



ПРОТОКОЛ

№ 37

София, 11.02.2026 година

Днес, 11.02.2026 г. от 10:08 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в пълен състав, ръководено от председателя Пламен Младеновски.

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

На заседанието присъстваха Ел. Маринова – директор на дирекция „Правна“, Б. Паунов – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, М. Димитров - директор на дирекция „Природен газ“, Н. Косев – директор на дирекция „Обща администрация“, М. Трифонов – началник на отдел „Цени и лицензии: електрически мрежи, търговия и пазари“ и експерти на КЕВР.

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

ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад с вх. № Е-ДК-189 от 06.02.2026 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-182 от 11.11.2025 г. от ГЕН-И Букурещ – Търговия и продажба на електрическа енергия С.Р.Л. за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

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

2. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-216 от 18.12.2025 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Енери БГ 1“ ЕООД.

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

3. Доклад с вх. № Е-Дк-185 от 06.02.2026 г. относно заявление с вх. Е-ЗЛР-И-9 от 23.01.2026 г. за изменение/допълнение на лицензия № Л-543-01 от 19.08.2021 г. за дейността „производство на електрическа енергия“, подадено от „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД.

Работна група: Боян Паунов, Елена Маринова, Радослав Наков, Цветелина Пешева, Десислава Сиракова и Радостина Методиева

4. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-220 от 29.12.2025 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Чирпан Солар Планта“ ЕООД.

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

5. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-219 от 23.12.2025 г. на ДХТ Интернешънъл С.А., чуждестранно юридическо лице, държава: Велико херцогство Люксембург за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“.

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

6. Доклад с вх. № Е-ДК-190 от 06.02.2026 г. относно определяне на коефициентите за обслужване на дейността по сектори – пренос и разпределение на електрическа енергия, пренос на топлинна енергия и разпределение на природен газ за 2026 г.

Работна група: Боян Паунов, Юлиан Стоянов, Милен Димитров, Милен Трифонов, Ремзия Тахир, Ана Иванова и Людмила Ненова

7. Доклад с вх. № Е-Дк-154 от 04.02.2026 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионна такса и лихви, дължими от „ГРИЙН ЕНЕРДЖИ ТРЕЙД“ ООД.

Докладват: Недко Косев, Боян Паунов, Елена Маринова, Милен Трифонов, Анжела Димитрова, Цветислава Миланова, Теодора Бельова

8. Доклад с вх. № Е-Дк-155 от 04.02.2026 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионна такса и лихви, дължими от „САЙТ ЕНЕРДЖИ“ ООД.

Докладват: Недко Косев, Боян Паунов, Елена Маринова, Милен Трифонов, Анжела Димитрова, Цветислава Миланова, Теодора Бельова

9. Доклад с вх. № Е-Дк-156 от 04.02.2026 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионна такса и лихви, дължими от „ЮНИТ ЕНР“ ООД.

Докладват: Недко Косев, Боян Паунов, Елена Маринова, Милен Трифонов, Анжела Димитрова, Цветислава Миланова, Теодора Бельова

10. Доклад с вх. № Е-Дк-157 от 04.02.2026 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „СИ ЕН ДЖИ МАРИЦА“ ООД – в несъстоятелност.

Докладват: Недко Косев, Милен Димитров, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Анжела Димитрова, Людмила Ненова, Теодора Бельова

11. Доклад с вх. № Е-Дк-158 от 04.02.2026 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „КАРЛОВОГАЗ“ ООД за 2023 г. и 2024 г.

Докладват: Недко Косев, Милен Димитров, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Анжела Димитрова, Людмила Ненова,

Теодора Бельова

12. Доклад с вх. № Е-Дк-159 от 04.02.2026 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „КАРЛОВОГАЗ“ ООД за 2025 г.

Докладват: Недко Косев, Милен Димитров, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Анжела Димитрова, Людмила Ненова,
Теодора Бельова

13. Доклад с вх. № Е-Дк-160 от 04.02.2026 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „КОНСОРЦИУМ ТРОЯН ГАЗ“ АД.

Докладват: Недко Косев, Милен Димитров, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Анжела Димитрова, Людмила Ненова,
Теодора Бельова

14. Доклад с вх. № Е-Дк-161 от 04.02.2026 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионна такса и лихви, дължими от „АИК ЕНЕРДЖИ РУМЪНИЯ“ С.Р.Л.

Докладват: Недко Косев, Милен Димитров, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Анжела Димитрова, Хриси Йорданова,
Теодора Бельова

15. Доклад с вх. № Е-Дк-162 от 04.02.2026 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионна такса и лихви, дължими от „ЕНЕРДЖИ ТРЕЙДЕР“ ООД.

Докладват: Недко Косев, Милен Димитров, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Анжела Димитрова, Хриси Йорданова,
Теодора Бельова

16. Доклад с вх. № Е-Дк-163 от 04.02.2026 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионна такса и лихви, дължими от „ПЕТРОКЕЛТИК“ ООД.

Докладват: Недко Косев, Милен Димитров, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Анжела Димитрова, Хриси Йорданова,
Теодора Бельова

17. Доклад с вх. № Е-Дк-164 от 04.02.2026 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионна такса и лихви, дължими от „СД ЕНЕРДЖИ“ ЕООД.

Докладват: Недко Косев, Милен Димитров, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Анжела Димитрова, Хриси Йорданова,
Теодора Бельова

18. Доклад с вх. № Е-Дк-165 от 04.02.2026 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионна такса и лихви, дължими от „ТЕРА ГАЗ ИНДУСТРИ“ ЕАД.

