 135, том II, рег. № 3352, дело № 304 от 2021 г. на нотариус Сийка Милева, вписан в Служба по вписванията гр. Дупница, с вх. рег. № 4736 от 21.10.2021 г., акт №105, том 10, дело № 2946. Правото на строеж е за следните **недвижими имоти с идентификатори № 39339.134.147 и № 39339.134.144**, находящи се в с. Крайници, Община Дупница, област Кюстендил;

– по силата на нотариален акт за покупко-продажба на недвижим имот от 31.08.2022 г. акт № 109, том II, рег. № 3098, дело № 297 г. на нотариус Сийка Милева, вписан в Служба по вписванията гр. Дупница, с вх. рег. №3571 от 31.08.2022 г., акт №119, том 14, дело № 2389 „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 3“ ЕООД е собственик на следния **недвижим имот с идентификатор № 39339.134.146**, находящ се в с. Крайници, Община Дупница, област Кюстендил;

– за изграждането на ФЕЦ „Верила“, Фаза 2 в полза на „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД Община Дупница е учредила срочно вещно право на строеж за срок от 30 (тридесет) години, считано от датата на издаване на разрешение за строеж на ФЕЦ, по силата на Договор 163 за учредяване право на строеж върху недвижими имоти от 10.05.2024 г., вписан в Служба по вписванията гр. Дупница, с вх. рег. №2019 от 30.05.2024 г., акт №82, том 8, дело 826. Правото на строеж е за **недвижим имот с идентификатор № 39339.129.37**, находящ се в с. Крайници, Община Дупница, област Кюстендил;

– за изграждането на ФЕЦ „Верила“, Фаза 2 в полза на „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД Община Дупница е учредила срочно вещно право на строеж за срок от 30 (тридесет) години, считано от датата на издаване на разрешение за строеж на ФЕЦ, по силата на Договор 164 за учредяване право на строеж върху недвижими имоти от 10.05.2024 г., вписан в Служба по вписванията гр. Дупница, с вх. рег. №2018 от 30.05.2024

г., акт №81, том 8, дело 825. Правото на строеж е за **недвижим имот с идентификатор № 39339.130.29**, находящ се в с. Крайници, Община Дупница, област Кюстендил;

– за изграждането на ФЕЦ „Верила“, Фаза 2 в полза на „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД Община Дупница е учредила срочно вещно право на строеж за срок от 30 (тридесет) години, считано от датата на издаване на разрешение за строеж на ФЕЦ, по силата на Договор 170 за учредяване право на строеж върху недвижими имоти от 28.10.2024 г., вписан в Служба по вписванията гр. Дупница, с вх. рег. №4297 от 01.11.2024 г., акт №188, том 16, дело 1596. Правото на строеж е за **недвижим имот с идентификатор № 39339.134.149**, находящ се в с. Крайници, Община Дупница, област Кюстендил;

– за изграждането на ФЕЦ „Верила“, Фаза 2 в полза на „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД Община Дупница е учредила срочно вещно право на строеж за срок от 30 (тридесет) години, считано от датата на издаване на разрешение за строеж на ФЕЦ, по силата на Договор 171 за учредяване право на строеж върху недвижими имоти от 28.10.2024 г., вписан в Служба по вписванията гр. Дупница, с вх. рег. №4298 от 01.11.2024 г., акт №189, том 16, дело 1597. Правото на строеж е за **недвижим имот с идентификатор № 39339.134.150**, находящ се в с. Крайници, Община Дупница, област Кюстендил.

Общата площ на недвижимите имоти, върху които е изградена ФЕЦ „Верила“ е 1 355 251 кв.м., като в същите е разположена нова повишаваща подстанция „Крайници“ 33/110 kV за връзка към електропреносната мрежа на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД на ниво 110 kV и нова възлова станция 110 kV (BC 110 kV).

Общата площ на недвижимите имоти, върху които ще бъде изградена ФЕЦ „Верила“, Фаза 2 е 1 730 016 кв.м.

Заявителят е представил необходимите скици, издадени от Агенция по геодезия, картография и кадастър за поземлените имоти върху които са изградени ФЕЦ „Верила“, Фаза 2 и електрическите съоръжения за обекта за присъединяване към електропреносната мрежа.

За доказване на изискването на **чл. 21, ал. 1, т. 4 от НЛДЕ**, а именно доказателства, че са изпълнени изискванията на нормативната уредба по околната среда за разрешаване въвеждането в експлоатация, когато това се изисква съгласно Закона за опазване на околната среда (ЗООС), Закона за биологичното разнообразие, Закона за защитените територии и Закона за водите, заявителят е представил заверени копия на:

– **Решение № СО-110-ЕО/2023 г. от 19.07.2023 г.** за преценяване на необходимостта от извършване на оценка на екологична оценка, с което РИОСВ - София е постановила **да не се извършва екологична оценка** „ПУП - План за застрояване (ПЗ) за промяна на предназначението на земеделска земя за неземеделски нужди в обхвата на неурегулиран поземлен имот с идентификатор №39339.129.36, местност „Тренчов егрек“, землището на с. Крайници, Община Дупница, с цел изграждане на „Фотоволтаична централа с инсталационна мощност до 30 MW“, при прилагане на който **няма вероятност** да се окаже значително отрицателно влияние върху околната среда и човешкото здраве;

– **Решение № СО-111-ЕО/2023 г. от 19.07.2023 г.** за преценяване на необходимостта от извършване на оценка на екологична оценка, с което РИОСВ - София е постановила **да не се извършва екологична оценка** „ПУП - План за застрояване (ПЗ) за промяна на предназначението на земеделска земя за неземеделски нужди в обхвата на неурегулиран поземлен имот с идентификатор №39339.130.29, местност „Джелекар“, землището на с. Крайници, Община Дупница, с цел изграждане на „Фотоволтаична централа с инсталационна мощност до 10 MW“, при прилагане на който **няма вероятност** да се окаже значително отрицателно влияние върху околната среда и човешкото здраве;

– **Решение № СО-19-ЕО/2024 г. от 12.02.2024 г.** за преценяване на необходимостта от извършване на оценка на екологична оценка, с което РИОСВ - София е постановила **да не се извършва екологична оценка** „ПУП - План за застрояване (ПЗ) за

промяна на предназначението на земеделска земя за неземеделски нужди в обхвата на неурегулиран поземлен имот с идентификатор №39339.134.149 (предишен идентификатор №39339.134.132), местност „Асаница“, землището на с. Крайници, Община Дупница, с цел изграждане на „Фотоволтаична централа“, при прилагане на който **няма вероятност** да се окаже значително отрицателно влияние върху околната среда и човешкото здраве;

– **Решение № СО-20-ЕО/2024 г. от 12.02.2024 г.** за преценяване на необходимостта от извършване на оценка на екологична оценка, с което РИОСВ - София е постановила да **не се извършва екологична оценка** „ПУП - План за застрояване (ПЗ) за промяна на предназначението на земеделска земя за неземеделски нужди в обхвата на неурегулиран поземлен имот с идентификатор №39339.134.150 (предишен идентификатор №39339.134.132), местност „Асаница“, землището на с. Крайници, Община Дупница, с цел изграждане на „Фотоволтаична централа“, при прилагане на който **няма вероятност** да се окаже значително отрицателно влияние върху околната среда и човешкото здраве;

– **Писмо изх. № 16397-7963 от 12.09.2024 г. от РИОСВ – София**, с което се удостоверява уведомяването на инспекцията, че е извършена промяна във възложителя по решения на директора на РИОСВ – София с №№СО-110-ЕО/2023 г. от 19.07.2023 г., СО-111-ЕО/2023 г. от 19.07.2023 г., СО-19-ЕО/2024 г. от 12.02.2024 г. и СО-20-ЕО/2024 г. от 12.02.2024 г. от „Верила солар парк 2“ ООД на „Белозем солар парк 3“ ЕООД, като условията по решенията са задължителни за новия възложител. По отношение на единият засегнат имот с идентификатор 39339.129.37 се представя и Удостоверение за идентичност на урегулиран поземлен имот изх. № УД-1126/24.08.2023 г. на Община Дупница. В тази връзка, с писмо с изх. №16397-8526 от 04.10.2024 г. РИОСВ-София допълва свое писмо изх. №16397-7963 от 12.09.2024 г., като се посочва, че решение №СО-110-ЕО/2023 г. от 19.07.2023 г. е валидно и за поземлен имот с идентификатор 39339.129.37;

– **Писмо изх. № 16397-1885 от 24.02.2025 г. от РИОСВ – София**, с което се удостоверява, че при реализацията на ФЕЦ „Верила“, Фаза 2 с мощност 50 MW, няма вероятност от отрицателно въздействие върху защитени зони от мрежата „Натура 2000“, включително и върху най-близко разположената защитена зона, както и че не е необходимо провеждането на процедура по реда на глава втора от Наредбата за ОС.

За доказване на изискването на **чл. 21, ал. 1, т. 5 от НЛДЕ**, а именно доказателства за назначения персонал и неговата квалификация, данни за управленската и организационната структура на лицензианта и данни за числеността и квалификацията на персонала, зает в упражняване на лицензионната дейност, заявителят посочва, че Иван Николов Кръстев и Петя Пенчева Николова в качеството им на управители, които управляват и представляват „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД заедно и поотделно, са с основни управленски функции, както следва: осъществяват връзка с регулаторните и административни органи по отношение на дейността на дружеството, свързана с производството на електрическа енергия; ръководят поддържането и развитието на дейността на дружеството; следят за изпълнението на договори с изпълнители и подпомагат и координират възложените дейности на външни контрагенти.

Управителят Петя Пенчева Никова има придобита магистърска степен по специалност „Стопанско управление“, магистърска програма „Отговорно и устойчиво управление“ от Софийски университет „Св. Климент Охридски“. Като доказателство е представено заверено копие от диплома за завършено образование.

Управителят Иван Николов Кръстев има придобита магистърска степен по „Финанси“ от Пловдивски университет „Паисий Хилендарски“ и бакалавърска специалност по Аграрна икономика от Аграрен Университет Пловдив.

Дружеството посочва, че поддръжката и експлоатацията на ФЕЦ „Верила“ фаза 2 и свързаната с него техническа инфраструктура ще се осъществява от две дружества по

силата на сключени договори. Между „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД и „XXX“ ЕООД е сключен Договор за експлоатация и поддръжка на ФЕЦ „Верила“ от 03.11.2022 г. („XXX договор 1“). За ФЕЦ „Верила“, Фаза 2 е подписан отделен договор за поддръжка от м. октомври 2024 г., включващ следните дейности:

- поддръжка високо квалифициран и опитен персонал с необходимата квалификация съгласно изискванията на ЗЕВИ за извършване на поддръжка и експлоатация на централи от възобновяеми източници;

- отговор за нормалната работа на централата и присъединителните съоръжения в рамките на границата на собственост;

- поддръжка писмена информация за дейностите, извършени по централата, която се предоставя периодично на възложителя или при поискване;

- спазва и изпълнява приетия план за поддръжка и експлоатация;

- осигурява безопасното и законосъобразно упражняване на дейността по производство на електрическа енергия от обекта и др.

Между „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД и „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е сключено Споразумение за експлоатация и поддръжка на Повишаваща подстанция на ФЕЦ „Верила“ от 11.01.2023 г. Очаква се подписване на допълнително споразумение, касаещо ФЕЦ „Верила“, Фаза 2. Основните задължения на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД включват следните дейности, свързани с повишаващата подстанция на обекта:

- оперативно обслужване на подстанцията с внедрена система за телеуправление, в която оперативната експлоатация ще се осъществява без дежурен персонал на място, а посредством персонал на съответната териториална диспечерска служба;

- планови обходи на обекта, ремонти и профилактика;

- поддържане на необходимата документация за обекта;

- техническо обслужване;

- аварийни мероприятия и поддръжка.

Дейностите по прогнозиране на производството от централата, изготвяне и подаването на почасови графици за електрическа енергия до „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, включително навсякъде другата където е необходимо, „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД е възложило на лицензиран търговец на електрическа енергия, с дългогодишен опит и експертиза, по силата на договор за покупка и балансиране на електрическа енергия, който ще обхваща и работата по ФЕЦ „Верила“, Фаза 2.

След стартиране на лицензионна дейност по производство на електрическа енергия посредством ФЕЦ „Верила“, Фаза 2, Белозем Солар Парк 3“ ЕООД при необходимост, ще привлече допълнителни човешки ресурси с подходяща автобиография и професионален опит.

С оглед на изискването на **чл. 21, ал. 1, т. 6 от НЛДЕ**, а именно заявителят да представи актуализирани бизнес план и финансов модел, „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД е посочило, че одобреният актуализиран бизнес план с Решение № БП-10 от 25.03.2025 г. на КЕВР, е без съществена промяна, поради което към настоящото заявление дружеството не е представило актуализиран бизнес план. Също така финансовият модел на дружеството за периода 2022 г. – 2047 г., разгледан подробно в административно производство за изменение/допълнение на лицензия № Л-643-01 от 17.11.2022 г. и прието с Решение № И1-Л-643 от 25.03.2025 г. на КЕВР, е актуален и без промяна, поради което към настоящото заявление дружеството не е представило актуализиран финансов модел.

Финансови възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ и източници на финансиране на проекта ФЕЦ „Верила“:

Съгласно чл. 21, ал. 1 от НЛДЕ, изискванията за издаване на разрешение за започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“, са свързани с доказване на наличието на финансови възможности на заявителя и способността му да осигури необходимите средства за осъществяване на лицензионната дейност. В административното производство за изменение/допълнение на лицензия за

„производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, Белозем Солар Парк 3“ ЕООД е посочило общият размер на инвестиционните разходи на проекта ФЕЦ „Верила“ (фаза 1 и фаза 2). Представени са и съответните доказателства за наличието на финансови възможности и източници на финансиране за изграждане на енергийния обект с обща инсталирана мощност 150 MW (AC). В административното производство за актуализиране на бизнес плана на дружеството за периода 2023 г. – 2027 г., подробно са анализирани прогнозните приходи и разходи, както и очакваните финансови резултати от дейността, определени на база на предвижданията на дружеството по отношение на производствена програма и прогнозни цени на електрическата енергия. В хода на посочените административни производства, са направени следните изводи: Белозем Солар Парк 3“ ЕООД разполага с финансови възможности за изграждане в цялост на проект ФЕЦ „Верила“, (фаза 1 и фаза 2), с обща инсталирана мощност 150 MW (AC), като същият е финансово ефективен и икономически изгоден; прогнозните нетни парични потоци са положителни във всички години на бизнес плана и финансовия модел, което е индикатор, че дружеството ще разполага с финансови възможности за осъществяване на лицензионната дейност чрез ФЕЦ „Верила“.

Предвид гореизложеното, КЕВР счита, че „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД притежава финансови възможности за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ чрез изградения енергиен обект - ФЕЦ „Верила“ (фаза 2) с инсталирана мощност 50 MW (AC).

В изпълнение на **чл. 22, ал. 1 от НЛДЕ**, изр. второ, „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД е представило заверени копия на констативни актове за установяване годността за приемане на строежи, образец 15 (Обр. 15), в съответствие с Наредба № 3 от 31.07.2003 г. за съставяне на актове и протоколи по време на строителството, както следва:

1. За ФЕЦ „Верила“, Фаза 2, етап 1 „фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 40,8 MW“ е издаден:

- Констативен акт за установяване годността за приемане на строежа (Акт обр. 15) от 20.03.2026 г. за строеж: „Разширение и реконструкция на фотоволтаична електрическа централа „Верила“ с нова мощност до 50 MW – етапно изграждане:

Етап 1 – „Разширение и реконструкция на фотоволтаична електрическа централа „Верила“ с нова мощност до 40,8 MW и 10 броя трансформаторни станции (КТП)“ в ПИ 39339.129.37, ПИ 39339.129.37, ПИ 39339.129.37 и ПИ 39339.129.37, с. Крайници, община Дупница, област Кюстендил;

2. За ФЕЦ „Верила“, Фаза 2, етап 2 „фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност до 9,2 MW“ е издаден:

- Констативен акт за установяване годността за приемане на строежа (Акт обр. 15) от 20.03.2026 г. за строеж: „Разширение и реконструкция на фотоволтаична електрическа централа „Верила“ с нова мощност до 50 MW – етапно изграждане:

Етап 2 – „Разширение и реконструкция на фотоволтаична електрическа централа „Верила“ с нова мощност до 9,2 MW и 2 броя трансформаторни станции (КТП)“ в ПИ 39339.134.150, ПИ 39339.134.144, ПИ 39339.134.147 и ПИ 39339.134.158, м. Асаница, с. Крайници, община Дупница, област Кюстендил;

3. За Разширение на Повишаваща подстанция „Крайници“ 33/110 kV във връзка с присъединяване на нова мощност от 50 MW е издаден:

- Констативен акт за установяване годността за приемане на строежа (Акт обр. 15) от 20.03.2026 г. за строеж: „Реконструкция на повишаваща подстанция „Крайници“ 33/110 kV, във връзка с присъединяване на нова мощност от 50 MW и локални съоръжения за съхранение на електрическа енергия в ПИ 39339.134.147 по КК, м. Асаница, с. Крайници, община Дупница, област Кюстендил.