Докладват: Недко Косев, Милен Димитров, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Анжела Димитрова, Хриси Йорданова,
Теодора Бельова

19. Доклад с вх. № Е-Дк-153 от 04.02.2026 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионна такса и лихви, дължими от „ЕНЕКОД ГРИЙН“ ЕАД.

Докладват: Недко Косев, Боян Паунов, Елена Маринова, Милен Трифонов, Анжела Димитрова, Цветислава Миланова, Теодора Бельова

По т.1. Комисията разглежда доклад с вх. № Е-ДК-189 от 06.02.2026 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-182 от 11.11.2025 г. от ГЕН-И Букурещ – Търговия и продажба на електрическа енергия С.Р.Л. 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-182 от 11.11.2025 г. от ГЕН-И Букурещ – Търговия и продажба на електрическа енергия С.Р.Л. 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-358 от 14.11.2025 г. на председателя на КЕВР. С писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-182 от 20.11.2025 г. от заявителя е изискано да представи допълнителна информация и документи. С писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-182 от 10.12.2025 г., вх. № Е-ЗЛР-Л-182 от 11.12.2025 г., вх. № Е-ЗЛР-Л-182 от 12.01.2026 г., вх. № Е-ЗЛР-Л-182 от 21.01.2026 г. и вх. № Е-ЗЛР-Л-182 от 03.02.2026 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 ГЕН-И Букурещ – Търговия и продажба на електрическа енергия С.Р.Л. 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 Национална служба на Търговския регистър към Министерство на правосъдието на Р Румъния № 3333708 от 19.09.2025 г. от което е видно, че ГЕН-И Букурещ – Търговия и продажба на електрическа енергия С.Р.Л. е дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на Р Румъния, вписано с пореден номер в Търговския регистър J2024015028402 от 30.07.2024 г., единен европейски идентификационен код (EUID): ROONRC.J2024015028402; единен идентификационен код: 50405566, със седалище и адрес на управление: гр. Букурещ, Сектор 3, ул. „Ремус“ № 1-3, офис Е3.12 (а), стая А, етаж 3.

Дружеството има следния предмет на дейност: търговия с електрическа енергия; производство на апаратура за разпределение и контрол на електроенергия; производство

на електроенергия от възобновяеми източници; разпределение на електроенергия; съхранение на електроенергия; разпределение на газообразни горива чрез тръбопроводи; търговия с газообразни горива чрез тръбопроводи; съхранение на газове като част от услугите по доставка; дейности на агенти и брокери в областта на електроенергията и природния газ; електро-инсталационни работи; посредничество в търговията с горива, руди, метали и химически продукти за промишлеността; търговия на едро с твърди, течни и газообразни горива и производни продукти; складиране; обработка; информационни технологии и управленско консултиране (управление и експлоатация) на изчислителни ресурси; бизнес и управленско консултиране; архитектурни дейности; инженерни и свързани с тях технически и консултантски дейности; технически изпитвания и анализи; изследвания и разработки в областта на естествените науки и инженерството.

Капиталът на ГЕН-И Букурещ – Търговия и продажба на електрическа енергия С.Р.Л. е в размер на 497 600 (четиристотин деветдесет и седем хиляди и шестстотин) леи, разпределен на 49 760 (четиридесет и девет хиляди седемстотин и шестдесет) броя дружествени дялове, на стойност 10 (десет) леи, и е изцяло внесен.

ГЕН-И Букурещ – Търговия и продажба на електрическа енергия С.Р.Л. се управлява и представлява от Игор Копривникар – управител.

Видно от горното, ГЕН-И Букурещ – Търговия и продажба на електрическа енергия С.Р.Л. 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-ЗЗ от 13.01.2023 г., обн. ДВ, бр. 7 от 2023 г., в сила от 01.02.2023 г., министърът на финансите е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкърн и Р 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 10.10.2025 г., публикуван е в Официален вестник на Европейския съюз, C/2025/5613 и включва юрисдикции – неосказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Фиджи, Гуам, Палау, Панама, Руска федерация, Самоа, Тринидад и Тобаго, Американски Вирджински острови, както и Вануату. Съгласно §1, т. 5 от Допълнителните разпоредби на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „контрол“ е понятие по смисъла на §2, ал. 3 от Допълнителните разпоредби на Закона за мерките срещу изпирането на пари (ЗМИП), според който „контрол“ е контролът по смисъла на §1в от Допълнителните разпоредби на Търговския закон, а именно – когато едно физическо или юридическо лице (контролиращ) притежава повече от половината от гласовете в общото събрание на друго юридическо лице, или има право да определя повече от половината от членовете на управителния или надзорния орган на друго

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

С оглед горното, по отношение на ГЕН-И Букурещ – Търговия и продажба на електрическа енергия С.Р.Л. следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. Видно от Удостоверение за актуално състояние от Национална служба на Търговския регистър към Министерство на правосъдието на Р Румъния № 3333708 от 19.09.2025 г., едноличен собственик на капитала на ГЕН-И Букурещ – Търговия и продажба на електрическа енергия С.Р.Л. е ГЕН-И търговия и продажба на електрическа енергия ООД

(ГЕН-И д.о.о.), дружество с ограничена отговорност, регистрирано съгласно законите на Р Словения. Видно от представените информация и документи, собственици на ГЕН-И д.о.о. са: ГЕН-ЕЛ инвестиции ООД (ГЕН-ЕЛ наложбе д.о.о.), дружество с ограничена отговорност, регистрирано в Р Словения, притежаващо 50% от капитала, и ГЕН енергия ООД, дружество с ограничена отговорност, регистрирано в Р Словения, с 50% от капитала. Собственици на ГЕН-ЕЛ наложбе ООД са ГЕН енергия ООД, дружество с ограничена отговорност, регистрирано в Р Словения, и ГЕН-и д.о.о., дружество с ограничена отговорност, регистрирано в Р Словения. Едноличен собственик на ГЕН енергия е Р Словения.