От гореописаните Констативни актове за установяване годността за приемане на строежите се установява, че участниците в строителството (възложителя, проектантите, строител и строителния надзор) са приели, че строежите са изпълнени съгласно

одобрените инвестиционни проекти, заверената екзекутивна документация, изискванията към строежите по чл. 169, ал. 1 и ал. 2 от ЗУТ, условията на договора за строителство и че наличната строителна документация в достатъчна степен характеризира изпълненото строителство.

Предвид горното, КЕВР приема, че „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД е представило необходимите доказателства в изпълнение на изискванията на чл. 21, ал. 1, т. 2-6 от НЛДЕ, както и констативните актове за установяване годността за приемане на строежите, (обр. № 15), издадени в съответствие с Наредба № 3 от 2003 г. за съставяне на актове и протоколи по време на строителството, и дружеството ще може да започне осъществяването на лицензионната дейност „производство на електрическа енергия“ чрез ФЕЦ „Верила“ (фаза 2) с обща инсталирана мощност 50 MW (АС), след получаване на документи за въвеждане на строежите в експлоатация, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията. За енергийния обект, за който се иска разрешение са изпълнени изискванията за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

Изказвания по т.б.:

Докладва Б. Паунов. Административното производство е образувано по подадено в Комисията заявление от „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД за разрешаване започване на осъществяването на лицензионната дейност „производство на електрическа енергия“ чрез фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Верила“, Фаза 2. Заявителят „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-643-01 от 17.11.2022 г. за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергийния обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Верила“, разположена в с. Крайници, местност „Асаница“, община Дупница, област Кюстендил. С Решение № И1-Л-643 от 25.03.2025 г. Комисията е изменила лицензията на дружеството по отношение на енергийния обект, като е променена постояннотоковата мощност на съществуващия енергиен обект – Фотоволтаична електрическа централа „Верила“, (Фаза 1) и е добавила нов енергиен обект – Фотоволтаична електрическа централа „Верила“, (Фаза 2), с инсталирани (АС) мощности: 40,8 MW, (Етап 1), и 9,2 MW, (Етап 2) или общо 50 MW, с обща постояннотокова мощност 57,175 MWP, като се определят условията и сроковете за неговото изграждане. Капиталът на „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД е в размер на 15 349 536 евро и е изцяло внесен. Дружеството се управлява и представлява от Иван Николов Кръстев и Петя Пенчева Никова в качеството им на управители. Едноличен собственик на капитала на дружеството е „Дупница Солар“ АД. За доказване на изискването на чл. 21, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ дружеството е представило описание на енергийния обект – ФЕЦ „Верила“, съдържащо данни за техническите и експлоатационните характеристики на обекта и на обслужващата го инфраструктура, което е описано в доклада. Заявителят е представил документи, доказващи правото на собственост, съответно ограниченото вещно право на ползване върху ФЕЦ „Верила“, Фаза 2, чрез която ще се осъществява лицензионната дейност. По отношение на необходимостта от извършване оценка на екологична оценка, с което РИОСВ - София е постановила да не се извършва екологична оценка „ПУП - План за застрояване (ПЗ) за промяна на предназначението на земеделска земя, са представени съответните решения. Заявителят е представил актуализирани бизнес план и финансов модел и е посочил, че одобреният актуализиран бизнес план с Решение № БП-10 от 25.03.2025 г. на КЕВР е без съществена промяна, поради което към настоящото заявление дружеството не е представило актуализиран бизнес план. По отношение на финансовия модел може да се направи извод, че „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД притежава финансови възможности за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ чрез изградения енергиен обект - ФЕЦ „Верила“ (фаза 2) с инсталирана мощност 50 MW (АС).

По отношение на изискванията на чл. 22, ал. 1 от НЛДЕ, изр. второ, „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД е представило заверени копия на констативни актове за

установяване годността за приемане на строежи, образец 15, в съответствие с Наредба № 3 за съставяне на актове и протоколи по време на строителството.

Може да се направи извода, че „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД е представило необходимите доказателства в изпълнение на изискванията на чл. 21, ал. 1, т. 2-6 от НЛДЕ, както и констативните актове за установяване годността за приемане на строежите, (обр. № 15), издадени в съответствие с Наредба № 3 за съставяне на актове и протоколи по време на строителството, и дружеството ще може да започне осъществяването на лицензионната дейност „производство на електрическа енергия“ чрез ФЕЦ „Верила“ (фаза 2) с обща инсталирана мощност 50 MW (AC), след получаване на документи за въвеждане на строежите в експлоатация, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията. За енергийния обект, за който се иска разрешение, са изпълнени изискванията за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

По отношение на информация, съдържаща се в заявлението, представляваща защитена по закон информация, „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД е посочило, че в представените от дружеството документи се съдържа информация, съставляваща търговска тайна.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 40, ал. 1, т. 1-3 от Закона за енергетиката, чл. 22, ал. 2, т. 1 във връзка с чл. 21, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага Комисията да обсъди и приеме следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да даде на „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД исканото разрешение;
3. Да одобри актуализирано Приложение № 2 – Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики към лицензия № Л-643-01 от 17.11.2022 г., издадена на „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД;
4. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

Б. Паунов прочете диспозитива на проекта на решение:

1. Разрешава на „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД със седалище и адрес на управление: Р България, гр. София 1592, започване на осъществяването на лицензионната дейност по лицензия № Л-643-01 от 17.11.2022 г. за „производство на електрическа енергия“ чрез изградената Фаза II, етап 1 и етап 2, с обща инсталирана мощност 50 MW (AC) от енергиен обект – фотоволтаична електрическа централа „Верила“, находяща се в с. Крайници, община Дупница, област Кюстендил, след получаване на документи за въвеждане на строежите в експлоатация, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията.

2. Одобрява актуализирано Приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-643-01 от 17.11.2022 г. за „производство на електрическа енергия“, представляващо приложение и към решението.

3. Задължава „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД да представи в Комисията за енергийно и водно регулиране документи за въвеждане на строежите в експлоатация, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията, в 7 дневен срок от получаването им.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 40, ал. 1, т. 1-3 от Закона за енергетиката, чл. 22, ал. 1 и ал. 2, т. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-54 от 27.03.2026 г. за разрешаване започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“, подадено от „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД;

2. Разрешава на „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД, с ЕИК 205978399, със седалище и адрес на управление: Р България, област София, община Столична, гр. София 1592, район „Искър“, бул. „Христофор Колумб“ № 43, започване на осъществяването на лицензионната дейност по лицензия № Л-643-01 от 17.11.2022 г. за „производство на електрическа енергия“ чрез изградената Фаза II, етап 1 и етап 2, с обща инсталирана мощност 50 MW (AC) от енергиен обект – фотоволтаична електрическа централа „Верила“, находяща се в с. Крайници, община Дупница, област Кюстендил, след получаване на документи за въвеждане на строежите в експлоатация, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията.

3. Одобрява актуализирано Приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-643-01 от 17.11.2022 г. за „производство на електрическа енергия“, представляващо приложение и към решението.

4. Задължава „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД да представи в Комисията за енергийно и водно регулиране документи за въвеждане на строежите в експлоатация, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията, в 7 дневен срок от получаването им. 5. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

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

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

Решението е взето с **четири гласа „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.7. Комисията, като разгледа **Заявление с вх. № Е-13-146-4 от 31.03.2026 г. за разрешаване започване на осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“, подадено от „Риал Стейтс“ ЕООД, установи следното:**

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-13-146-4 от 31.03.2026 г. от „Риал Стейтс“ ЕООД за даване на разрешение за започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“ на основание чл. 21, ал. 1 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). В тази връзка, със Заповед № 3-Е-95 от 03.04.2026 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за проучване на постъпилото заявление и приложените към него документи.

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

Заявителят „Риал Стейтс“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-543-01 от 19.08.2021 г., издадена от Комисията с Решение № Л-543 от 19.08.2021 г., на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 3 от ЗЕ и по реда на Глава трета, Раздел II от НЛДЕ, а именно преди изграждане на енергийния обект, без провеждане на конкурс. Лицензията е издадена за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергийния обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Априлци“ с обща инсталирана мощност 150,00 MWp, в поземлени имоти с номера №№ 65468.112.15, 65468.112.16, 65468.115.1, 65468.115.6, 65468.105.8, 65468.107.1 в землището на с. Сбор, местност „Сакарджа“, общ. Пазарджик и поземлени имоти с номера №№ 00571.2.11 и 00571.1.12 в землището на с. Априлци, местност „Сакарджа“, общ. Пазарджик, за срок от 25 (двадесет и пет) години. С Решение № И1-Л-543 от 23.02.2023 г. по т. 1, Комисията е изменила лицензията, като е определила условия и срок за изграждане на разширение на „Фотоволтаична електрическа централа „Априлци“ с обща инсталирана мощност до 300 MW (АС мощност), както и срок за започване на лицензионната дейност чрез енергийния обект, по т. 2 е одобрила актуализирано Приложение № 1 „График със сроковете на строителството на енергийния обект“, а по т. 3 е одобрила актуализирано Приложение № 2 „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“. С Решение № И2-Л-543 от 13.10.2023 г. Комисията е изменила Приложение № 2 към издадената лицензия, по отношение на поземлените имоти, върху които се изгражда енергийният обект – фотоволтаична електрическа централа „Априлци“ с инсталирана мощност 300 MW (АС мощност). С Решение № И3-Л-543 от 08.05.2024 г. Комисията е изменила Приложение № 2 към издадената лицензия, по отношение на поземлените имоти, върху които се изгражда енергийният обект – фотоволтаична електрическа централа „Априлци“ с инсталирана мощност 300 MW (АС мощност). С Решение № И4-Л-543 от 25.07.2024 г., по т. 1 Комисията е изменила лицензията, в частта на Приложение № 2 „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензията, като са добавени 5 поземлени имота: поземлен имот с идентификатор 65468.121.14, находящ се в област Пазарджик, община Пазарджик, с. Сбор, местност „Градината“; поземлен имот с идентификатор 65468.162.42, находящ се в област Пазарджик, община Пазарджик, с. Сбор, местност „Илафтарла“; поземлен имот с идентификатор 65468.64.33, находящ се в област Пазарджик, община Пазарджик, с. Сбор, местност „Нейкови Дъбици“; поземлен имот с идентификатор 65468.65.24, находящ се в област Пазарджик, община Пазарджик, с. Сбор, местност „Нейкови Дъбици“ и поземлен имот с идентификатор 65468.62.25, находящ се в област Пазарджик, община Пазарджик, с. Сбор, върху които се изгражда енергийният обект – фотоволтаична електрическа централа „Априлци“ с инсталирана мощност 300 MW (АС). С Решение № И5-Л-543 от 25.02.2026 г., по т. 2, Комисията е изменила лицензията, в частта на Приложение № 2 „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензията, като са добавени 2 поземлени имота: поземлен имот с идентификатор 65468.47.29 поземлен имот с идентификатор 65468.47.30, и двата находящи се в област Пазарджик, община Пазарджик, с. Сбор, местност „Гробищата“, върху които се изгражда енергийният обект – фотоволтаична електрическа централа „Априлци“ с инсталирана мощност 300 MW (АС). Със същото решение е актуализирано и Приложение № 1 „График за строителство на енергийния обект“ към лицензия № Л-543-01 от 19.08.2021 г., като крайният срок за изграждане и въвеждане в експлоатация на енергийния обект в цялост с инсталирана мощност, съгласно издадената лицензия, бъде променен от „до края на м. 12.2025 г.“ на „до края на м. 12.2027 г.“.

Комисията е разрешила на „Риал Стейтс“ ЕООД започване осъществяването на лицензионната дейност чрез изградените енергийни обекти към съответния етап и подетап на изграждане на ФЕЦ „Априлци“ със следните решения: № Р-348 от 16.09.2021 г.; № Р-365 от 09.12.2021 г.; № Р-385 от 24.02.2022 г.; № Р-398 от 14.06.2022 г.; № Р-401 от 12.07.2022 г.; № Р-439 от 01.02.2023 г.; № Р-449 от 30.03.2023 г.; № Р-456 от 11.04.2023 г.;

№ P-457 от 11.04.2023 г.; № P-476 от 13.10.2023 г.; № P-477 от 13.10.2023 г.; № P-485 от 28.11.2023 г.; № P-486 от 05.12.2023 г.; № P-513 от 20.06.2024 г.; № P-517 от 10.07.2024 г.; № P-523 от 20.08.2024 г. и № P-528 от 26.09.2024 г. Общата постояннотокова (DC) мощност на всички обекти, за които е издадено разрешение за започване осъществяването на лицензионна дейност е 365,03 MWp.

При преценка на основателността на искането за даване на разрешение за започване осъществяването на лицензионната дейност Комисията, по силата на чл. 40, ал. 2 във връзка с чл. 40, ал. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ), следва да установи дали заявителят има вещни права върху изградения енергиен обект, чрез който ще осъществява дейността, дали притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на лицензионната дейност и дали енергийният обект отговаря на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

Съгласно чл. 21, ал. 1 от НЛДЕ, преди започване на осъществяването на лицензионната дейност чрез енергийния обект, за който е издадена лицензия, лицензиантът е длъжен да представи пред комисията: документ за въвеждане на строежа в експлоатация, издаден при условията и по реда на Закона за устройство на територията (ЗУТ); данни за техническите и експлоатационните характеристики на изградения обект и на обслужващата го инфраструктура и списък на основните и спомагателните съоръжения на енергийния обект; документи, доказващи правото на собственост, съответно ограниченото вещно право на ползване върху обекта (обектите), чрез които ще се осъществява лицензионната дейност, заедно със скици; доказателства, че са изпълнени изискванията на нормативната уредба по околната среда за разрешаване въвеждането в експлоатация, съгласно Закона за опазване на околната среда (ЗООС), Закона за биологичното разнообразие (ЗБР), Закона за защитените територии (ЗЗТ) и закон за водите (ЗВ); доказателства за назначения персонал и неговата квалификация, данни за управленската и организационната структура на лицензианта и данни за числеността и квалификацията на персонала, зает в упражняване на лицензионната дейност и актуализирани бизнес план и финансов модел.

Със заявлението дружеството е поискало разрешаване започване осъществяване на лицензионната дейност „производство на електрическа енергия“ по реда на чл. 21, ал. 1 от НЛДЕ, чрез изграденото фотоволтаично поле, с постояннотокова мощност от 5,42568 MWp, в поземлени имоти с идентификатор 65468.47.29 и с идентификатор 65468.47.30, находящи се в местност „Гробищата“, с. Сбор, община Пазарджик, и което е част от предвидения за изграждане съгласно актуализиран график на строителство – Приложение № 1 и актуализираното описание на енергийния обект – Приложение № 2 енергиен обект: „ФЕЦ „Априлци“ с обща инсталирана (AC) мощност 300 MW (400 MWp)“.

Дружеството е предоставило копие на Акт образец 16 за установяване на годността за ползване на строежа от 27.01.2026 г., за строеж: ФЕЦ Априлци (Поле 23.4) с обща максимална мощност 4,565 MVA за производство на ел. енергия от ВЕИ (фотоволтаични панели) и ажурна ограда. От данните описани в протокола е видно, че инсталираната постояннотокова мощност на фотоволтаичното поле е 5,42568 MWp.

В изпълнение на чл. 21, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ дружеството е представило документ за въвеждане на строежа в експлоатация, издаден при условията и по реда на ЗУТ, а именно Разрешение за ползване № ПРД26-РП-Б от 02.02.2026 г., издадено от началника на РДНСК. С представеното разрешение за ползване се въвежда в експлоатация строеж „Фотоволтаична електрическа централа „Априлци“ – поле № 23.4 с обща максимална мощност 4,585 MVA за производство на ел.енергия от ВЕИ /Фотоволтаични панели/ и ажурна ограда, находящ се в УПИ ХХХ и ХХХІ за производство на ел.енергия от ВЕИ, местност „Гробищата“, поземлен имот с идентификатор 65468.47.29 и 65468.47.30 по КККР на с. Сбор, община Пазарджик, област Пазарджик.

В разрешението за ползване е констатирано, че строежът е изпълнен в съответствие с одобрените проекти, Разрешение за строеж № 193 от 14.10.2025 г., издадено от главния архитект на община Пазарджик и протокол обр.2 от 24.10.2025 г. за откриване на

строителна площадка и определяне на строителна линия и ниво за строежа с констатации от извършени проверки на контролираните нива, както и че за строежа е представена необходимата документация.

За доказване на изискването на чл. 21, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ, а именно данни за техническите и експлоатационните характеристики на новоизградения обект и на обслужващата го инфраструктура и списък на основните и спомагателните съоръжения на енергийния обект, дружеството е представило информация, както следва:

Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики:

ФЕЦ – Поле № 23.4 се намира в ПИ 65468.47.29 и 65468.47.30, землището на с. Сбор, общ. Пазарджик, като част от ФЕЦ „Априлци“. Инсталираната постояннотокова мощност на фотоволтаичното поле е 5,42568 MWp. Фотоволтаичните модули са монокристални силициеви двулицеви НJT. Инсталирани са общо 11 544 бр. фотоволтаични панела (Huasun HS-B144DS470W), всеки с мощност 470 Wp.

Видно от представеното описание на енергийния обект, общата инсталирана постояннотокова мощност на ФЕЦ (фотоволтаично поле: 23.4), описано по-горе, за което се иска разрешение за започване осъществяването на лицензионна дейност е 5,42568 MWp.

За доказване на изискването на чл. 21, ал. 1, т. 3 от НЛДЕ, а именно документи, доказващи правото на собственост, съответно ограниченото вещно право на ползване върху обектите, чрез които ще се осъществява лицензионната дейност, заявителят е представил документи, както следва:

Относно поземлен имот с идентификатор 65468.47.26, находящ се в област Пазарджик, община Пазарджик, с. Сбор, местност „Гробищата“:

- Акт за публична общинска собственост № 1572 от 01.09.2022 г., вписан в Служба по вписванията – гр. Пазарджик с вх. рег. № 7842/09.09.2022 г., акт № 150, том 27;

Относно поземлен имот с идентификатор 65468.47.29, находящ се в област Пазарджик, община Пазарджик, с. Сбор, местност „Гробищата“:

- Нотариален акт за собственост на недвижим имот № 71, том II, рег. № 2979, дело № 250 от 2025 г., Акт № 98, том 23, дело № 4325 от 2025 г., с вх. рег. № 7209 от 26.09.2025 г. издаден от Служба по вписванията гр. Пазарджик;

Относно поземлен имот с идентификатор 65468.47.30, находящ се в област Пазарджик, община Пазарджик, с. Сбор, местност „Гробищата“:

- Нотариален акт за собственост на недвижим имот № 70, том II, рег. № 2977, дело № 249 от 2025 г., Акт № 107, том 23, дело № 4335 от 2025 г., с вх. рег. № 7210 от 26.09.2025 г. издаден от Служба по вписванията гр. Пазарджик.

За имотите са представени и заверени копия на скици, както следва:

- скица на поземлен имот № 15-2243536-01.10.2025 г., за поземлен имот с идентификатор 65468.47.29, като последното изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо имота: няма, площта е 66 721 кв. м.;

- скица на поземлен имот № 15-2243548-01.10.2025 г., за поземлен имот с идентификатор 65468.47.30, като последното изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо имота: няма, площта е 13 859 кв. м.;

От представените скици е видно, че трайното предназначение на териториите е „урбанизирани“, а начинът на трайно ползване е „за електроенергийно производство“, а общата площ на посочените по-горе 2(два) имота е 80 580 m².

За доказване на изискването на чл. 21, ал. 1, т. 4 от НЛДЕ, а именно доказателства, че са изпълнени изискванията на нормативната уредба по околната среда за разрешаване въвеждането в експлоатация, когато това се изисква съгласно Закона за опазване на околната среда (ЗООС), Закона за биологичното разнообразие (ЗБР), Закона за защитените територии (ЗЗТ) и Закона за водите, заявителят е представил копие на писмо с изх. № ПД-01-3-1 от 15.01.2026 г. на Регионална инспекция по околната среда и водите (РИОСВ)-Пазарджик относно инвестиционно предложение за „Изграждане на ФЕЦ Априлци /Поле №23.4/ за производство на ел. енергия от ВЕИ, находяща се в имоти с идентификатори

65468.47.29 и 65468.47.30, местност Гробищата по КККР на с. Сбор, общ. Пазарджик и КЛ СрН 33kV от ИС № 23.01 в ПИ 65468.47.29, местност Гробищата, по КККР на с. Сбор, общ. Пазарджик до ИС № 23.02 в ПИ 65468.63.20, местност Нейкови дъбици по КККР на с. Сбор, общ. Пазарджик, внесено с уведомление с вх.№ ПД-01-3/06.01.2026 г. от „Риал Стейтс“ ЕООД. Видно от неговото съдържание е, че при реализацията на инвестиционното предложение няма вероятност за отрицателно въздействие върху защитени зони от мрежата „Натура 2000“ и не е необходимо провеждане на процедура по реда на Глава втора от Наредбата за ОС.

За доказване на изискването на чл. 21, ал. 1, т. 5 от НЛДЕ, а именно доказателства за назначения персонал и неговата квалификация, данни за управленската и организационната структура на лицензианта и данни за числеността и квалификацията на персонала, зает в упражняване на лицензионната дейност, са предоставени следните документи и информация:

От представената управленска и административна структура и органиграма на работния процес на „Риал Стейтс“ ЕООД е видно, че към настоящия момент дружеството се състои от управител и 1-членен персонал, който ще извършва необходимите дейности за нормалната работа на дружеството, като съответно управителят следи за правилната работа и заедно с административния персонал подпомагат и координират възложените дейности на външни дружества. Посочва се, че при необходимост, „Риал Стейтс“ ЕООД своевременно ще привлече допълнителни човешки ресурси с подходяща автобиография и професионален опит.

Дейностите по поддръжката и експлоатацията на ФЕЦ, както и подаването на почасови графици за електрическа енергия и прогнозиране на производството от централите ще се извършва от „XXX“ ЕООД, по силата на сключен договор между двете дружества. „XXX“ ЕООД разполага с квалифициран персонал, съгласно изискванията на Закона за енергията от възобновяеми източници за извършване на поддръжка и експлоатация на централи от възобновяеми източници.

За счетоводното обслужване дружеството е сключило договор с „XXX“ ЕООД.

С оглед на изискването на чл. 21, ал. 1, т. 6 от НЛДЕ, а именно заявителят да представи актуализирани бизнес план и финансов модел, в подаденото заявление с вх. № Е-13-146-4 от 31.03.2026 г. „Риал Стейтс“ ЕООД е декларирало, че в бизнес плана и финансовия модел няма съществени промени, които да водят до необходимост от изменение на бизнес плана, одобрен с Решение № БП-35 от 19.11.2025 г. на КЕВР за периода 2026 г. – 2030 г., поради което към заявлението дружеството не е представило проект за актуализирането им.

Финансови възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ и източници на финансиране на проекта ФЕЦ „Априлци“:

В производството по издаване на лицензията за дейността „производство на електрическа енергия“ преди изграждане на енергийния обект ФЕЦ „Априлци“, последващите изменения, както и при изпълнението на отделните части и етапи, „Риал Стейтс“ ЕООД е доказало наличието на финансови възможности и способност да осигури необходимите средства и обезпечения. Видно от решението за издаване на лицензия и последващите изменения, дружеството е представило необходимата информация, съгласно изискванията на чл. 11, ал. 2, т. 4 и т. 5 от НЛДЕ, а именно годишни финансови отчети за последните три години, както и данни за източниците за финансиране на дейността и доказателства за наличието на тези източници.

По отношение на финансовите възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ и източниците на финансиране на проекта, в производството по издаване на лицензия и последващите изменения „Риал Стейтс“ ЕООД е представило бизнес план, инвестиционен анализ и финансов модел, отразяващи спецификите при изграждането и въвеждането в експлоатация на отделните етапи и части от проекта „Фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 300 MW (AC) или 400 MWp“.

В тази връзка, общо инвестиционните разходи за ФЕЦ „Априлци“ са в размер на XXX хил. лв., като източниците на финансиране са XXX% собствени парични средства и XXX% привлечени средства. Предвид горното, следва да се има предвид, че за изграждането в цялост на енергиен обект „Фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 300 MW (AC) или 400 MWp“, дружеството е доказало наличието на достатъчно по размер средства, необходими за реализирането на инвестицията, в т.ч. и за изграждането на енергийния обект, описан по-горе, с обща инсталирана постояннотокова мощност 5,42568 MWp“, част от ФЕЦ „Априлци“.

В подаденото заявление с вх. № Е-13-146-4 от 31.03.2026 г. „Риал Стейтс“ ЕООД е посочило, че в одобрения с Решение № БП-35 от 19.11.2025 г. на КЕВР бизнес план за периода 2026 г. – 2030 г., няма съществени промени, които да водят до необходимост от актуализиране на бизнес плана на дружеството.

В тази връзка, при доказано осигурено финансиране на проекта и при изпълнение на заложените параметри и допускания в одобрените от КЕВР бизнес план и финансов модел, нетните парични потоци на дружеството са положителни стойности във всички години. Предвид това, може да се направи извод, че „Риал Стейтс“ ЕООД притежава необходимите финансови възможности за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ чрез изградения към ФЕЦ „Априлци“ енергиен обект с инсталирана постояннотокова мощност 5,42568 MWp.

Предвид гореизложеното, КЕВР счита, че „Риал Стейтс“ ЕООД е изпълнило изискванията на чл. 21, ал. 1 от НЛДЕ и притежава технически възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията чрез изграденото фотоволтаично поле описано по-горе с обща максимална мощност 5,42568 MWp, което е част от изградения енергиен обект: „Фотоволтаична електрическа централа „Априлци“ с инсталирана мощност 300 MW (AC мощност) или 400 MWp“. За енергийните обекти, за които се иска разрешение са изпълнени изискванията за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

Изказвания по т.7.:

Докладва Б. Паунов. Заявителят „Риал Стейтс“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-543-01 от 19.08.2021 г., издадена от Комисията с Решение № Л-543 от 19.08.2021 г. С решения на Комисията за изменение на лицензията общата инсталирана мощност се изменя до 300 MW (AC мощност), както и е актуализирано Приложение № 1 „График за строителство на енергийния обект“ към лицензията, като крайният срок за изграждане и въвеждане в експлоатация на енергийния обект е променен „до края на м. 12.2027 г.“. Комисията е разрешила на „Риал Стейтс“ ЕООД започване осъществяването на лицензионната дейност чрез изградените енергийни обекти към съответния етап и подетап на изграждане на ФЕЦ „Априлци“ с поредица от решения, които са описани в доклада. Общата постояннотокова (DC) мощност на всички обекти, за които е издадено разрешение за започване осъществяването на лицензионна дейност е 365,03 MWp. Със заявлението дружеството е поискало разрешаване започване осъществяване на лицензионната дейност „производство на електрическа енергия“ по реда на чл. 21, ал. 1 от НЛДЕ, чрез изграденото фотоволтаично поле, с постояннотокова мощност от 5,42568 MWp, в поземлени имоти, описани в доклада. Дружеството е предоставило копие на Акт образец 16 за установяване на годността за ползване на строежа. От данните описани в протокола е видно, че инсталираната постояннотокова мощност на фотоволтаичното поле е 5,42568 MWp.

За доказване на изискването на чл. 21, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ, а именно данни за техническите и експлоатационните характеристики на новоизградения обект и на обслужващата го инфраструктура и списък на основните и спомагателните съоръжения на енергийния обект, дружеството е представило информация, описана в доклада.

За доказване на изискването на чл. 21, ал. 1, т. 4 от НЛДЕ, а именно доказателства, че са изпълнени изискванията на нормативната уредба по околната среда за разрешаване

въвеждането в експлоатация, когато това се изисква съгласно Закона за опазване на околната среда (ЗООС), Закона за биологичното разнообразие (ЗБР), Закона за защитените територии (ЗЗТ) и Закона за водите, заявителят е представил съответните писма на РИОСВ-Пазарджик.

С оглед на изискването на чл. 21, ал. 1, т. 6 от НЛДЕ, заявителят е представил актуализирани бизнес план и финансов модел в подаденото заявление. „Риал Стейтс“ ЕООД е декларирало, че в бизнес плана и финансовия модел няма съществени промени, които да водят до необходимост от изменение на бизнес плана, одобрен с Решение № БП-35 от 19.11.2025 г. на КЕВР, поради което към заявлението дружеството не е представило проект за актуализирането им.

По отношение на финансовите възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ и източниците на финансиране на проекта, в производството по издаване на лицензия и последващите изменения „Риал Стейтс“ ЕООД е представило бизнес план, инвестиционен анализ и финансов модел, отразяващи спецификите при изграждането и въвеждането в експлоатация на отделните етапи и части от проекта „Фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 300 MW (AC) или 400 MWp“.

По отношение на информация, съдържаща се в заявлението, представляваща защитена по закон информация, „Риал Стейтс“ ЕООД е посочило, че в представените от дружеството документи се съдържа информация, съставляваща търговска тайна.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 40, ал. 1, т. 1-3 от Закона за енергетиката, чл. 21, ал. 1 и ал. 2, т. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да даде на „Риал Стейтс“ ЕООД исканото разрешение;
3. Да одобри актуализирано приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-543-01 от 19.08.2021 г. за дейността производство на електрическа енергия, издадена на „Риал Стейтс“ ЕООД;

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

Б. Паунов прочете диспозитива на проекта на решение:

1. Разрешава на „Риал Стейтс“ ЕООД със седалище и адрес на управление: Р България, гр. София, започване на осъществяването на лицензионната дейност по лицензия № Л-543-01 от 19.08.2021 г. за „производство на електрическа енергия“ чрез изграденото фотоволтаично поле № 23.4 с постоянноотокова мощност от 5,42568 MWp, находящо се в поземлени имоти с идентификатори 65468.47.29 и 65468.47.30 в землището на с. Сбор, община Пазарджик, част от изграждания енергиен обект „Фотоволтаична електрическа централа „Априлци“ с инсталирана мощност 300 MW (400 MWp)“.

2. Одобрява Приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-543-01 от 19.08.2021 г. за „производство на електрическа енергия“, представляващо приложение и към решението.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 40, ал. 1, т. 1-3 от Закона за енергетиката, чл. 21, ал. 1 и ал. 2, т. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-13-146-4 от 31.03.2026 г. за разрешаване започване на осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“, подадено от „Риал Стейтс“ ЕООД;

2. Разрешава на „Риал Стейтс“ ЕООД, с ЕИК 112633304, със седалище и адрес на управление: Р България, област София, община Столична, гр. София, п.к. 1618, район „Витоша“, ул. „Околовръстен път“ № 3, ет. 7, ап. 73А, започване на осъществяването на лицензионната дейност по лицензия № Л-543-01 от 19.08.2021 г. за „производство на електрическа енергия“ чрез изграденото фотоволтаично поле № 23.4 с постояннотокова мощност от 5,42568 MWp, находящо се в поземлени имоти с идентификатори 65468.47.29 и 65468.47.30 в землището на с. Сбор, община Пазарджик, част от изграждания енергиен обект „Фотоволтаична електрическа централа „Априлци“ с инсталирана мощност 300 MW (400 MWp)“.

3. Одобрява Приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-543-01 от 19.08.2021 г. за „производство на електрическа енергия“, представляващо приложение и към решението.

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

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

Решението е взето с **четири гласа „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.8. Комисията, като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-24 от 25.02.2026 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „СР-Соларис Енерджи ЕООД енд Ко“ КД и събраните данни от проведеното открито заседание на 08.04.2026 г., установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-24 от 25.02.2026 г. от „СР-Соларис Енерджи ЕООД енд Ко“ КД 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-54 от 02.03.2026 г. на председателя на КЕВР. С писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-24 от 06.03.2026 г. от заявителя е поискана допълнителна информация и документи. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-24 от 11.03.2026 г. и писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-24 от 16.03.2026 г. на КЕВР, 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-403 от 25.03.2026 г., приет с решение на КЕВР на закрито заседание по Протокол № 78 от 01.04.2026 т. 1 и публикуван в неверителен вариант на

интернет страницата на Комисията. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 08.04.2026 г. е проведено открито заседание, на което присъствено 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) „Средец“ с обща инсталирана мощност 35 MW, разположена в гр. Средец, община Средец, област Бургас.

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. „СР-Соларис Енерджи ЕООД енд Ко“ КД е командитно дружество с ЕИК 202564654 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 Варна, община Варна, гр. Варна, п. к. 9000, район „Одесос“, ул. „Неофит Бозвели“ № 38, което се установява от служебна справка за актуално състояние, извършена в ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията, както и от представеното удостоверение за актуално състояние изх. № 20260120161638 от 20.01.2026 г., издадено от Агенцията по вписванията.