Предвид горното, по отношение на ГЕН-И Букурещ – Търговия и продажба на електрическа енергия С.Р.Л. 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“ и 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 ГЕН-И Букурещ – Търговия и продажба на електрическа енергия С.Р.Л., е 10 (десет) години. Дружеството посочва, че е част от групата ГЕН-И, управлявана от словенската компания ГЕН-И д.о.о., която е едноличен собственик на заявителя. ГЕН-И Букурещ – Търговия и продажба на електрическа енергия С.Р.Л. оперира на енергийните пазари в Р Румъния, както на пазара на електроенергия, така и на пазара на природен газ. Разширяването на международната търговия с природен газ на групата ГЕН-И в региона на Югоизточна Европа увеличава възможностите за трансгранична търговия на едро, подsigурявайки диверсификация на пазарните възможности и оптимизация на потоците на портфолиото на групата ГЕН-И. Основната

тема на въвеждането на Регламент (ЕС) 2017/459 на Европейската комисия е допълнителното либерализиране на пазара на природен газ в рамките на Европейския съюз. Един от резултатите от въвеждането на този регламент е въвеждането на групирани капацитети, което е стандартен продукт за капацитет, състоящ се от съответен входен и изходен капацитет от двете страни на всяка интерконекторна точка. Според Регламента целият капацитет, предлаган от операторите на газопреносните мрежи, следва да бъде обединен и договорен чрез единна процедура за разпределение, при която операторите на газопреносните мрежи установяват съвместна процедура за номиниране. Това означава, че ползвателите на мрежите трябва да имат сключени два договора – по един с всеки от двата съседни оператора. Наличието и използването на групирани капацитети при трансграничната търговия с природен газ налага изискването един и същ ползвател на мрежата да бъде регистриран/активен от двете страни на границата. Тъй като ГЕН-И Букурещ – Търговия и продажба на електрическа енергия С.Р.Л. вече е регистрирано и активно на румънския пазар на природен газ, за да може трансграничната търговия на едро да се извършва ефективно между Р Румъния и Р България, е необходимо ГЕН-И Букурещ – Търговия и продажба на електрическа енергия С.Р.Л. да бъде регистрирано на територията на Р България, където групата ГЕН-И оперира. С оглед изложеното и съгласно българското законодателство е необходимо дружеството да получи лицензия за извършване на дейността „търговия с природен газ“ в Р България. Предвид интереса за дългосрочно присъствие на българския пазар на природен газ, както и с оглед на вече изградената мрежа от партньори, които групата ГЕН-И притежава от 2010 г., когато е започнала дейността си на пазара на електрическа енергия в България, заявителят е поискал срокът на лицензията да бъде десет години, какъвто е и срокът на издадените лицензии на дружествата от групата ГЕН-и и на ГЕН-И д.о.о, което е едноличен собственик на заявителя.

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

ГЕН-И Букурещ-Търговия и продажба на електрическа енергия С.Р.Л. предвижда да извършва дейността „търговия с природен газ“ от офис, находящ се на адрес: гр. Букурещ, сектор 3, ул. „Ремус“, ет. 3, офис Е3.12(а). В тази връзка е представен Договор за преотдаване под наем от (...) г. и Анекс (...) от (...) г. към него, с който срокът на действието на договора се удължава до (...) г. Офисът разполага с необходимата информационна мрежа и софтуер за извършване на дейността „търговия с природен газ“, във връзка с което са представени фактури за покупка на компютърни конфигурации и софтуер. Заявителят е представил копие на договор за електронни съобщителни услуги от (...) г. за осигуряване достъп до интернет, както и копие на фактура за месечното му ползване.

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 „Българска енергийна търговска платформа“ АД (БЕТП АД) с изх. № 35 от 08.12.2025 г., в което се посочва, че ГЕН-И Букурещ-Търговия и продажба на електрическа енергия С.Р.Л. е осигурило всички технически изисквания, необходими за осъществяване на комуникация и обмен на информация с електронната платформа на организирания борсов пазар на природен газ на БЕТП АД.

ГЕН-И Букурещ-Търговия и продажба на електрическа енергия С.Р.Л. посочва, че към настоящия момент все още не е сключило договори с „Булгартрансгаз“ ЕАД.

ГЕН-И Букурещ – Търговия и продажба на електрическа енергия С.Р.Л. е представило схема на управленската и организационна структура на дружеството. Управленската и организационната структура включва: (...);(...);(...);(...).

ГЕН-И Букурещ – Търговия и продажба на електрическа енергия С.Р.Л. е представило автобиография и копие на диплома за завършено образование на управителя. От представените документи е видно, че управителят притежава образование и квалификация, необходими за извършване на дейността „търговия с природен газ“.

Пряко ангажирани с дейността, подлежаща на лицензиране, са (...) броя служители (...),(...),(...) и (...). В тази връзка са представени копия на сключени трудови договори между ГЕН-И Букурещ – Търговия и продажба на електрическа енергия С.Р.Л. и (...) служители, както и копие на трудов договор, сключен между един служител и ГЕН-И д.о.о (едноличен собственик на заявителя). Представена е декларация, подписана от представителите на (...) и ГЕН-И Букурещ – Търговия и продажба на електрическа енергия С.Р.Л., от която е видно, че (...) предоставя на ГЕН-И Букурещ – Търговия и продажба на електрическа енергия С.Р.Л. подкрепа и специализиран персонал, необходими за осъществяване на дейността на заявителя. От представените копия на дипломи за завършено образование е видно, че служителите притежават образование и квалификация за извършване на дейността.

Въз основа на гореизложеното ГЕН-И Букурещ – Търговия и продажба на електрическа енергия С.Р.Л. 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“

ГЕН-И Букурещ-Търговия и продажба на електрическа енергия С.Р.Л. е новоучредено юридическо лице, вписано в Национален Търговски регистър на Р Румъния на 30.07.2024 г. Съгласно §1, т. 1 от Допълнителните разпоредби на НЛДЕ, за „новоучредено дружество“ се счита търговско дружество през времето, през което от датата на вписването му не са изминали три финансови години. Според чл. 11, ал. 2, т. 4 от НЛДЕ ако заявителят е новоучредено юридическо лице същият представя доказателства за паричен ресурс. В тази връзка е представено писмо за потвърждение от (...), с което се удостоверява наличието на банкови сметки на ГЕН-И Букурещ-Търговия и продажба на електрическа енергия С.Р.Л. с наличности към към (...) г., както следва: (...) леи и (...) евро.

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

Таблица № 1

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

ГЕН-И Букурещ – Търговия и продажба на електрическа енергия С.Р.Л. е представило прогнозни счетоводни баланси и отчет за приходи и разходи за периода 2026 – 2028 г. за дейността „търговия с природен газ“. 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 през 2028 г. Общите разходи се увеличават от (...) евро за 2026 г. на (...) евро през 2028 г. Нетекущите активи намаляват от (...) евро на (...) евро. 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. Нетекущите пасиви се увеличават от (...) евро за 2026 г. на (...) евро за 2028 г. Не са предвидени текущи пасиви за периода.

Прогнозните приходи и разходи и финансовите резултати 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)	(...)	(...)	(...)
Финансов резултат (евро)	(...)	(...)	(...)

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на ГЕН-И Букурещ-Търговия и продажба на електрическа енергия С.Р.Л. за периода 2026 – 2028 г.: Коефициентът на обща ликвидност не може да бъде изчислен поради липса на планирани краткотрайни активи за периода. Коефициентът на финансова автономност, показващ степента на независимост от ползване на привлечени средства се изменя от (...) през 2026 г. на (...) през 2028 г., но остава под единица. Това е показател, че дружеството може да има затруднения при покриване на задълженията си със собствени средства.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложи от ГЕН-И Букурещ-Търговия и продажба на електрическа енергия С.Р.Л. 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 ГЕН-И Букурещ – Търговия и продажба на електрическа енергия С.Р.Л. 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 е необходимо да бъдат направени изменения и допълнения, както следва:

Проект на Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на ГЕН-И Букурещ – Търговия и продажба на електрическа енергия С.Р.Л.

Раздел първи „Общи положения“

Член 1. (1) Тези Правила за работа с потребители на енергийни услуги (Правила) уреждат отношенията между ГЕН-И Букурещ – Търговия и продажба на електрическа енергия С.Р.Л. като търговец на природен газ (Дружеството) и купувачите по договорите за покупко-продажба на природен газ по свободно договорени цени (Клиенти), както и: реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби, заявления, сигнали и предложения; обмена на информация с потребителите на енергийни услуги, включително 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 ГЕН-И Букурещ – Търговия и продажба на електрическа енергия С.Р.Л., със седалище и адрес на управление: ул. „Ремус“ № 1-3, офис ЕЗ.12 (а), стая А, ет. 3, Букурещ-3, 030684, Румъния, с регистрационен номер в Търговския регистър на Румъния J2024015028402 и единен регистрационен номер 50405566, притежаващо лицензия №от.....за търговия с природен газ, издадена от Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) за територията на Р България за срок отгодини.

(3) Клиент е потребител на енергийни услуги по смисъла на Закона за енергетиката, който е сключил договор за покупка на природен газ по свободно договорени цени с ГЕН-И Букурещ – Търговия и продажба на електрическа енергия С.Р.Л.

(4) ГЕН-И Букурещ – Търговия и продажба на електрическа енергия С.Р.Л., в качеството си на търговец на природен газ сключва сделки за продажба на природен газ с Клиентина свободния пазар.

Чл. 2. При обслужването на Клиенти ГЕН-И Букурещ – Търговия и продажба на електрическа енергия С.Р.Л. се ръководи от следните принципи:

1. равен достъп до предоставяните услуги;

2. честна и открита комуникация;
3. зачитане на желанията на Клиента;
4. информираност на Клиента;
5. стандартизиране на процесите за гарантиране на постоянно високо качество на услугите и висока удовлетвореност на Клиентите;
6. непрекъснато усъвършенстване на процесите и прилагане на добри практики;
7. конфиденциалност.

Раздел втори „Търговия с природен газ“

Чл.3. (1) Дружеството осъществява дейността по търговия с природен газ в съответствие с разпоредбите на българското законодателство, и по-специално Закона за енергетиката, Правилата за търговия с природен газ, Правилата за балансиране на пазара на природен газ, както и Правилата за достъп до газопреносната и/или газоразпределителната мрежа и до съоръженията за съхранение на природен газ.