„СР-Соларис Енерджи ЕООД енд Ко“ КД има следния предмет на дейност: Консултантски услуги в областта на финансите, счетоводството, проектирането, строителството и др., външна и вътрешна търговия със стоки, производство и търговия с програмни продукти, производство и търговия с всички видове промишлени и селскостопански стоки, проектиране и инженеринг, строителство на всякакъв вид и тип промишлени и граждански сгради и съоръжения, търговия със строителни материали, преработване, посредничество и комисионерство, агентство и търговско представителство, маркетинг, иновации, всички видове консултантски услуги, международна и вътрешна транспортна и спедиторска дейност, сделки с интелектуалната собственост, производство на електрическа енергия от възобновяеми енергийни източници, изграждане и експлоатация на соларни паркове в сферата на възобновяемите енергийни източници, както и всяка друга дейност незабранена от закона.

От Учредителния договор на командитното дружество от 02.12.2013 г., както и от представените от „СР-Соларис Енерджи ЕООД енд Ко“ КД документи е видно, че

същото е учредено с договор, сключен между „Сакс Енерги ГмбХ & Ко КГ“, учредено и съществуващо съгласно законите на Федерална Република Германия, вписано в Търговския регистър на Районен съд на Дрезден под номер НРА 5761 – ограничено отговорен съдружник и „Соларис Енерджи“ ЕООД, ЕИК 202543203, със седалище и адрес на управление: Р България, област Варна, община Варна, гр. Варна, п. к. 9000, район „Одесос“, ул. „Неофит Бозвели“ № 38 – неограничено отговорен съдружник.

„СР-Соларис Енерджи ЕООД енд Ко“ КД се управлява и представлява от неограничено отговорния съдружник „Соларис Енерджи“ ЕООД, ЕИК 202543203.

Съгласно представения Учредителен договор на дружеството, делът на неограничено отговорния съдружник – „Соларис Енерджи“ ЕООД в имуществото на дружеството е 0%, а делът на ограничено отговорния съдружник – „Сакс Енерги ГмбХ & Ко КГ“ в имуществото на дружеството е 100%.

Видно от горното, „СР-Соларис Енерджи ЕООД енд Ко“ КД е търговец по смисъла на чл.1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон, следователно отговаря на изискванията по чл. 40, ал. 1 от ЗЕ да бъде юридическо лице, регистрирано по Търговския закон.

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

Съгласно §1, т. 5 от Допълнителните разпоредби на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „контрол“ е понятие по смисъла на §2, ал. 3 от Допълнителните разпоредби на Закона за мерките срещу изпирането на пари (ЗМИП), според който „контрол“ е контролът по смисъла на §1в от Допълнителните разпоредби на Търговския закон, а именно – когато едно физическо или юридическо лице (контролиращ) притежава повече от половината от гласовете в общото събрание на друго юридическо лице, или има право да определя повече от половината от членовете на управителния или надзорния орган на друго юридическо лице и същевременно е акционер или съдружник в това юридическо лице, или има право да упражнява решаващо влияние върху друго юридическо лице по силата на сключен с него договор или по силата на неговия дружествен договор или устав, или е акционер или съдружник в друго юридическо лице и по силата на договор с други

акционери или съдружници контролира самостоятелно повече от половината от гласовете в общото събрание на това юридическо лице. Контрол по смисъла на §2, ал. 3 от Допълнителните разпоредби на ЗМИП е и всяка възможност, която, без да представлява индикация за пряко или косвено притежаване, дава възможност за упражняване на решаващо влияние върху юридическо лице или друго правно образувание при вземане на решения за определяне състава на управителните и контролните органи, преобразуване на юридическото лице, прекратяване на дейността му и други въпроси от съществено значение за дейността му.

С оглед горното, по отношение на „СР-Соларис Енерджи ЕООД енд Ко“ КД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството.

Видно от Удостоверение с изх. № 20260120161638 от 20.01.2026 г. и Учредителен договор на командитното дружество от 02.12.2013 г. на „СР-Соларис Енерджи ЕООД енд Ко“ КД, се установява, че съдружници на „СР-Соларис Енерджи ЕООД енд Ко“ КД са „Соларис Енерджи“ ЕООД, ЕИК 202543203, еднолично дружество с ограничена отговорност, регистрирано съгласно законите на Република България, представляващо неограничено отговорен съдружник и „Сакс Енерги ГмбХ & Ко КГ“, чуждестранно юридическо лице – командитно дружество регистрирано съгласно законите на Федерална Република Германия, вписано в търговския регистър на Районен съд на гр. Дрезден под номер НРА 5761, представляващо ограничено отговорен съдружник. Едноличен собственик на капитала на „Соларис Енерджи“ ЕООД е СаксЕнерги Фервалтунгс ГмбХ, чуждестранно юридическо лице – дружество с ограничена отговорност, регистрирано съгласно законите на Федерална Република Германия, вписано в търговския регистър на Районен съд на гр. Дрезден под номер HRB 35618, видно от официална актуална разпечатка на немския търговски регистър. Едноличен собственик на капитала на СаксЕнерги Фервалтунгс ГмбХ е Фридрих Гайзе ГмбХ, чуждестранно юридическо лице – дружество с ограничена отговорност, регистрирано съгласно законите на Федерална Република Германия, вписано в търговския регистър на Районен съд на гр. Байройт под номер HRB 600, видно от извлечение за актуално състояние на немския търговски регистър. Собственик на дружествените дялове на Фридрих Гайзе ГмбХ е Фридрих Гайзе, гражданин на Федерална Р Германия, видно от списък на съдружниците на Фридрих Гайзе ГмбХ. Съгласно представените от заявителя документи се установява, че съдружници на „Сакс Енерги ГмбХ & Ко КГ“ са СаксЕнерги Фервалтунгс ГмбХ – неограничено отговорен съдружник и Фридрих Гайзе – ограничено отговорен съдружник.

Във връзка с гореизложеното за „СР-Соларис Енерджи ЕООД енд Ко“ КД не е налице забраната на чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици.

4. Въз основа на представените на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“, „б“, „в“, „г“ и „д“ от НЛДЕ декларации от Фридрих Аксел Гайзе, в качеството си на управител на „Соларис Енерджи“ ЕООД – лице, на което е възложено управлението на „СР-Соларис Енерджи ЕООД енд Ко“ КД, се установява, че същият не е лишен от правото да упражнява търговска дейност и не е осъждан с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството, заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност и не е в ликвидация; на дружеството не е отнемана лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ или срокът по чл. 59, ал. 4 от ЗЕ е изтекъл; не е налице влязъл в сила акт за отказ да се издаде лицензия за осъществяване на лицензионната дейност.

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

5. Срок на исканата лицензия:

Съгласно чл. 42, ал. 1 от ЗЕ, лицензията се издава за срок до 35 години в съответствие с изискванията на НЛДЕ. Според разпоредбата на чл. 9, ал. 3 от НЛДЕ,

Комисията определя срока на съответната лицензия в зависимост от времевия ресурс на активите, с които се осъществява лицензионната дейност и от финансовото състояние на заявителя, като Комисията не може да определи по-дълъг срок на лицензия от срока, поискан от заявителя. Съгласно чл. 18, ал. 2 от НЛДЕ, срокът на строителството на енергийния обект, чрез който ще се осъществява лицензионната дейност, не се включва в срока на лицензията.

„СР-Соларис Енерджи ЕООД енд Ко“ КД е поискало срокът на лицензията да бъде 35 (тридесет и пет) години. Дружеството е посочило като обосновка, че предлаганият срок на лицензията е съобразен с очакваният експлоатационен живот на фотоволтаичните панели (без оглед на производител), инвертори и други технически съоръжения, както и съгласно относимите нормативни актове, действащи в Република България, включително Закона за енергетиката, както и планираната възвръщаемост от обекта. Дружеството възнамерява да изгради ФЕЦ с инсталирана мощност 35 MW, разположена в гр. Средец, община Средец, обл. Бургас, с висококачествени компоненти, които отговарят на всички стандарти и позволяват при правилна поддръжка да се ползва максимално допустимия срок на лицензията за дейността.

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

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

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

Фотоволтаичната електрическа централа (ФЕЦ) „Средец“ ще бъде с инсталирана мощност 35 MW (AC), разположена в гр. Средец, община Средец, обл. Бургас, в имоти с идентификатори 17974.36.135, 24712.46.443, 17974.36.349 и 17974.36.350. Географски координати: 42.37 °N, 27.16 °E.

Отдаването на произведената от ФЕЦ „Средец“ електрическа енергия в електрическата мрежа ще става посредством напрежение 110 kV. Преобразуването на слънчевата енергия в електрическа се осъществява във фотоволтаични клетки, свързани помежду си в един фотоволтаичен модул. Електрическата енергия, произведена от ФЕЦ „Средец“ ще се преобразува от трансформаторни постове 7250 kVA, 0,8/33 kV. Трансформаторните постове 0,8/33 kV ще бъдат свързани посредством кабелни линии СрН с повишаваща подстанция 33/110 kV, от където посредством въздушна линия централата ще се свърже с резервно поле 110 kV в п/ст „Грудово“ 110/20 kV.

Предвидено е в поземлени имоти с идентификатори 17974.36.135, 24712.46.443, 17974.36.349 и 17974.36.350, да бъдат разположени 35 640 kVA (AC). В този етап е предвидено да бъдат разположени общо 57 240 броя фотоволтаични модули от марка Canadian Solar, CS7N-675TB-AG, с мощност от 675 Wp на всеки отделен модул.

Преобразуването на генерираната постояннотокова енергия от панелите в променливотокова ще се осъществява с помощта на 108 броя инвертори тип Huawei SUN2000-330KTL-N1 с максимална мощност от 330 kVA всеки.

Електрическата енергия ще се преобразува от 6 бр. трансформаторни постове тип КТП 0,8/33 kV с повишаващи трансформатори 1x7250 kVA. Всеки от трансформаторните постове от ФЕЦ „Средец“ ще бъде присъединен посредством кабели СрН към подстанция 33/110 kV. Електроенергията, произведена от фотоволтаичната централа, ще се подава към мрежата, чрез нов въздушен електропровод 110 kV от подстанцията на обекта до резервно поле 110 kV в п/ст „Грудово“ 110/20 kV.

6.2. Договор за присъединяване към електропреносната мрежа:

За присъединяването на ФЕЦ към електропреносната мрежа (110 kV), собственост на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД), заявителят е представил договор за присъединяване на обект на производител на електрическа енергия към преносната мрежа № ДГ-ПР 110-3201 от 18.07.2024 г. сключен между „СР-Соларис Енерджи ЕООД енд Ко“ КД и ЕСО ЕАД. С него са определени правата, задълженията и необходимите условия за присъединяване на фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 35 MW, находяща се в имоти в гр. Средец, община Средец, област Бургас, както и други права и задължения на страните, свързани с присъединяването. От представения договор е видно, че присъединяването на обекта ще се извърши чрез изграждане и въвеждане в експлоатация на съоръжения за присъединяване, нова повишаваща подстанция СрН/110 kV на място определено с ПУП-ПЗ и нов въздушен електропровод 110 kV от подстанцията на обекта до резервно поле 110 kV в п/ст „Грудово“.

Производителят ще изпълни за собствена сметка процедурата по избор на трасе и промяната му с ПУП-ПП за присъединителния електропровод от подстанцията на обекта до п/ст „Грудово“.

Границата на собственост е мястото на присъединяване на присъединителния електропровод, собственост на ЕСО, към изводно поле 110 kV в подстанцията на обекта, собственост на производителя.

6.3. График за строителството на енергийния обект

„СР-Соларис Енерджи ЕООД енд Ко“ КД е представило график на строителните дейности на ФЕЦ „Средец“ и съоръженията за присъединяване към електропреносната мрежа, от който е видно, че въвеждането в експлоатация на енергийния обект се очаква да бъде през месец декември 2026 г. Основните дейности посочени в графика са представени по-долу, както следва:

Вид на дейността	Срок на започване	Срок на завършване
Проектиране	01.2026 г.	02.2026 г.
Доставка на необходимо оборудване	01.2026 г.	06.2026 г.
Изграждане на ФЕЦ	04.2026 г.	11.2026 г.
Въвеждане в експлоатация	12.2026 г.	12.2026 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, „СР-Соларис Енерджи ЕООД енд Ко“ КД е представило в електронен формат генерален план от технически проект – част арх. ФЕЦ за изграждане на енергийния обект ФЕЦ „Средец“.

6.5. Оценка на наличния и прогнозният потенциал на ресурса

„СР-СОЛАРИС ЕНЕРДЖИ ЕООД енд Ко“ КД е представило симулационен доклад изготвен с помощта на специализиран софтуер PVsyst с база от метеорологични данни и изчислителни процеси, като при симулацията са отчетени различни фактори, а именно климатичните данни за географското местонахождение на централата, използваното оборудване, разположението, ориентацията и начина на монтаж на фотоволтаичните модули и др. В доклада са представени и получените резултати от оценката на прогнозният енергиен потенциал за изграждане на ФЕЦ, загубите на енергия и други данни.

6.6. Човешки ресурси, организационна структура на заявителя, образование и квалификация на ръководния персонал

От представените от заявителя данни за управленската и организационната структура, е видно, че управлението на дружеството и ФЕЦ „Средец“ ще се извършва от Фридрих Аксел Гайзе, в качеството му на управител на „Соларис Енерджи“ ЕООД, със седалище и адрес на управление: гр. Варна, п.к. 9000, р-н „Одесос“, ул. „Неофит Бозвели“ № 38 – лице, на което е възложено управлението на дружеството.

Експлоатацията и поддръжката на ФЕЦ, дружеството ще извършва чрез „XXX“ ЕАД, ЕИК XXX, в качеството му на изпълнител на поддръжката по силата на договор за поддръжка и мониторинг на фотоволтаична централа, сключен на XXX г.

При експлоатацията и поддръжката на ФЕЦ на дружеството, същото ще се представлява от Фридрих Аксел Гайзе, а от страна на „XXX“ ЕАД ще са ангажирани и отговарят за извършване на дейности по експлоатация и поддръжка следните лица:

- Инж. XXX, изпълнителен директор, който има значителен опит в изграждането, поддръжката и оперирането на фотоволтаични електроцентрали и съоръжения за присъединяване към електропреносната мрежа;

- XXX, който има значителен опит на пазара като производител на електроенергия;

и

- Инж. XXX, със значителен опит в изграждането, обслужването и поддръжката на фотоволтаични централи и присъединителни съоръжения.

Към екипа на „XXX“ ЕАД, отговорен за поддръжката на ФЕЦ Средец, ще бъдат причислени и съответните специалисти поддръжка, обслужване и мониторинг.

Към заявлението са приложени автобиографии и дипломи на управителя на дружеството и персонала, зает в упражняване на дейността, подлежаща на лицензиране, както и сключеният договор за експлоатация и поддръжка на ФЕЦ.

Въз основа на гореизложеното Комисията счита, че „СР-Соларис Енерджи ЕООД енд Ко“ КД притежава материални, технически и човешки ресурси за изграждане на планирания енергиен обект фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) с обща инсталирана (АС) мощност 35 MW със съответните присъединителни съоръжения към електропреносната мрежа и в съответствие с представения график за етапното изграждане на енергийния обект.

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

7.1. Източници на финансиране за изграждането на енергийния обект:

Дружеството е посочило, че общият размер на инвестиционните разходи за изграждане на фотоволтаична електрическа централа с инсталирана променливотокова мощност от 35 MW (АС) е XXX хил. евро. Източниците на финансиране са XXX% собствени средства в размер на XXX хил. евро и XXX% привлечени средства за изграждане и въвеждане в експлоатация на соларен парк и батерия в общ размер до XXX хил. евро.

Като доказателство за осигуряването на собствените финансови средства за изграждане на фотоволтаична електрическа централа са представени следните документи:

- протокол за решение на неограничено отговорния съдружник на „СР-Соларис Енерджи ЕООД енд Ко“ КД – „XXX“ ЕООД, от който е видно, че са приети следните решения: неограничено отговорният съдружник дава съгласието си дружеството да получи и използва средства, необходими за финансиране на строителството и изграждане на проекта, както и за покриване на финансовите разходи по време на строителството, предоставени под формата на вътрешногрупово временно финансиране чрез заем от XXX GmbH & Co.KG в размер на XXX евро, който ще бъде усвояван на части съобразно степента на напредък на проекта; неограничено отговорният съдружник потвърждава, че във връзка с финансирането не са необходими други корпоративни решения или одобрения относно отделните усвоявания на суми по заема.

- договор за заем сключен на XXX г. между „XXX“ ЕАД (заемодател) и „СР-Соларис Енерджи ЕООД енд Ко“ КД (заемател) в размер на XXX евро.

По отношение на обезпечаването на привлечените средства е представена индикативна оферта от „XXX“ АД, като стойността на финансирането възлиза до XXX хил. евро.

С оглед гореизложеното Комисията счита, че „СР-Соларис Енерджи ЕООД енд Ко“ КД притежава финансови възможности да изгради фотоволтаична електрическа централа.