(2) При работа с Клиенти ГЕН-И Букурещ – Търговия и продажба на електрическа енергия С.Р.Л. разработва и прилага процеси, които съответстват на развитието на пазарния модел и на нормативната уредба.

(3) ГЕН-И Букурещ – Търговия и продажба на електрическа енергия С.Р.Л. разработва и използва стандартизирани формуляри и бланки при работата с Клиенти.

Чл.4. Дружеството сключва сделки при свободно договорени цени за продажба на природен газ на Клиенти въз основа на писмени договори.

Чл.5. (1) 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, както и:

1. предмет на договора, права и задължения на страните по него;
2. ред, срокове и начин на плащане на доставяните количества природен газ;
3. санкции при неизпълнение на задълженията на страните по договора;
4. условията за едностранно прекратяване на договора от страна на Клиента без заплащане на допълнителни такси и/или санкции извън договорените;
5. условия, ред и срокове за преустановяване, ограничаване и възстановяване на доставките за доставка.

(2) Предмет на сделките може да бъде, без това да ги ограничава само до следното:

1. покупко-продажба на природен газ;
2. отговорност за балансиране;
3. допълнителни услуги, свързани с предоставянето на пренос на природен газ и достъп до преносната и/или разпределителната мрежа на Клиентите чрез Дружеството.

Чл. 6. Дружеството създава и поддържа информационна база данни за всички сключени договори с отделните Клиенти, в която събира и съхранява информация в сроковете съгласно действащото българско законодателство.

Чл. 7. Дружеството създава и поддържа регистър на:

1. жалбите, заявленията, сигналите и предложенията на Ползвателите;
2. отговорите на жалбите, заявленията, сигналите и предложенията.

Чл. 8. За продадения природен газ/предоставените услуги Дружеството издава фактури на Клиентите в съответствие с изискванията на Закона за счетоводството, Закона за данък върху добавената стойност, Закона за акцизите и данъчните складове, както и съгласно Споразумението между страните.

Раздел трети „Обмен на информация с потребителите“

Чл. 9. Дружеството поддържа на своя интернет сайт актуална информация относно работата си с Клиентите, включително адрес, телефонен номер и електронна поща за контакт с Клиентите.

Чл. 10. (1) 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.

(2) Центърът за работа с клиенти се намира на адрес:.....

(3) Информацията, която Дружеството обменя с Клиентите във връзка с уреждането на подробности по сключването/прекратяването на сделки, е в писмена форма.

Чл. 11. Освен в случаите, предвидени в закона, Клиентът и Дружеството гарантират, че цялата поверителна информация, разкрита от която и да е от страните, ще остане конфиденциална и няма да бъде разкривана на трети лица, освен ако няма изрично съгласие на съответната страна или докато такова разкриване не стане задължително по силата на закон или приложима нормативна уредба.

Чл. 12. (1) Преди сключването на договор за покупко-продажба на природен газ Клиентите предоставят на Дружеството следната информация:

1. обща информация: фирма., седалище и адрес, лице/лица за контакт, телефонен номер, електронна поща, идентификационен код – ЕИК, ЕИК по енергетика и данни за банкова сметка;

2. информация за потреблението на природен газ: количества природен газ (в MWh), потребени от Клиента за последните 3 пълни календарни месеца, техническа информация относно обектите на Клиента;

3. друга информация, поискана от Дружеството, необходима за изпълнението на сключените сделки с природен газ при свободно договорени цени и за съответствието им с изискванията на Правилата за търговия с природен газ;

4 удостоверение за достъп до мрежата, издадено от съответното мрежово предприятие.

(2) За целите на определяне параметрите на сделките с всеки Клиент Дружеството използва публично достъпни източници на информация – Търговски регистър, данни от КЕВР, преса, публикации и други.

(3) Клиентът е длъжен писмено да уведоми Дружеството за всяка промяна на информацията по ал. 1 в срок от четиринадесет дни от настъпването ѝ, както и да представи на Дружеството документ, удостоверяващ промяната.

(4) След сключването на договора за покупко-продажба на природен газ Клиентът незабавно предоставя на Дружеството информацията, необходима за уведомяване на оператора на газовата система/други участници в сделката съгласно Правилата за търговия с природен газ.

Чл. 13. Дружеството своевременно уведомява Клиента за всички съществени промени в нормативната уредба, които биха могли да окажат въздействие върху дейността на Клиента във връзка с неговото участие на свободния пазар на природен газ.

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

Чл. 14. (1) Жалбите, заявленията, сигналите и предложенията се подават от Клиентите в писмена форма на адреса и/или електронната поща на Дружеството.

(2) Жалбите, заявленията, сигналите и предложенията се вписват в съответния регистър с входящ номер.

Чл. 15. (1) Жалбите, заявленията, сигналите и предложенията следва да са на български език и да съдържат:

1. име, адрес за кореспонденция, телефон, електронна поща и лице за контакт на подателя;

2. в какво се състои искането;

3. изложение на обстоятелствата по случая и прилагане на доказателства, ако подателят разполага с такива;

4. подпис на подателя или негов упълномощен представител.

(2) Дружеството има право да изисква допълнителна информация по отделни случаи, както и да извършва проверки и инспекции на място.

Чл. 16. (1) Отговорът се предоставя в писмена форма след изясняване на фактите и обстоятелствата, имащи значение за случая.

(2) Срокът за отговор на жалба, заявление, сигнал или предложение на Клиента е 30 (тридесет) дни.

Чл. 17. В случай че Клиентът не е удовлетворен от отговора на жалба, заявление, сигнал или предложение, той има право да подаде жалба до КЕВР. Жалбата се подава чрез Дружеството, което изпраща копие от цялата преписка по случая с приложени доказателства в 7 (седем) дневен срок.

Чл. 18. Дружеството съхранява досиетата по жалби, заявления, сигнали и предложения за срок, предвиден в приложимото законодателство.

Чл. 19. ГЕН-И Букурещ – Търговия и продажба на електрическа енергия С.Р.Л. използва всички правни средства за разрешаване на спорове, включително:

1. провежда преговори, при които се стреми да представи на Клиента предприетите действия, както и да предостави всички необходими разяснения, свързани със спецификите на осъществяваната лицензирана дейност, с цел избягване на бъдещи спорове;

2. участва в специалните процедури за доброволно уреждане на спорове между Клиенти и ГЕН-И Букурещ – Търговия и продажба на електрическа енергия С.Р.Л. в съответствие с приложимите правила на КЕВР, приети за тази цел.

Чл. 20. (1) В случай че ГЕН-И Букурещ – Търговия и продажба на електрическа енергия С.Р.Л. и Клиентът не могат да разрешат спора чрез преговори или чрез прилагане на форми за алтернативно решаване на спорове, Клиентът или ГЕН-И Букурещ – Търговия и продажба на електрическа енергия С.Р.Л. могат да отнесат спора до компетентен държавен орган, прилагайки съответното законодателство.

(2) При неизпълнено задължение за заплащане на природен газ, потребен през изминал период, ГЕН-И Букурещ – Търговия и продажба на електрическа енергия С.Р.Л. може да започне допустими производства за събиране на вземанията си по реда на Гражданския процесуален кодекс, включително да:

1. поиска от компетентния съд издаване на заповед за изпълнение;
2. получи изпълнителен лист;
3. потърси съдействието на съдебен изпълнител във връзка с издадения изпълнителен лист чрез налагане на обезпечителни мерки и предприемане на действия по принудително изпълнение за събиране на дълга.

Раздел пети „Сътрудничество с организациите на потребителите“

Чл. 21. ГЕН-И Букурещ – Търговия и продажба на електрическа енергия С.Р.Л. сътрудничи с организации на потребителите, представляващи техните интереси.

Чл. 22. ГЕН-И Букурещ – Търговия и продажба на електрическа енергия С.Р.Л. организира и представя съвместно с организациите на потребителите мерки и инициативи за развитие на свободния пазар на природен газ.

Чл. 23. Канали за комуникация за предоставяне на актуална информация от ГЕН-И Букурещ – Търговия и продажба на електрическа енергия С.Р.Л. към Клиентите:

1. търговски офис на ГЕН-И Букурещ – Търговия и продажба на електрическа енергия С.Р.Л.;
2. официален уебсайт на дружеството: www.gen-i.si/en/;
3. брошури с разяснителна информация;
4. публикации в медиите.

Раздел шести „Допълнителни разпоредби“

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

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

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

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

9. Защитена по закон информация, съдържаща се в подаденото от ГЕН-И Букурещ – Търговия и продажба на електрическа енергия С.Р.Л. заявление и която не следва да бъде разгласявана:

Според заявителя, защитена по закон информация представляват лични данни на физически лица, на основание Регламент (ЕС) 2016/679 относно защитата на физическите лица във връзка с обработване на лични данни. Следва да се отбележи, че информацията относно физически лица, съдържаща лични данни, не е посочена в изготвения доклад, с оглед спазване на принципа на свеждане на данните до минимум, регламентиран в чл. 5, пар. 1, б. „в“ от Регламента. На следващо място дружеството счита, че защитена по закон информация представляват: източниците на финансиране на дружеството; описание на организационната структура на заявителя и оперативните процеси, включително неговите дейности във връзка с ГЕН-И д.о.о.; документация, свързана със собствеността на ГЕН-И Букурещ – Търговия и продажба на електрическа енергия С.Р.Л.; акционерния капитал и структура на собственост, ако не са публично достъпни; технически документи, включително ИТ системи и телекомуникационна структура; финансова и фискална документация, включително фактури; информацията относно материални ресурси, информационни мрежи и софтуер; договори с доставчици и обслужващи дружества, включително договори за наем и информация за сътрудническите адвокатски кантори и счетоводни офиси; прогнозните счетоводни баланси, отчети за приходи и разходи и отчети за парични потоци за период от три години по години; прогнозни цени и количества за покупка и продажба на природен газ по години; банкови удостоверения и извлечения, включително името на банката и наличностите по сметките.

Според заявителя горепосочената информация не следва да бъде публично достъпна, тъй като е обект на защита съгласно Закон за защита на конкуренцията, Закона за защита на търговската тайна, ЗЕ и др. Дружеството е посочило, че разкриването на тази информация може да изложи неговите бизнес стратегии и оперативни възможности, да доведе до загуба на бизнес партньори и да даде на конкурентите му достъп до ценна информация, която може да бъде използвана за постигане на конкурентно предимство. На следващо място счита, че фактури, финансови документи, договори с търговски чувствителни клаузи, стратегически прогнози, ценови модели и защитени технологии отразяват поверителни бизнес стратегии и търговски отношения, финансова структура, ликвидност и пазарни допускания на дружеството, поради което представляват търговска тайна. Информацията има стратегическо значение за заявителя и е от съществено значение за неговото вътрешно планиране, като нейното разкриване може да доведе до нелоялна конкуренция между търговци и до увреждане на икономическите и финансови интереси на дружеството.

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 в частта относно съдържащата се в доклада информация, представляваща търговска тайна, като при публикуването на доклада и решението на КЕВР следва да бъде заличена.