7.2. Финансови резултати от дейността на „СР-Соларис Енерджи ЕООД енд Ко“ КД

В съответствие с изискванията на чл. 11, ал. 2, т. 4 от НЛДЕ, „СР-СОЛАРИС ЕНЕРДЖИ ЕООД енд Ко“ КД е представило годишни финансови отчети за последните три години - 2022 г., за 2023 г. и за 2024 г., от които е видно, че дружеството не е осъществявало производствена дейност.

7.3. Дружеството е представило инвестиционен анализ и прогнозен финансов модел за периода 2026 г. – 2051 г.

„СР-Соларис Енерджи ЕООД енд Ко“ КД е предоставило бизнес план, както и финансов модел за периода 2026 г. – 2051 г. С оглед установяване на финансовите възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“, включително за изграждането на енергийния обект, са анализирани прогнозните данни в бизнес плана и във финансовия модел. Те са изготвени при следните допускания и параметри:

- дружеството предвижда започване на търговска експлоатация на енергийния обект през 2027 г. и очакванията са годишното производство през същата година да е в размер на XXX MWh. Очакванията на дружеството са произведените количества електрическа енергия да бъдат реализирани на „Българската независима енергийна борса“ ЕАД чрез сключване на договор с търговец на електрическа енергия.

- цените по които дружеството прогнозира да продава произвежданата електрическа енергия на свободен пазар варират от XXX евро/MWh през 2027 г. до XXX евро/MWh през 2051 г. За определяне на цените, по които ще бъдат реализирани произведените количества електрическа енергия са разгледани и очакваните ценови равнища на европейските борсови пазари на фючърси за съответните периоди, доколкото такава информация е налична и може да бъде стабилна основа за дългосрочно прогнозиране.

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

Таблица № 1

№	ВИД	Стойности:
1.	Инсталирана мощност – соларен парк	35 MW (AC)
2.	Стойност на инвестицията	XXX хил. евро
2.1.	Собствени средства	XXX хил. евро
2.2.	Привлечени средства, в т.ч.:	XXX хил. евро
3.	Стойност на инвестицията за 1 MW инсталирана мощност – соларен парк	XX хил. евро

При така заложените параметри и допускания, дружеството е заложило да реализира приходи от продажба на електрическа енергия в т.ч. и от батерия за съхранение в общ размер на XXX хил. евро, и при оперативни разходи за периода в общ размер на XXX хил. евро, в резултат на което очакванията на дружеството са да реализира положителен финансов резултат в общ размер на XXX хил. евро.

В представения от дружеството прогнозен паричен поток са включени и

плащанията на главница и лихви за периода до XXX г., отразяващи периода на обслужване на привлечените средства, осигурени по силата на договори за кредит с финансиращи институции. При така заложените параметри и допускания, нетните парични потоци са положителни стойности във всички години, което е индикатор, че дружеството ще има финансови възможности да обслужва всички задължения, включително тези към финансиращите институции, съгласно условията, посочени в проекта на договора.

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

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

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

Предвид гореизложеното Комисията счита, че „СР-Соларис Енерджи ЕООД енд Ко“ КД е осигурило финансирането на проекта. Извършеният анализ показва, че при изпълнение на заложените във финансовия модел параметри за периода 2026 г. – 2051 г., заявителят ще акумулира положителни нетни парични потоци, които ще осигурят финансови възможности за обслужване на привлечения ресурс и за извършване на всички плащания, свързани с нормалното осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“.

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

Във връзка с реализиране на инвестиционното намерение, „СР-Соларис Енерджи ЕООД енд Ко“ КД е уведомило компетентните териториални органи по опазване на околната среда, а именно Регионална инспекция по околна среда и водите – гр. Бургас. Проведени са приложимите процедури по Закона за опазване на околната среда (ЗООС), Закона за биологичното разнообразие (ЗБР) и Закона за защитените територии (ЗЗТ). В тази връзка, за доказване на тези обстоятелства, дружеството е представило в КЕВР следните документи:

- Становище по екологична оценка № БС-22-11/06.12.2010 г. на Регионална инспекция по околна среда и водите – гр. Бургас, съгласно което Регионална инспекция по околна среда и водите – гр. Бургас съгласува „ПУП-ПЗ за изграждане на фотоволтаична централа в поземлени имоти № 046135, № 046132 и № 046133 в местност „Пинживичка“, землището на село Дюлево, и поземлени имоти № 036117 и № 036120, землището на гр. Средец, общ. Средец, обл. Бургаска с възложител „АБГ Консулт“ ООД;

- Писмо с изх. № ПД-2926(4)/15.12.2022 г. на Регионална инспекция по околна среда и водите – гр. Бургас относно инвестиционно предложение: „Изграждане на нов въздушен присъединителен електропровод 110 kV между подстанция на фотоволтаична електроцентрала в ПИ с идентификатор 17974.36.346 по КК на гр. Средец, общ. Средец и подстанция „Грудово“, съгласно което, инвестиционното предложение подлежи на преценяване на необходимостта от извършване на оценка на въздействието върху околната среда (ОВОС), поради което за него следва да бъде извършена оценка за съвместимостта му с предмета и целите на опазване на защитената зона, която се извършава чрез процедурата за преценяване на необходимостта от ОВОС.

- Решение № БС-146-ПР/23.10.2023 г. на Регионална инспекция по околната среда и водите – Бургас, с решение „да не се извършва ОВОС“ на инвестиционно предложение направено от Дружеството за „изграждане на нов въздушен присъединителен електропровод 110 kV между подстанция на ФЕЦ в ПИ с идентификатор 17974.36.346 по КК на гр. Средец и подстанция „Грудово“, реализацията на което няма вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху природните местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване в защитени зони и човешкото здраве. Новото строителство на въздушния електропровод е в пряка връзка с издадено от Директора на РИОСВ – Бургас становище по екологична оценка № БС-22-11/06.12.2010 г.

на план „ПУП-ПЗ за изграждане на ФЕЦ в ПИ с № 046135, № 046132, № 046133, м. „Пинживичка“ земл. с. Дюлево и ПИ № 036117, и ПИ № 036120, земл. на гр. Средец, общ. Средец.

- Писмо с изх. № ПД-2926(20)/20.12.2023 г. на Регионална инспекция по околна среда и водите – гр. Бургас, във връзка със заявление на Дружеството с вх. № ПД-2926(19)/18.12.2023 г. за изграждане на повишаваща подстанция към основния обект ФЕЦ. Съгласно писмото, в становище по екологична оценка № БС-22-11/06.12.2010 г. за „ПУП-ПЗ за изграждане на ФЕЦ в имоти № 046135, № 046.132 и № 046.133 в местност „Пенджевишка“, землище на с. Дюлево, общ. Средец и поземлени имоти № 036117 и № 036120, землище на гр. Средец, общ. Средец“, обекта – повишаваща подстанция е разгледан и оценен по реда на екологичното законодателство, поради което не е необходимо ново произнасяне от страна на РИОСВ – Бургас по рада на Глава шеста от ЗООС и ЗБР, а относно въздушен присъединителен електропровод 110 kV между подстанция „Грудово“, РИОСВ – Бургас се е произнесъл по реда на ЗООС и ЗБР с Решение № БС-146-ПР/23.10.2023 г. за преценяване необходимостта от извършване на ОВОС.

Въз основа на представените по-горе доказателства, може да се посочи, че дружеството е провело необходимите процедури в изпълнение на изискванията на нормативната уредба за опазване на околната среда и за безопасна експлоатация по отношение на планирания за изграждане енергиен обект и на прилежащата инфраструктура за присъединяването му към електропреносната мрежа.

9. Допълнителни документи относно наличието на вещни права, представени от „СР-Соларис Енерджи ЕООД енд Ко“ КД:

- Нотариален акт за покупко-продажба на недвижими имоти № 106, том III, рег. № 2718, дело № 429 от 15.09.2023 г., вписан в Служба по вписванията – гр. Средец, вх. рег. № 1826 от 15.09.2023 г., акт № 171, том 7, дело № 765;

- Нотариален акт за покупко-продажба на недвижим имот № 24, том VII, рег. № 3319, дело № 911 от 08.10.2013 г., вписан в Служба по вписванията – гр. Средец, вх. рег. № 1941 от 2013 г., акт № 86, том 7, дело № 915;

- Нотариален акт за покупко-продажба на недвижим имот № 28, том VII, рег. № 3323, дело № 915 от 08.10.2013 г., вписан в Служба по вписванията – гр. Средец, вх. рег. № 1944 от 2013 г., акт № 89, том 7, дело № 918;

- Нотариален акт за покупко-продажба на недвижим имот № 23, том VII, рег. № 3318, дело № 910 от 08.10.2013 г., вписан в Служба по вписванията – гр. Средец, вх. рег. № 1939 от 2013 г., акт № 84, том 7, дело № 913;

- Нотариален акт за покупко-продажба на недвижим имот № 133, том I, рег. № 825, дело № 125 от 18.03.2022 г., вписан в Служба по вписванията – гр. Средец, вх. рег. № 422 от 18.03.2022 г., акт № 122, том II, дело № 190;

- Нотариален акт за покупко-продажба на недвижим имот № 134, том I, рег. № 826, дело № 126 от 18.03.2022 г., вписан в Служба по вписванията – гр. Средец, вх. рег. № 123 от 18.03.2022 г., акт № 123, том II, дело № 191;

- Скица № 15-520997 от 16.05.2022 г., издадена от Служба по геодезия, картография и кадастър (СГКК) – гр. Бургас за поземлен имот (ПИ) с идентификатор 24712.46.437, находящ се в с. Дюлево, общ. Средец, обл. Бургас, по кадастралната карта и кадастралните регистри одобрени със Заповед № РД-18-626/07.03.2018 г. на Изпълнителния директор на Агенцията по геодезия картография и кадастър (АГКК). Последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот е от 25.03.2022 г. Площта на поземления имот е 47 331 кв. м., трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийно производство. Предишен идентификатор: 24712.46.133. Номер по предходен план: 046133, парцел II. Собственици по данни на КРНИ: 202564654, „СР-Соларис Енерджи ЕООД енд Ко“ КД;

- Скица № 15-520994 от 16.05.2022 г., издадена от СГКК – гр. Бургас за ПИ с идентификатор 17974.36.346, находящ се в гр. Средец, общ. Средец, обл. Бургас, по кадастралната карта и кадастралните регистри одобрени със Заповед № РД-18-631/07.03.2018 г. на Изпълнителния директор на АГКК. Последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот е от 25.03.2022 г. Площта на поземления имот е 34 114 кв. м., трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийно производство. Предишен идентификатор: 17974.36.120. Номер по предходен план: 036120, парцел III. Собственици по данни на КРНИ: 202564654, „СР-Соларис Енерджи ЕООД енд Ко“ КД;

- Скица № 15-521006 от 16.05.2022 г., издадена от СГКК – гр. Бургас за ПИ с идентификатор 24712.46.438, находящ се в с. Дялево, общ. Средец, обл. Бургас, по кадастралната карта и кадастралните регистри одобрени със Заповед № РД-18-626/07.03.2018 г. на Изпълнителния директор на АГКК. Последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот е от 25.03.2022 г. Площта на поземления имот е 49 413 кв. м., трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийно производство. Предишен идентификатор: 24712.46.133. Номер по предходен план: 046133, парцел III. Собственици по данни на КРНИ: 202564654, „СР-Соларис Енерджи ЕООД енд Ко“ КД;

- Скица № 15-521010 от 16.05.2022 г., издадена от СГКК – гр. Бургас за ПИ с идентификатор 24712.46.441, находящ се в с. Дялево, общ. Средец, обл. Бургас, по кадастралната карта и кадастралните регистри одобрени със Заповед № РД-18-626/07.03.2018 г. на Изпълнителния директор на АГКК. Последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот е от 25.03.2022 г. Площта на поземления имот е 48 011 кв. м., трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийно производство. Предишен идентификатор: 24712.46.132. Номер по предходен план: 046132, парцел IV. Собственици по данни на КРНИ: 202564654, „СР-Соларис Енерджи ЕООД енд Ко“ КД;

- Скица № 15-521014 от 16.05.2022 г., издадена от СГКК – гр. Бургас за ПИ с идентификатор 24712.46.442, находящ се в с. Дялево, общ. Средец, обл. Бургас, по кадастралната карта и кадастралните регистри одобрени със Заповед № РД-18-626/07.03.2018 г. на Изпълнителния директор на АГКК. Последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот е от 25.03.2022 г. Площта на поземления имот е 39 535 кв. м., трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийно производство. Предишен идентификатор: 24712.46.132. Номер по предходен план: 046132, парцел V. Собственици по данни на КРНИ: 202564654, „СР-Соларис Енерджи ЕООД енд Ко“ КД.

Изказвания по т.8.:

Докладва Б. Паунов. Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад от 25.03.2026 г., приет с решение на КЕВР на закрито заседание по Протокол № 78 от 01.04.2026 г. На 08.04.2026 г. е проведено открито заседание, на което присъствено 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 „СР-Соларис Енерджи ЕООД енд Ко“ КД със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Варна, ЛИЦЕНЗИЯ за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 25 години, който срок започва да тече от датата на решението на КЕВР за разрешаване започване осъществяването на лицензионната дейност, чрез енергиен обект с обща инсталирана мощност 35 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-894-01 от 15.04.2026 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-894-01 от 15.04.2026 г., приложение и неразделна част от това решение.

Т. Ерменков 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

РЕШИ:

1. ИЗДАВА на „СР-Соларис Енерджи ЕООД енд Ко“ КД с ЕИК 202564654, със седалище и адрес на управление: Република България, област Варна, община Варна, гр. Варна, п. к. 9000, район „Одесос“, ул. „Неофит Бозвели“ № 38,

ЛИЦЕНЗИЯ № Л-894-01 от 15.04.2026 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 обща инсталирана мощност 35 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-894-01 от 15.04.2026 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-894-01 от 15.04.2026 г., приложение и неразделна част от това решение.

В заседанието по **точка осма** участват членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

Решението е взето с **четири гласа „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.9. Комисията разгледа доклад относно **постъпили разпореждания, издадени от публични изпълнители при ТД на НАП за прекратяване на производства по принудително изпълнение на основание чл. 225 от ДОПК, поради изтекъл 10-годишен давностен срок.**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) са постъпили разпореждания от Териториалните дирекции на Националната агенция за приходите (ТД на НАП) за прекратяване на производства по принудително изпълнение съгласно чл. 225 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс (ДОПК), поради изтекъл 10-годишен давностен срок, както следва:

1. Разпореждане от ТД на НАП Варна с изх. № С260003-035-0046936 от 11.03.2026

г. към наш вх. № Е-05-05-1 от 12.03.2026 г. за прекратяване на производството по принудително изпълнение съгласно чл. 225 от ДОПК по отношение на Акт № УДВ-39 от 17.11.2014 г. за установяване на публично държавно вземане, издаден на „Ен ко ген“ ЕАД, ЕИК 117681013;

2. Разпореждане от ТД на НАП Бургас, офис Ямбол, с изх. № С260028-035-0090057 от 16.03.2026 г. към наш вх. № Е-05-20-1 от 18.03.2026 г. за прекратяване на производството по принудително изпълнение съгласно чл. 225 от ДОПК по отношение на Акт № УДВ-7 от 20.10.2015 г. за установяване на публично държавно вземане, издаден на „Транс газ енд трейд“ АД, ЕИК 128617357;

3. Разпореждане от ТД на НАП Пловдив, офис Пазарджик, с изх. № С260013-035-0071461 от 13.03.2026 г. към наш вх. № В-05-08-1 от 13.03.2026 г. за частично прекратяване на производството по принудително изпълнение съгласно чл. 225 от ДОПК по отношение на Акт № УДВ-18 от 10.06.2016 г. и Акт № УДВ-9 от 03.11.2015 г. за установяване на публични държавни вземания, издадени на „В и К – БЕЛОВО“ ЕООД, ЕИК 112107477;

4. Разпореждане от ТД на НАП Пловдив, офис Пазарджик, с изх. № С250013-035-0064923 от 10.03.2025 г. към наш вх. № В-05-08-2 от 10.03.2025 г. за частично прекратяване на производството по принудително изпълнение съгласно чл. 225 от ДОПК по отношение на Акт № УДВ-1 от 01.04.2014 г. и Акт № УДВ-23 от 11.06.2014 г. за установяване на публични държавни вземания, издадени на „В и К – БЕЛОВО“ ЕООД, ЕИК 112107477.