Изказвания по т.1.:

Докладва М. Димитров. Административното производство е образувано по заявление за издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“ на ГЕН-И Букурещ – Търговия и продажба на електрическа енергия С.Р.Л. От представените от дружеството документи е установено следното: дружеството е с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на Република Румъния и се управлява и представлява от Игор Копривникар, който е управител на дружеството. Дружеството отговаря на изискванията на Закона за енергетиката да е юридическо лице с регистрация в друга държава – членка

на Европейския съюз, еквивалентна на тази по Търговския закон. От направеното проучване е установено, че 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 не е приложима за това дружество, тъй като краен действителен собственик на ГЕН-И Букурещ е Република Словения. Срокът на исканата лицензия е 10 години. Установено е, че дружеството притежава технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността, което е видно от представените документи по преписката. Заявителят ще може да осигури необходимите финансови ресурси за изпълнение на лицензионните си задължения. Представени са и Правила за работа с потребителите на енергийни услуги. Заявителят е посочил защитената по закон информация, която не следва да бъде разгласявана, като същата при публикуването на доклада и решението на Комисията следва да бъде заличена. Това са лични данни на физически лица, източниците на финансиране на дружеството; описание на организационната структура, информация за собствеността, технически документи и финансови документи. 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 ГЕН-И Букурещ – Търговия и продажба на електрическа енергия С.Р.Л.;*
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.*

Пл. Младеновски установи, че няма изказвания и обяви, че насрочва провеждане на открито заседание за 18.02.2026 г. от 10:00 часа. Председателят 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,

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-182 от 11.11.2025 г. от ГЕН-И Букурещ – Търговия и продажба на електрическа енергия С.Р.Л. за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1 на 18.02.2026 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация ГЕН-И Букурещ – Търговия и продажба на електрическа енергия С.Р.Л., като се осигури и възможност за дистанционно участие в заседанието;

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 председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

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

По т.2. Комисията, като **разглежда заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-216 от 18.12.2025 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Енери БГ 1“ ЕООД и събраните данни от проведеното открито заседание на 04.02.2026 г., установи следното:**

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-216 от 18.12.2025 г. от „Енери БГ 1“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, на основание чл. 39, ал. 1, т. 1 и ал. 3 от Закона за енергетика (ЗЕ), във връзка с чл. 9, ал. 1, т. 1 и чл. 18, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-396 от 22.12.2025 г. на председателя на КЕВР. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-216 от 13.01.2026 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-101 от 22.01.2026 г., приет с решение на КЕВР на закрито заседание по Протокол № 24 от 29.01.2026 т. 11 и публикуван в неупълномощен вариант на интернет страницата на Комисията. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 04.02.2026 г. е проведено открито заседание, на което дистанционно участие е взел упълномощен представител на дружеството, който е изразил положително становище по приетия от Комисията доклад. Упълномощеният представител на заявителя е направил искане да бъдат допълнени мотивите на решението със сключените договори за финансиране изграждането на енергийния обект и съответните договори за обезпечения, представени по административната преписка. В тази връзка, с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-216#4 от 04.02.2026 г. дружеството е представило становище, съдържащо подробно описание на горепосочените договори.

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

1. Съгласно чл. 39, ал. 1, т. 1 от ЗЕ на лицензиране по реда на същия закон подлежи дейността „производство на електрическа енергия“. Не се изисква издаване на лицензия за производство на електрическа енергия от лице, притежаващо централа с обща инсталирана електрическа мощност до 20 MW – чл. 39, ал. 4, т. 1 от ЗЕ. Според чл. 39, ал. 3 от ЗЕ, когато за извършване на някоя от дейностите се издава лицензия, преди да е изграден енергийния обект за осъществяване на тази дейност, лицензията съдържа

условията за изграждане на енергийния обект и срок за започване на лицензионната дейност. В тази връзка, според подаденото заявление дейността „производство на електрическа енергия“ ще се осъществява след изграждане и въвеждане в експлоатация на енергийния обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) с обща инсталирана мощност 90 MW в землищата на с. Книжовник и с. Долно Войводино, общ. Хасково, обл. Хасково.

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. „Енери БГ 1“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност с ЕИК 206027999 вписано в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮЛНЦ) към Агенцията по вписванията, със седалище и адрес на управление: Р България, област София, община Столична, гр. София, п. к. 1000, район „Триадица“, ул. „Позитано“ № 2, бл. Перформ Бизнес Център, ет. 4, 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. № 20251217142628 от 17.12.2025 г., издадено от Агенцията по вписванията.

„Енери БГ 1“ ЕООД има следния предмет на дейност: Инвестиции в енергийни проекти и активи, свързани с енергетиката; експлоатиране, техническа поддръжка, управление и опериране на електрически централи за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници; покупко-продажба и търговия с електрическа енергия при регулирани и свободно договорени цени (след получаване на необходимите лицензи и разрешения); консултантски услуги; управление на енергийни проекти и на съоръжения, свързани с енергийни проекти, както и всякакви други дейности, които не са забранени от закона и които са позволени да се извършват от дружество с ограничена отговорност, включително и след получаване на съответните лицензи и разрешения от компетентен държавен орган, в случаите, когато това е изискуемо.

Капиталът на дружеството е в размер на 22 944 634 (двадесет и два милиона деветстотин четиридесет и четири хиляди шестстотин тридесет и четири) евро , изцяло внесен.