Компетентен да се произнесе дали вземането е събираемо е публичният изпълнител. В представените разпореждания публичните изпълнители са взели предвид доказателствата, удостоверяващи обстоятелства за прекратяване на производствата по събиране на публични вземания по съответните изпълнителни дела и при извършените от тях проверки, са констатирани, че спрямо горепосочените вземания е изтекъл 10-годишният давностен срок, считано от 1 януари на годината, следваща годината, през която е следвало да бъде извършено плащането. Като при изчисляване на срокът е съобразено, че същият е спрял да тече от 24.03.2020 г. (датата на влизане в сила на § 29 от ПЗР на Закона за мерките и действията по време на извънредното положение, обявено с решение на Народното събрание от 13 март 2020 г., и за преодоляване на последиците), като неизтеклата до момента на спирането част от давностния срок е продължила да тече от 21.05.2020 г. предвид § 13 от ПЗР на ЗИД на Закона за здравето. В тази връзка и на основание чл. 225, ал. 1, т. 7 във връзка с чл. 173, ал. 2 от ДОПК, публичните изпълнители са разпоредили прекратяване на производствата по принудително изпълнение, както следва:

1. По изпълнително дело № 3110011026/2011 г., в частта за следното вземане на КЕВР: Акт № УДВ-39 от 17.11.2014 г. за установяване на публично държавно вземане, издаден на „Ен ко ген“ ЕАД, в размер на общо 2 392,62 евро, в т.ч. главница – 927,42 евро и лихви – 1 465,20 евро;

2. По изпълнително дело № 28130000160/2013 г., в частта за следното вземане на КЕВР: Акт № УДВ-7 от 20.10.2015 г. за установяване на публично държавно вземане, издаден на „Транс газ енд трейд“ АД, главница в размер на 4 950,10 евро;

3. По изпълнително дело № 13130000299/2013 г., в частта за следните вземания на КЕВР, по издадени на „В и К – БЕЛОВО“ ЕООД:

3.1. Акт № УДВ-9 от 03.11.2015 г. за установяване на публично вземане в размер на общо 2 424,44 евро, в т.ч. главница 1 069,80 евро и лихви 1 354,64 евро;

3.2. Акт № УДВ-18 от 10.06.2016 г. за установяване на публично вземане в размер на общо 2 778,96 евро, в т.ч. главница 1 277,83 евро и лихви 1 501,13 евро;

3.3. Акт № УДВ-1 от 01.04.2014 г. за установяване на публично вземане в размер на общо 4 903,81 евро, в т.ч. главница 1 899,65 евро и лихви 3 004,16 евро;

3.4. Акт № УДВ-23 от 11.06.2014 г. за установяване на публично вземане в размер на общо 4 452,70 евро, в т.ч. главница 1 972,82 евро и лихви 2 479,88 евро.

Съгласно счетоводната политика на КЕВР, недължимите вземания се отписват след положителна резолюция на председателя на КЕВР на представен доклад и/или след влязло в сила решение на съда или получено разпореждане от органите на НАП (чл. 49, ал. 4), а отписването на начислените провизии по давност, предвидена в нормативната база, се извършва след положителна резолюция на председателя на КЕВР на представен доклад. По решение на председателя на КЕВР докладът може да се внесе за разглеждане от комисията (чл. 50, ал. 3). Отново при спазване на действащата счетоводна политика на КЕВР, посочените вземания са провизирани.

В тази връзка следва да се вземат следните счетоводни записвания:

1. По Акт № УДВ-39 от 17.11.2014 г. за установяване на публично държавно вземане, издаден на „Ен ко ген“ ЕАД, ЕИК 117681013:

1.1. Да се доначисли по партидата на дружеството до достигане на реалния размер на лихвите за просрочие на ТД на НАП София сума в размер на 1 233,54 евро;

1.2. Да се отпише, като недължимо вземането от дружеството по баланса на КЕВР, сума в размер на общо: 2 392,62 евро, в т.ч. главница – 927,42 лева и лихви за просрочие – 1 465,20 евро;

1.3. Да се сторнира/отпише начислената провизия за публично държавно вземане в размер на 579,54 евро;

2. По Акт № УДВ-7 от 20.10.2015 г. за установяване на публично държавно вземане, издаден на „Транс газ енд трейд“ АД, ЕИК 128617357:

2.1 Да се отпише, като недължимо вземането от дружеството по баланса на КЕВР, главница в размер на 4 950,10 евро;

3. По Актове за установяване на публични държавни вземания, издадени на „В и К – БЕЛОВО“ ЕООД, ЕИК 112107477, както следва:

3.1. Да се доначисли по партидата на дружеството до достигане на реалния размер на лихвите за просрочие на ТД на НАП Пловдив, офис Пазарджик, както следва:

3.1.1. По Акт № УДВ-9 от 03.11.2015 г. сума в размер на 1 307,36 евро;

3.1.2. По Акт № УДВ-18 от 10.06.2016 г. сума в размер на 1 501,13 евро, както и главница в размер на 0,52 евро;

3.1.3. По Акт № УДВ-1 от 01.04.2014 г. сума в размер на 2 781,90 евро;

3.1.4. По Акт № УДВ-23 от 11.06.2014 г. сума в размер на 2 370,02 евро;

3.2. Да се отпише като недължимо вземането от дружеството по баланса на КЕВР както следва:

3.2.1. По Акт № УДВ-9 от 03.11.2015 г. - сума в размер на общо 2 424,44 евро, в т.ч. главница 1 069,80 лева и лихви 1 354,64 евро;

3.2.2. По Акт № УДВ-18 от 10.06.2016 г. - сума в размер на общо 2 778,96 евро, в т.ч. главница 1 277,83 лева и лихви 1 501,13 евро;

3.2.3. По Акт № УДВ-1 от 01.04.2014 г. - сума в размер на общо 4 903,81 евро, в т.ч. главница 1 899,65 лева и лихви 3 004,16 евро;

3.2.4. По Акт № УДВ-23 от 11.06.2014 г. - сума в размер на общо 4 452,70 евро, в т.ч. главница 1 972,82 лева и лихви 2 479,88 евро;

3.3. Да се сторнира/отпише начислената провизия за публично държавно вземане, представляваща сума в размер на общо 3 299,49 евро, формирана, както следва:

3.3.1. По Акт № УДВ-9 от 03.11.2015 г. – 558,54 евро;

3.3.2. По Акт № УДВ-18 от 10.06.2016 г. – 638,65 евро;

3.3.3. По Акт № УДВ-1 от 01.04.2014 г. – 1 060,96 евро;

3.3.4. По Акт № УДВ-23 от 11.06.2014 г. – 1 041,34 евро.

Следва да се има предвид, че в разпореждането с изх. № С250013-035-0064923 от 10.03.2025 г. към наш вх. № В-05-08-2 от 10.03.2025 г., публичният изпълнител допълнително на ред 5 от таблицата е посочил вземане на КЕВР от имуществена санкция в общ размер 544,95 лева (278,63 евро), в т.ч. главница 500 лева (255,65 евро) и лихва

44,95 лева (22,98 евро) с Акт № УДВ-23/11.06.2014 г. за установяване на публично държавно вземане. Това вземане не е установено с посочения като изпълнителен титул за него Акт № УДВ-23 от 11.06.2014 г., издаден от КЕВР, като в разпореждането не се съдържат други данни, чрез които то да бъде точно и безспорно идентифицирано. Това прави невъзможно правилното определяне на вземането и коректното му осчетоводяване на баланса на КЕВР. В тази връзка, с писмо на КЕВР с изх. № В-05-08-2 от 10.06.2025 г., е изискано от публичния изпълнител да предприеме действия по отстраняване на допуснатата неточност. Въпреки многократните запитвания по телефон и по електронна поща td_pazardzhik@ro13.nra.bg за предоставянето на коректно Разпореждане, до момента в КЕВР не е постъпвал отговор от публичния изпълнител.

Изказвания по т.9.:

Докладва Н. Косев. В Комисията са постъпили разпореждания от Териториалните дирекции на НАП за прекратяване на производства по принудително изпълнение съгласно чл. 225 от ДОПК поради изтекъл 10-годишен давностен срок за следните дружества: „Ен ко ген“ ЕАД, „Транс газ енд трейд“ АД, „В и К – БЕЛОВО“ ЕООД (два броя). Издадените от КЕВР Актове, главници и лихви са подробно описани в доклада.

Предвид гореизложеното работната група предлага Комисията да разгледа и обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да възложи на отдел „Финансово-стопанска дейност“, дирекция „Обща администрация“, да предприеме следните действия по извършване на счетоводни операции по баланса на КЕВР:
 - 2.1. Да доначисли по партидата на дружествата, до достигане на реалния размер на лихвите за просрочие на ТД на НАП, суми в размер на (посочени в доклада суми):
 - 2.2. Да бъде отписано като недължимо вземането по баланса на КЕВР от следните дружества (описани в доклада):
 - 2.3. Да се сторнира/отпише начислената провизия за публично държавно вземане, както следва (описани в доклада):
- Т. Ерменков установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното, във връзка с постъпилите в КЕВР разпореждания за прекратяване на производства по принудително изпълнение съгласно чл. 225 от ДОПК, издадени от публични изпълнители от ТД на НАП, с които на основание чл. 225, ал. 1, т. 7, във вр. с чл. 173, ал. 2 от ДОПК се прекратяват производствата по: изпълнително дело: № 3110011026/2011 г. по Акт № УДВ-39 от 17.11.2014 г. за установяване на публично държавно вземане, издаден на „Ен ко ген“ ЕАД, ЕИК 117681013, изпълнително дело № 28130000160/2013 г. по Акт № УДВ-7 от 20.10.2015 г. за установяване на публично държавно вземане, издаден на „Транс газ енд трейд“ АД, ЕИК 128617357 и изпълнително дело № 13130000299/2013 г. по Акт № УДВ-18 от 10.06.2016 г., Акт № УДВ-9/03.11.2015 г., Акт № УДВ-1 от 01.04.2014 г. и Акт № УДВ-23 от 11.06.2014 г. за установяване на публични държавни вземания, издадени на „В и К – БЕЛОВО“ ЕООД, ЕИК 112107477, както и чл. 49, ал. 4 и чл. 50, ал. 3 от Счетоводната политика на Комисията за енергийно и водно регулиране, Комисията

РЕШИ:

1. Приема доклад относно Постъпили разпореждания, издадени от публични изпълнители при ТД на НАП за прекратяване на производства по принудително изпълнение на основание чл. 225 от ДОПК, поради изтекъл 10-годишен давностен срок;
2. Възлага на отдел „Финансово-стопанска дейност“, дирекция „Обща администрация“, да предприеме следните действия по извършване на счетоводни операции по баланса на КЕВР:

2.1. Да доначисли по партидата на следните дружества, до достигане на реалния размер на лихвите за просрочие на ТД на НАП, суми в размер на:

2.1.1. На „Ен ко ген“ ЕАД, по Акт № УДВ-39 от 17.11.2014 г. – 1 233,54 евро;

2.1.2. На „В и К – БЕЛОВО“ ЕООД, както следва:

2.1.2.1. По Акт № УДВ-9 от 03.11.2015 г. - 1 307,36 евро;

2.1.2.2. По Акт № УДВ-18 от 10.06.2016 г. - 1 501,13 евро, както и главница в размер на 0,52 евро;

2.1.2.3. По Акт № УДВ-1 от 01.04.2014 г. - 2 781,90 евро;

2.1.2.4. По Акт № УДВ-23 от 11.06.2014 г. - 2 370,02 евро;

2.2. Да бъде отписано като недължимо вземането по баланса на КЕВР от следните дружества:

2.2.1. На „Ен ко ген“ ЕАД, по Акт № УДВ-39 от 17.11.2014 г., сума в размер на общо 2 392,62 евро, в т.ч. главница – 927,42 лева и лихви за просрочие – 1 465,20 евро;

2.2.2. На „Транс газ енд трейд“ АД, по Акт № УДВ-7 от 20.10.2015 г., сума в размер на 4 950,10 евро, представляваща главница по посочения акт;

2.2.3. На „В и К – БЕЛОВО“ ЕООД, както следва:

2.2.3.1. По Акт № УДВ-9 от 03.11.2015 г. - сума в размер на общо 2 424,44 евро, в т.ч. главница 1 069,80 евро и лихви 1 354,64 евро;

2.2.3.2. По Акт № УДВ-18 от 10.06.2016 г. - сума в размер на общо 2 778,96 евро, в т.ч. главница 1 277,83 евро и лихви 1 501,13 евро;

2.2.3.3. По Акт № УДВ-1 от 01.04.2014 г. – сума в размер на общо 4 903,81 евро, в т.ч. главница 1 899,65 евро и лихви 3 004,16 евро;

2.2.3.4. По Акт № УДВ-23 от 11.06.2014 г. - сума в размер на общо 4 452,70 евро, в т.ч. главница 1 972,82 евро и лихви 2 479,88 евро;

2.3. Да се сторнира/отпише начислената провизия за публично държавно вземане, както следва:

2.3.1. По Акт № УДВ-39 от 17.11.2014 г., издаден на „Ен ко ген“ ЕАД - сума в размер на 579,54 евро;

2.3.2. По Акт № УДВ-9 от 03.11.2015 г., издаден на „В и К – БЕЛОВО“ ЕООД – сума в размер на 558,54 евро;

2.3.3. По Акт № УДВ-18 от 10.06.2016 г., издаден на „В и К – БЕЛОВО“ ЕООД – сума в размер на 638,65 евро;

2.3.4. По Акт № УДВ-1 от 01.04.2014 г., издаден на „В и К – БЕЛОВО“ ЕООД – сума в размер на 1 060,96 евро;

2.3.5. По Акт № УДВ-23 от 11.06.2014 г., издаден на „В и К – БЕЛОВО“ ЕООД – сума в размер на 1 041,34 евро.

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

Решението е взето с **четири гласа „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.

По т.10. Комисията, като разгледа преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 14 от протокол № 37 от 11.02.2026 г., доклад с вх. № Е-Дк-161 от 04.02.2026 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за **дължимите суми от „АИК ЕНЕРДЖИ РУМЪНИЯ“ С.Р.Л., установи следното:**

С решение по т. 14 от протокол № 37 от 11.02.2026 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „АИК ЕНЕРДЖИ РУМЪНИЯ“ С.Р.Л. с размер на главницата от 1 022,58

евро (2 000,00 лева) и лихва за просрочие в размер на 25,03 евро (48,95 лева). Върху неплатената главница в размер на 1 022,58 евро (2 000,00 лева), считано от 02.12.2025 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

„АИК ЕНЕРДЖИ РУМЪНИЯ“ С.Р.Л. е титуляр на Лицензия № Л-570-15 от 13.10.2021 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ. бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ. бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ. бр. 90 от 31.10.2014 г., изм. ДВ. бр. 70 от 24 август 2018 г., Тарифата). Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР), считано от 06.03.2015 г., съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ. бр. 17 от 06.03.2015 г.), е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Съгласно § 76 от Закон за изменение и допълнение на Закона за ограничаване изменението на климата (обн. ДВ. бр. 81 от 03.10.2025 г., ЗИД на ЗОИК) дължимата за 2025 г. годишна лицензионна такса по чл. 29, ал. 3, т. 2 от ЗЕ се заплаща в пълен размер до 30 ноември 2025 г. Лицата, които до 31 март 2025 г. не са заплатили дължимата първа вноска от годишната лицензионна такса за 2025 г. съгласно тарифата по чл. 28, ал. 2 от ЗЕ, заплащат годишната лицензионна такса в пълен размер в срок до 30 ноември 2025 г. заедно с дължимата лихва за неплатената първа вноска за периода от 1 април 2025 г. до датата на заплащането, но не по-късно от датата на влизане в сила на Закона за изменение и допълнение на ЗЕ (ДВ, бр. 67 от 2025 г., ЗИД на ЗЕ).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

За „АИК ЕНЕРДЖИ РУМЪНИЯ“ С.Р.Л годишната такса за 2025 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година, няма инвестиции по условията на лицензията и представлява постоянната компонента от по 2 000 лева (1 022,58 евро).

След представена информация с доклади вх. № Е-Дк-434/27.03.2025 г. от дирекция „Природен газ“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „АИК ЕНЕРДЖИ РУМЪНИЯ“ С.Р.Л с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от „АИК ЕНЕРДЖИ РУМЪНИЯ“ С.Р.Л задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е годишна такса за 2025 г. в размер на 1 022,58 евро (2 000,00 лева), дължима до 30.11.2025 г. /почивен ден/, т.е. до 01.12.2025 г., върху която сума считано от 02.12.2025 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

Начислена е лихва за просрочие в размер на 25,03 евро (48,95 лева) за периода от 01.04.2025 г. до 18.08.2025 г., съгласно § 76, ал. 2 от ЗИД на ЗОИК, върху дължимата до 31.03.2025 г. първа вноска от годишната лицензионна такса за 2025 г. в размер на 1 000,00 лева (511,29 евро).

Съгласно Решение № Л-570 от 13.10.2021 г. на КЕВР и представено от дружеството удостоверение за актуално състояние № 452011 от 16.06.2021 г., издадено от Национална

служба Търговски регистър към Министерство на правосъдието на Румъния, правно-организационната форма на „АИК ЕНЕРДЖИ РУМЪНИЯ“ С.Р.Л. е дружество с ограничена отговорност, учредено и съществуващо съгласно законодателството на Република Румъния, с регистрационен № J40/16277/2017, единен идентификатор на европейско ниво (EUID) ROONRC.J40/16277/2017 и единен регистрационен код № 38254910, със седалището и адрес на управление: Румъния, гр. Букурещ, Сектор 1, шосе „Букурещ-Плоещ“ № 19-21, Баняса Бизнес Център, Корпус 2, ет. 7. Дружеството се управлява и представлява от управителя г-н Серджиу Балан.

В тази връзка и на основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) за откриване на процедурата за установяване на публично държавно вземане чрез „Български пощи“ ЕАД на „АИК ЕНЕРДЖИ РУМЪНИЯ“ С.Р.Л. е изпратено писмо на КЕВР с изх. № Е-15-138-1 от 13.02.2026 г. до горепосочения адрес за седалище и управление. Писмото на КЕВР е изпратено с известие за доставяне № RI 333 961 083 BG, като същото е върнато в цялост.

На основание чл. 26, ал. 1 от АПК „за започване на производството се уведомяват известните заинтересовани граждани и организации освен заявителя. Ако срокът за приключване на производството е по-дълъг от 7 дни, в уведомлението се включва и информация за датата, до която трябва да бъде издаден актът.“.

На основание чл. 26, ал. 2 от АПК „съобщаването за започване на производството се извършва по реда на чл. 18а.“.

К

Е

В

Р Съгласно изложеното до тук и на основание чл.26 във връзка с чл.18а от АПК, Съобщение с изх. № С-10 от 13.03.2026 г. е поставено на информационното табло във файловете на сградата на комисията на адрес: гр. София, бул. „Княз Дондуков“ № 8-10 и на Интернет страницата на КЕВР на дата: 13.03.2026 г., за което е съставен констативен протокол. След изтичане 7 (седем) дневния срок от датата на поставянето, съобщението е свалено на дата: 23.03.2026 г., което също е документирано в констативен протокол.

з В указания срок няма постъпило възражение, а задълженията на „АИК ЕНЕРДЖИ РУМЪНИЯ“ С.Р.Л. към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-570-15 от 13.10.2021 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години **не са погасени**.

и С писмо от ТД на НАП София, офис Център, изх. ЕО-42-22-425 от 13.10.2025 г. към ваш вх. № Е-05-23-14 от 20.10.2025 г., е издадено удостоверение за регистрация с изх. № 220772504583122 от 13.10.2025 г., с което Националната агенция за приходите удостоверява, че „АИК ЕНЕРДЖИ РУМЪНИЯ“ С.Р.Л., с ЕИК по Булстат: 3079796130 е вписан/о в регистъра на НАП.

и

Изказания по т.10.:

з Докладва А. Димитрова, която прочете проекта на решение.

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

е

л Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

т

р

о

н

н

и Издава на „АИК ЕНЕРДЖИ РУМЪНИЯ“ С.Р.Л., с регистрационен номер J40/16277/2017, единен идентификатор на европейско ниво (EUID)

п

о

щ

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

ROONRC.J40/16277/2017, единен регистрационен код № 38254910 в Румъния и служебен номер в регистъра на Националната агенция за приходите на Република България: 3079796130, със седалището и адрес на управление: Румъния, гр. Букурещ, Сектор 1, шосе „Букурещ-Плоещ“ № 19-21, Баняса Бизнес Център, Корпус 2, ет. 7,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница в размер на 1 022,58 евро (хиляда двадесет и две евро и петдесет и осем цента) или 2 000,00 (две хиляди) лева, представляваща годишна такса за 2025 г., дължима до 30.11.2025 г. /почивен ден/, т.е. до 01.12.2025 г.

2. Начислена лихва за просрочие в размер на 25,03 евро (двадесет и пет евро и три цента) или 48,95 лева (четиридесет и осем лева и деветдесет и пет стотинки) за периода от 01.04.2025 г. до 18.08.2025 г., съгласно § 76, ал. 2 от ЗИД на ЗОИК, върху дължимата до 31.03.2025 г. първа вноска от годишната лицензионна такса за 2025 г. в размер на 511,29 евро (1 000,00 лева).

3. Върху неплатената главница в размер на 1 022,58 евро (2 000,00 лева), считано от 02.12.2025 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

Установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на доброволно плащане в 14-дневен срок чрез превеждане на дължимите суми по банковата сметка на КЕВР, както следва:

1. За парични преводи в страната:

БНБ, IBAN : BG78 BNBG 9661 3000 1420 01, BIC код : BNBG BGSD

2. За международни парични преводи:

Recipient: КЕВР (EWRC – Energy and Water Regulatory Commission, Bulgaria)

След изтичане на срока за доброволно плащане актът подлежи на предварително изпълнение съгласно чл. 13, ал. 9 от Закона за енергетиката, като установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на принудително събиране по реда на ДОПК.

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

Решението е взето с **четири гласа „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.11. Комисията, като разгледа преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 15 от протокол № 37 от 11.02.2026 г., доклад с вх. № Е-Дк-162 от 04.02.2026 г. и справка от

дирекция „Обща администрация“ за дължимите суми от „Енерджи трейдер“ ООД, установи следното:

С решение по т. 15 от протокол № 37 от 11.02.2026 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „Енерджи трейдер“ ООД с размер на главницата от 1 022,58 евро (2 000,00 лева) и лихва за просрочие в размер на 25,03 евро (48,95 лева). Върху неплатената главница в размер на 1 022,58 евро (2 000,00 лева), считано от 02.12.2025 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

„Енерджи трейдер“ ООД е титуляр на Лицензия № Л-656-15 от 13.01.2023 г. за извършване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ, бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ, бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ, бр. 90 от 31.10.2014 г., изм. ДВ, бр. 70 от 24 август 2018 г., Тарифата). Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР), считано от 06.03.2015 г., съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ, бр. 17 от 06.03.2015 г.), е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Съгласно § 76 от Закон за изменение и допълнение на Закона за ограничаване изменението на климата (обн. ДВ, бр. 81 от 03.10.2025 г., ЗИД на ЗОИК) дължимата за 2025 г. годишна лицензионна такса по чл. 29, ал. 3, т. 2 от ЗЕ се заплаща в пълен размер до 30 ноември 2025 г. Лицата, които до 31 март 2025 г. не са заплатили дължимата първа вноска от годишната лицензионна такса за 2025 г. съгласно тарифата по чл. 28, ал. 2 от ЗЕ, заплащат годишната лицензионна такса в пълен размер в срок до 30 ноември 2025 г. заедно с дължимата лихва за неплатената първа вноска за периода от 1 април 2025 г. до датата на заплащането, но не по-късно от датата на влизане в сила на Закона за изменение и допълнение на ЗЕ (ДВ, бр. 67 от 2025 г., ЗИД на ЗЕ).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

За „Енерджи трейдер“ ООД лицензионната такса за 2025 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от 2 000 лева (1 022,58 евро).

След представена информация с доклад вх. № Е-Дк-430/25.03.2025 г. от дирекция „Природен газ“ за размера на дължимата такса, дирекция „Обща администрация“ е извършила начислението и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „Енерджи трейдер“ ООД.

Непогасените от „Енерджи трейдер“ ООД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е годишна такса за 2025 г. в размер на 1 022,58 евро (2 000,00 лева), дължима до 30.11.2025 г. /почивен ден/, т.е. до 01.12.2025 г., върху която сума считано от 02.12.2025 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

Начислена е лихва за просрочие в размер на 25,03 евро (48,95 лева) за периода от 01.04.2025 г. до 18.08.2025 г., съгласно § 76, ал. 2 от ЗИД на ЗОИК, върху дължимата до 31.03.2025 г. първа вноска от годишната лицензионна такса за 2025 г. в размер на 1 000,00 лева (511,29 евро).

Видно от справка в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията, седалището и адреса на управление на „Енерджи трейдер“ ООД е гр. София 1301, район Възраждане, ж.к. Зона Б-5, ул. „Българска моравя“ № 22 и електронна поща: energy.trader.ltd@gmail.com

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) „Енерджи трейдер“ ООД е изпратено писмо на КЕВР с изх. № Е-15-127-1 от 13.02.2026 г. и известие за доставяне № R PS 1040 81GFES W за откриване на процедурата за установяване на публично държавно вземане на горещитирания адрес на седалище и управление чрез „Български пощи“ ЕАД. Писмото е върнато с отбелязване от пощенските служители „непотърсено“.

Съгласно чл.61 във връзка с чл.18а от АПК, писмото на КЕВР е изпратено за уведомяване по електронната поща на дружеството energy.trader.ltd@gmail.com на 13.02.2026 г. като прикачен файл. С писмото е определен 7-дневен срок за обяснения и възражения по начислените суми.

В указания срок няма постъпило възражение, а задълженията на „Енерджи трейдер“ ООД към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-656-15 от 13.01.2023 г. за извършване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години **не са погасени**.

Изказвания по т.11.:

Докладва А. Димитрова, която прочете проекта на решение.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Издава по отношение на „Енерджи трейдер“ ООД, ЕИК 121514283, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1301, район Възраждане, ж.к. Зона Б-5, ул. „Българска моравя“ № 22,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница в размер на 1 022,58 евро (хиляда двадесет и две евро и петдесет и осем цента) или 2 000,00 (две хиляди) лева, представляваща годишна такса за 2025 г., дължима до 30.11.2025 г. /почивен ден/, т.е. до 01.12.2025 г.

2. Начислена лихва за просрочие в размер на 25,03 евро (двадесет и пет евро и три цента) или 48,95 лева (четиридесет и осем лева и деветдесет и пет стотинки) за периода от 01.04.2025 г. до 18.08.2025 г., съгласно § 76, ал. 2 от ЗИД на ЗОИК, върху дължимата до 31.03.2025 г. първа вноска от годишната лицензионна такса за 2025 г. в размер на 511,29 евро (1 000,00 лева).

3. Върху неплатената главница в размер на 1 022,58 евро (2 000,00 лева), считано от 02.12.2025 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

Установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на доброволно плащане в 14-дневен срок от връчване на акта, чрез превеждане на дължимите суми по банковата сметка на КЕВР:

БНБ, IBAN: BG78 BNBG 9661 3000 1420 01, BIC код: BNBG BGSD

След изтичане на срока за доброволно плащане актът подлежи на предварително

изпълнение съгласно чл. 13, ал. 9 от Закона за енергетиката, като установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на принудително събиране по реда на ДОПК.

В заседанието по **точка единадесета** участват членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

Решението е взето с **четири гласа „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.12. Комисията, като разгледа преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 16 от протокол № 37 от 11.02.2026 г., доклад с вх. № Е-Дк-163 от 04.02.2026 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за **дължимите суми от „Петроkelтик“ ООД**, установи следното:

С решение по т. 16 от протокол № 37 от 11.02.2026 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „Петроkelтик“ ООД с размер на главницата от 7 669,38 евро (15 000,00 лева), върху която сума, считано от 06.01.2026 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

„Петроkelтик“ ООД е титуляр на Лицензия № Л-870-15 от 05.11.2025 г. за извършване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ. бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ. бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ. бр. 90 от 31.10.2014 г., изм. ДВ. бр. 70 от 24 август 2018 г., Тарифата). Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР), считано от 06.03.2015 г., съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ. бр. 17 от 06.03.2015 г.), е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 1 от Тарифата заплащат първоначална такса в размер на 15 000,00 лева (7 669,38 евро). Първоначалната такса се заплаща в 7-дневен срок от деня, следващ датата на връчване на решението (чл. 3, ал. 5 от Тарифата). Решение на КЕВР № Л-870 от 05.11.2025 г., с което на „Петроkelтик“ ООД се издава Лицензия № Л-870-15 от 05.11.2025 г. за извършване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години, е изпратено по електронна поща на 29.12.2025 г. В тази връзка първоначалната такса в размер на 15 000,00 лева (7 669,38 евро) е дължима до 05.01.2026 г. и считано от 06.01.2026 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

След представена информация с доклад вх. № Е-Дк-1362/05.11.2025 г. от дирекция „Природен газ“ за размера на дължимата такса, дирекция „Обща администрация“ е извършила начислението и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „Петроkelтик“ ООД.

Съгласно Решение № Л-870 от 05.11.2025 г. на КЕВР и представено от дружеството удостоверение за актуално състояние от Търговския регистър на Великото херцогство Люксембург от 15.01.2025 г., „Петроkelтик“ ООД е дружество с ограничена отговорност, вписано в Търговския регистър на Великото херцогство Люксембург под номер В39351, със седалище и адрес на управление: община Люксембург, Велико херцогство Люксембург, п.к. 2168, ул. Мюленбах“ № 127 и адрес за кореспонденция: гр. Варна, бул. „Петко Каравелов“ № 9, ет. 2. Управител от категория А е г-н Добромир Христов,

гражданин на Република България, а управител от категория Б е Ти Си Екзекютив С.А.Р.Л. – дружество с ограничена отговорност, регистрирано във Велико херцогство Люксембург, което се представлява съвместно от управителите Патрис Соро и Винсан Рене Ренард.

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) „Петрокептик“ ООД е уведомен за откриване на процедурата с писмо на КЕВР изх. № Е-12-00-36 от 13.02.2026 г., като му е определен 7-дневен срок за обяснения и възражения по начислените суми, като:

1. До адреса за кореспонденция: гр. Варна, бул. „Петко Каравелов“ № 9, ет. 2 – с известие за доставяне № ИД PS 1040 81GFET X, удостоверяващо получаване на 20.02.2026 г.;

2. До адреса за седалище и управление: община Люксембург, Велико херцогство Люксембург, п.к. 2168, ул. Мюленбах“ № 127 - с известие за доставяне № RI 333 960 454 BG, удостоверяващо получаване на 24.02.2026 г.;

3. По електронна поща office.varna@petroceltic.bg на 13.02.2026 г.

С писмо изх. № 26-02-07-OV от 16.02.2026 г. към наш вх. № Е-12-00-36#1 от 17.02.2026 г., „Петрокептик“ ООД е поискал разсрочено погасяване на задължението към КЕВР в период от 12 (дванадесет) месеца, предоставяне на погасителен план, както и процедурата за установяване на публичното държавно вземане да бъде спряна до погасяване на дълга.

С писмо изх. Е-12-00-36 от 06.03.2026 г., КЕВР уведомява „Петрокептик“ ООД за следното:

В чл. 183, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс (ДОПК) са посочени условията, които трябва да са изпълнени, за да се допусне разсрочване на публично задължение, а в ал. 8 на същата разпоредба – доказателствата, които следва да се приложат към искането. „Петрокептик“ ООД не е представило никакви доказателства към искането си. В тази връзка и на основание чл. 30, ал. 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 183 от ДОПК, Ви уведомяваме, че Вашето предложение за разсрочване на задължението не удовлетворява изискванията на закона.

По силата на изричната разпоредба на чл. 28, ал. 3 от ЗЕ таксите, събирани по реда на ЗЕ и ЗРВКУ, са **публични държавни вземания**. При непогасяване на дължимите суми, КЕВР прилага законовите разпоредби за принудителното им събиране по реда на Данъчно-осигурителния процесуален кодекс. В тази посока е и изменението на чл. 55, ал. 1, т. 5 от ЗЕ, където е предвидена хипотезата на прекратяване на лицензия, издадена по реда на този закон, в случай на неплащане на дължимата лицензионна такса от съответния лицензиант.

Към настоящия момент задълженията на „Петрокептик“ ООД за издадената му Лицензия № Л-870-15 от 05.11.2025 г. за извършване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години **не са погасени**.

Изказвания по т.12.:

Докладва А. Димитрова, която прочете проекта на решение.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Издава на „Петрокептик“ ООД, вписано в Търговския регистър на Великото

херцогство Люксембург под номер В39351, със седалище и адрес на управление: община Люксембург, Велико херцогство Люксембург, п.к. 2168, ул. Мюленбах“ № 127 и адрес за кореспонденция: гр. Варна, бул. „Петко Каравелов“ № 9, ет. 2,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница в размер на 7 669,38 евро (седем хиляди шестстотин шестдесет и девет евро и тридесет и осем цента) или 15 000,00 (петнадесет хиляди) лева, представляваща първоначална такса по чл. 3, ал. 2, т. 1 от Тарифата

2. Върху неплатената главница в размер на 7 669,38 евро (15 000,00 лева), считано от 06.01.2026 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

Установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на доброволно плащане в 14-дневен срок чрез превеждане на дължимите суми по банковата сметка на КЕВР, както следва:

1. За парични преводи в страната:

БНБ, IBAN : BG78 BNBG 9661 3000 1420 01, BIC код : BNBG BGSD

2. За международни парични преводи:

Recipient: КЕВР (EWRC – Energy and Water Regulatory Commission, Bulgaria)

След изтичане на срока за доброволно плащане актът подлежи на предварително изпълнение съгласно чл. 13, ал. 9 от Закона за енергетиката, като установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на принудително събиране по реда на ДОПК.

В заседанието по **точка дванадесета** участват членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

Решението е взето с **четири гласа „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.13. Комисията, като разгледа преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 18 от протокол № 37 от 11.02.2026 г., доклад с вх. № Е-Дк-165 от 04.02.2026 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за дължимите суми от **„Тера газ индустри“ ЕАД**, установи следното:

С решение по т. 18 от протокол № 37 от 11.02.2026 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „Тера газ индустри“ ЕАД с размер на главницата от 772,65 евро (1 511,17 лева) и лихва за просрочие в размер на 1,11 евро (2,17 лева). Върху неплатената главница

в размер на 772,65 евро (1 511,17 лева), считано от 02.12.2025 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

„Тера газ индустри” ЕАД е титуляр на Лицензия № Л-563-15 от 29.09.2021 г. за извършване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ, бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ, бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ, бр. 90 от 31.10.2014 г., изм. ДВ, бр. 70 от 24 август 2018 г., Тарифата). Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР), считано от 06.03.2015 г., съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ, бр. 17 от 06.03.2015 г.), е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Съгласно § 76 от Закон за изменение и допълнение на Закона за ограничаване изменението на климата (обн. ДВ, бр. 81 от 03.10.2025 г., ЗИД на ЗОИК) дължимата за 2025 г. годишна лицензионна такса по чл. 29, ал. 3, т. 2 от ЗЕ се заплаща в пълен размер до 30 ноември 2025 г. Лицата, които до 31 март 2025 г. не са заплатили дължимата първа вноска от годишната лицензионна такса за 2025 г. съгласно тарифата по чл. 28, ал. 2 от ЗЕ, заплащат годишната лицензионна такса в пълен размер в срок до 30 ноември 2025 г. заедно с дължимата лихва за неплатената първа вноска за периода от 1 април 2025 г. до датата на заплащането, но не по-късно от датата на влизане в сила на Закона за изменение и допълнение на ЗЕ (ДВ, бр. 67 от 2025 г., ЗИД на ЗЕ).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

За „Тера газ индустри” ЕАД лицензионната такса за 2025 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година, които са в размер на 1 858 498,55 лева. Дължимата от дружеството годишна лицензионна такса е в размер на общо 3 022,17 лева (1 545,21 евро) и е получена като към постоянната компонента от 2 000 лева (1 022,58 евро) е прибавена сумата от 1 022,17 лева (522,63 евро) /0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност/;

След представена информация с доклад вх. № Е-Дк-430/25.03.2025 г. от дирекция „Природен газ“ за размера на дължимата такса, дирекция „Обща администрация“ е извършила начислението и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „Тера газ индустри” ЕАД.

Непогасените от „Тера газ индустри” ЕАД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е годишна такса за 2025 г. в размер на 1 545,21 евро (3 022,17 лева), дължима до 30.11.2025 г. /почивен ден/, т.е. до 01.12.2025 г.

На 04.04.2025 г. по банковата сметка на КЕВР е постъпило плащане от дружеството в размер на 1 511,00 лева (772,56 евро). В резултат на неспазения срок на плащане на първа вноска от годишната лицензионна такса за 2025 г. в размер на 772,61 евро (1 511,09 лева) и съгласно § 76, ал. 2 от ЗИД на ЗОИК, е начислена лихва за просрочие в размер на 1,11 евро (2,17 лева).

Общото задължение на „Тера газ индустри” ЕАД към 30.11.2025 г. (почивен ден), т.е. към 01.12.2025 г. представлява остатък от годишна такса за 2025 г. в размер на 772,65 евро (1 511,17 лева) и лихва за просрочие в размер на 1,11 евро (2,17 лева). Върху неплатената остатък от годишна такса за 2025 г. в размер на 772,65 евро (1 511,17 лева), считано от 02.12.2025 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

Видно от справка в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията, седалището и адреса на управление на „Тера газ индустри“ ЕАД е гр. София 1784, район Младост, бул. „Цариградско шосе“ № 133, бизнес сграда БИЦ-ИЗОТ, ет. 6, офис 619 и електронна поща: terragas@abv.bg

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) и за уведомяване за откритата процедура, на „Тера газ индустри“ ЕАД е изпратено писмо на КЕВР с изх. № Е-15-187-1 от 13.02.2026 г., с което му е определен 7-дневен срок за обяснения и възражения по начислените суми, като:

1. Съгласно известие за доставяне № ИД PS 1040 81GFFF К, писмото на КЕВР е върнато с отбелязване от пощенските служители „преместен“;

2. По електронна поща terragas@abv.bg на 13.02.2026 г.

На основание чл. 26, ал. 1 от АПК „за започване на производството се уведомяват известните заинтересовани граждани и организации освен заявителя. Ако срокът за приключване на производството е по-дълъг от 7 дни, в уведомлението се включва и информация за датата, до която трябва да бъде издаден актът.“.

На основание чл. 26, ал. 2 от АПК „съобщаването за започване на производството се извършва по реда на чл. 18а.“.

Съгласно изложеното до тук и на основание чл. 26 във връзка с чл. 18а от АПК, Съобщение с изх. № С-9 от 09.03.2026 г. е поставено на информационното табло във фойето на сградата на комисията на адрес: гр. София, бул. „Княз Дондуков“ № 8-10 и на Интернет страницата на КЕВР на дата: 09.03.2026 г., за което е съставен констативен протокол. След изтичане 7 (седем) дневния срок от датата на поставянето, съобщението е свалено на дата: 17.03.2026 г., което също е документирано в констативен протокол.

В указания срок няма постъпило възражение, а задълженията на „Тера газ индустри“ ЕАД за издадената му Лицензия № Л-563-15 от 29.09.2021 г. за извършване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години **не са погасени**.

Изказвания по т.13.:

Докладва А. Димитрова, която прочете проекта на решение.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Издава на „Тера газ индустри“ ЕАД, ЕИК 206179619, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1784, район Младост, бул. „Цариградско шосе“ № 133, бизнес сграда БИЦ-ИЗОТ, ет. 6, офис 619,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатени лицензионна такса и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница в размер на 772,65 евро (седемстотин седемдесет и две евро и шестдесет и пет цента) или 1 511,17 лева (хиляда петстотин и единадесет лева и седемнадесет стотинки), представляваща остатък от годишна такса за 2025 г., дължима до 30.11.2025 г. /почивен ден/, т.е. до 01.12.2025 г.

2. Начислена лихва за просрочие в размер на 1,11 евро (едно евро и единадесет

цента) или 2,17 лева (два лева и седемнадесет стотинки) за периода от 01.04.2025 г. до 04.04.2025 г., съгласно § 76, ал. 2 от ЗИД на ЗОИК, върху дължимата до 31.03.2025 г. първа вноска от годишната лицензионна такса за 2025 г. в размер на 772,61 евро (1 511,09 лева).

3. Върху неплатената главница в размер на 772,65 евро (1 511,17 лева), считано от 02.12.2025 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

Установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на доброволно плащане в 14-дневен срок от връчване на акта, чрез превеждане на дължимите суми по банковата сметка на КЕВР:

БНБ, IBAN: BG78 BNBG 9661 3000 1420 01, BIC код: BNBG BGSD

След изтичане на срока за доброволно плащане актът подлежи на предварително изпълнение съгласно чл. 13, ал. 9 от Закона за енергетиката, като установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на принудително събиране по реда на ДОПК.

В заседанието по **точка тринадесета** участват членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

Решението е взето с **четири гласа „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. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-10 от 23.01.2026 г. от Еделвайс Енерджия С.п.А. за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1 на 22.04.2026 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация Еделвайс Енерджия С.п.А., като се осигури и възможност за дистанционно участие;

3. Докладът, датата и часът за провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране;

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

По т.2. както следва:

1. Приема доклад относно удължаване на срока на предлагане на специални капацитетни продукти „Маршрут 1“, „Маршрут 2“ и „Маршрут 3“;

2. Удължава до 30 септември 2026 г. периода, през който „Булгартрансгаз“ ЕАД, съответно „Ай Си Джи Би“ АД, съвместно с операторите на газопреносни мрежи на Р Гърция – DESFA SA, Р Румъния – Transgaz SA, Р Молдова – VestMoldTransgaz SRS и Р Украйна – Gas TSO of Ukraine, да предлагат на тръжната платформа Regional Booking Platform специалните капацитетни продукти „Маршрут 1“, „Маршрут 2“ и „Маршрут 3“ с характеристиките, посочени в мотивите на настоящото решение.

По т.3. както следва:

1. Продължава срока на лицензия № Л-484-15 от 16.03.2017 г., за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, издадена на „ЕЛ БОНУС“ ЕООД с ЕИК 131381543, вписано в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по

вписванията, със седалище и адрес на управление: Република България, област София, община Столична, 1000 гр. София, район „Средец“, ул. „Аксаков“ № 11а, ет. 4, офис 2 с 10 (десет) години.

2. Одобрява на „ЕЛ БОНУС“ ЕООД Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

По т.4. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-42 от 16.03.2026 г. на „КУМЕР“ ООД, за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1 на 22.04.2026 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „КУМЕР“ ООД, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

3. Докладът, датата и часът за провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране;

По т.5. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-40 от 11.03.2026 г. на „ЕН ВИ ПАУЪР“ ООД за изменение и/или допълнение на лицензия № Л-878-15 от 14.01.2026 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1 на 22.04.2026 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „ЕН ВИ ПАУЪР“ ООД, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

3. Докладът, датата и часът за провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране;

По т.6. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-54 от 27.03.2026 г. за разрешаване започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“, подадено от „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД;

2. Разрешава на „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД, с ЕИК 205978399, със седалище и адрес на управление: Р България, област София, община Столична, гр. София 1592, район „Искър“, бул. „Христофор Колумб“ № 43, започване на осъществяването на лицензионната дейност по лицензия № Л-643-01 от 17.11.2022 г. за „производство на електрическа енергия“ чрез изградената Фаза II, етап 1 и етап 2, с обща инсталирана мощност 50 MW (AC) от енергиен обект – фотоволтаична електрическа централа „Верила“, находяща се в с. Крайници, община Дупница, област Кюстендил, след получаване на документи за въвеждане на строежите в експлоатация, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията.

3. Одобрява актуализирано Приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-643-01 от 17.11.2022 г. за „производство на електрическа енергия“, представляващо приложение и към решението.

4. Задължава „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД да представи в Комисията за енергийно и водно регулиране документи за въвеждане на строежите в експлоатация, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията, в 7 дневен срок от получаването им. 5. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

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

По т.7. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-13-146-4 от 31.03.2026 г. за разрешаване започване на осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“, подадено от „Риал Стейтс“ ЕООД;

2. Разрешава на „Риал Стейтс“ ЕООД, с ЕИК 112633304, със седалище и адрес на управление: Р България, област София, община Столична, гр. София, п.к. 1618, район „Витоша“, ул. „Околовръстен път“ № 3, ет. 7, ап. 73А, започване на осъществяването на лицензионната дейност по лицензия № Л-543-01 от 19.08.2021 г. за „производство на електрическа енергия“ чрез изграденото фотоволтаично поле № 23.4 с постояннотокова мощност от 5,42568 MWp, находящо се в поземлени имоти с идентификатори 65468.47.29 и 65468.47.30 в землището на с. Сбор, община Пазарджик, част от изграждания енергиен обект „Фотоволтаична електрическа централа „Априлци“ с инсталирана мощност 300 MW (400 MWp)“.

3. Одобрява Приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-543-01 от 19.08.2021 г. за „производство на електрическа енергия“, представляващо приложение и към решението.

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

По т.8. както следва:

1. ИЗДАВА на „СР-Соларис Енерджи ЕООД енд Ко“ КД с ЕИК 202564654, със седалище и адрес на управление: Република България, област Варна, община Варна, гр. Варна, п. к. 9000, район „Одесос“, ул. „Неофит Бозвели“ № 38,

ЛИЦЕНЗИЯ № Л-894-01 от 15.04.2026 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 обща инсталирана мощност 35 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-894-01 от 15.04.2026 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-894-01 от 15.04.2026 г., приложение и неразделна част от това решение.

По т.9. както следва:

1. Приема доклад относно Постъпили разпореждания, издадени от публични изпълнители при ТД на НАП за прекратяване на производства по принудително изпълнение на основание чл. 225 от ДОПК, поради изтекъл 10-годишен давностен срок;

2. Възлага на отдел „Финансово-стопанска дейност“, дирекция „Обща администрация“, да предприеме следните действия по извършване на счетоводни операции по баланса на КЕВР:

По т.10. както следва:

Издава на „АИК ЕНЕРДЖИ РУМЪНИЯ“ С.Р.Л., с регистрационен номер J40/16277/2017, единен идентификатор на европейско ниво (EUID) ROONRC.J40/16277/2017, единен регистрационен код № 38254910 в Румъния и служебен номер в регистъра на Националната агенция за приходите на Република България: 3079796130, със седалището и адрес на управление: Румъния, гр. Букурещ, Сектор 1, шосе „Букурещ-Плоещ“ № 19-21, Баняса Бизнес Център, Корпус 2, ет. 7,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и

лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт.

По т.11. както следва:

Издава по отношение на „Енерджи трейдер” ООД, ЕИК 121514283, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1301, район Възраждане, ж.к. Зона Б-5, ул. „Българска моравя“ № 22,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт.

По т.12. както следва:

Издава на „Петрокелтик” ООД, вписано в Търговския регистър на Великото херцогство Люксембург под номер В39351, със седалище и адрес на управление: община Люксембург, Велико херцогство Люксембург, п.к. 2168, ул. Мюленбах“ № 127 и адрес за кореспонденция: гр. Варна, бул. „Петко Каравелов“ № 9, ет. 2,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт.

По т.13. както следва:

Издава на „Тера газ индустри” ЕАД, ЕИК 206179619, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1784, район Младост, бул. „Цариградско шосе“ № 133, бизнес сграда БИЦ-ИЗОТ, ет. 6, офис 619,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатени лицензионна такса и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт.

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

1. Доклад с вх. № Е-ДК-503 от 09.04.2026 г. . заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-10 от 23.01.2026 г. от Еделвайс Енерджия С.п.А. за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;

2. Доклад с вх. № Е-ДК-507 от 14.04.2026 г. и Решение на КЕВР № ТК-1 от 15.04.2026 г. –удължаване на предлагането на капацитетни продукти „Маршрут 1“, „Маршрут 2“ и „Маршрут 3“ и проект на документ за консултация;

3. Решение на КЕВР № И1-Л-484 от 15.04.2026 г. – заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-28 от 04.03.2026 г. на „ЕЛ БОНУС“ ЕООД за продължаване срока на лицензия № Л-484-15 от 16.03.2017 г., за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“;

4. Доклад с вх. № Е-Дк-476 от 07.04.2026 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-42 от 16.03.2026 г. на „КУМЕР“ ООД, за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“;

5. Доклад с вх. № Е-Дк-477 от 07.04.2026 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-40 от 11.03.2026 г. на „ЕН ВИ ПАУЪР“ ООД за изменение и/или допълнение на лицензия № Л-878-15 от 14.01.2026 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“;

6. Доклад с вх. № Е-ДК-452 от 06.04.2026 г. и Решение на КЕВР № Р-643 от 15.04.2026 г. – заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-54 от 27.03.2026 г. за разрешаване започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“, подадено от „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД;

7. Доклад с вх. № Е-ДК-499 от 08.04.2026 г. и Решение на КЕВР № Р-644 от 15.04.2026 г. – заявление с вх. № Е-13-146-4 от 31.03.2026 г. за разрешаване започване на осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“, подадено от „Риал Стейтс“ ЕООД;

8. Решение на КЕВР № Л-894 от 15.04.2026 г. – заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-24 от 25.02.2026 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „СР-Соларис Енерджи ЕООД енд Ко“ КД;

9. Доклад с вх. № О-Дк-154 от 09.04.2026 г. - постъпили разпореждания, издадени от

публични изпълнители при ТД на НАП за прекратяване на производства по принудително изпълнение на основание чл. 225 от ДОПК, поради изтекъл 10-годишен давностен срок;

10. Акт № УДВ-29 от 15.04.2026 г. - „АИК ЕНЕРДЖИ РУМЪНИЯ“ С.Р.Л. (на хартиен носител);

13. Акт № УДВ-30 от 15.04.2026 г. - „Тера газ индустри“ ЕАД (на хартиен носител);

12. Акт № УДВ-31 от 15.04.2026 г. - „Петрокелтик“ ООД (на хартиен носител);

11. Акт № УДВ-32 от 15.04.2026 г. - „ЕНЕРДЖИ ТРЕЙДЕР“ ЕООД (на хартиен носител).

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

X

Александра Богословска - член на КЕВР

X

Пламен Младеновски - председател на КЕВР
Служебен ангажимент

X

Благой Голубарев - член на КЕВР

X

Росица Тоткова - главен секретар на КЕВР

X

Димитър Кочков - член на КЕВР

X

Таско Ерменков - член на КЕВР

Протоколирал:

X

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