Дружеството се управлява от Борислав Милчев Бобевски, Радослав Гочев Чемширов и Валентин Димитров Вълков, в качеството им на управители и се представлява от всеки двама управители заедно.

Едноличен собственик на капитала на „Енери БГ 1“ ЕООД е Енери Пауър Славик Портфолио ГмбХ, идентификация FN649013g – чуждестранно юридическо лице, държава: Австрия.

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

3. Съгласно чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици

(ЗИФОДРЮПДРКЛТДС), в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица. По смисъла на §1, т. 2 от Допълнителната разпоредба на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „юрисдикции с преференциален данъчен режим“ са юрисдикциите по смисъла на §1, т. 64 от Допълнителните разпоредби на Закона за корпоративното подоходно облагане (ЗКПО), с изключение на Гибралтар (брит.) и държавите – страни по Споразумението за Европейското икономическо пространство. Според посочената разпоредба на ЗКПО министърът на финансите по предложение на изпълнителния директор на Националната агенция за приходите утвърждава списък на държавите/териториите – юрисдикции с преференциален данъчен режим, който се обнародва в „Държавен вестник“. В тази връзка, със Заповед № ЗМФ-ЗЗ от 13.01.2023 г., обн. ДВ, бр. 7 от 2023 г., в сила от 01.02.2023 г., министърът на финансите е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкърн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неосказващи съдействие за данъчни цели – арг. от § 1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 10.10.2025 г., публикуван е в Официален вестник на Европейския съюз, С/2025/5613 и включва юрисдикции – неосказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Фиджи, Гуам, Палау, Панама, Руска федерация, Самоа, Тринидад и Тобаго, Американски Вирджински острови, както и Вануату.

Съгласно §1, т. 5 от Допълнителните разпоредби на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „контрол“ е понятие по смисъла на §2, ал. 3 от Допълнителните разпоредби на Закона за мерките срещу изпирането на пари (ЗМИП), според който „контрол“ е контролът по смисъла на §1в от Допълнителните разпоредби на Търговския закон, а именно – когато едно физическо или юридическо лице (контролиращ) притежава повече от половината от гласовете в общото събрание на друго юридическо лице, или има право да определя повече от половината от членовете на управителния или надзорния орган на друго юридическо лице и същевременно е акционер или съдружник в това юридическо лице, или има право да упражнява решаващо влияние върху друго юридическо лице по силата на сключен с него договор или по силата на неговия дружествен договор или устав, или е акционер или съдружник в друго юридическо лице и по силата на договор с други акционери или съдружници контролира самостоятелно повече от половината от гласовете в общото събрание на това юридическо лице. Контрол по смисъла на §2, ал. 3 от Допълнителните разпоредби на ЗМИП е и всяка възможност, която, без да представлява индикация за пряко или косвено притежаване, дава възможност за упражняване на решаващо влияние върху юридическо лице или друго правно образувание при вземане на решения за определяне състава на управителните и контролните органи, преобразуване на юридическото лице, прекратяване на дейността му и други въпроси от съществено значение за дейността му.

С оглед горното, по отношение на „Енери БГ 1“ ЕООД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. След направена служебна справка в ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията и от представените от заявителя документи се установява, че капиталът на „Енери БГ 1“ ЕООД е в размер на 22 944 634 (двадесет и два милиона деветстотин четиридесет и четири хиляди шестстотин тридесет и четири) евро, разпределени в 22 944 634 (двадесет и два милиона деветстотин четиридесет и четири хиляди шестстотин тридесет и четири) дяла, всеки с номинална стойност от 0,51 (евро). Целият капитал е записан от едноличния собственик.

Едноличен собственик на 100% от дяловете от капитала на „Енери БГ 1“ ЕООД е Енери Пауър Славик Портфолио ГмбХ – юридическо лице, учредено и съществуващо

съгласно законите на Р Австрия, регистрирано под идентификационен номер FN649013g, със седалище и адрес на управление: Шварценбергплац 5/4, Виена, 1030, Р Австрия.

Едноличен собственик на капитала на Енери Пауър Славик Портфолио Гмбх е Енери Пауър Холдинг ГмбХ – юридическо лице, учредено и съществуващо съгласно законите на Република Австрия, регистрирано под идентификационен номер FN524697p.

Едноличен собственик на капитала на Енери Пауър Холдинг Гмбх е Енери Дивелопмънт ГмбХ – юридическо лице, учредено и съществуващо съгласно законите на Република Австрия, регистрирано под идентификационен номер FN 515242i.

Видно от представено извлечение с актуални данни на търговския регистър на Р Австрия, собственици на Енери Дивелопмънт ГмбХ са И Ди Джи Пулинг ГмбХ и Ко Кг и Квинат Бетайлигунгсфервалтунгс ГмбХ. „Енери Дивелъпмънт ГмбХ“ е собственост на „И Ди Джи Пулинг ГмбХ и Ко КГ“ (Р Австрия), притежаващо 25% от капитала и на „Квинат Бетайлигунгсфервалтунгс Гмбх“ (Р Австрия), притежаващо 75% от капитала. „Енери БГ 1“ ЕООД е представило декларация за действителен собственик, обявена в Търговския регистър на Р България, според която съгласно § 2, ал. 5 от Допълнителните разпоредби на ЗМИП, когато не може да се определи действителният собственик, за действителен собственик се счита физическото лице, което изпълнява длъжността на висш ръководен служител. Видно от декларацията, като действителни собственици физически лица, участващи пряко или косвено в „Енери БГ 1“ ЕООД, са посочени управителите на дружеството – Борислав Милчев Бобевски, Радослав Гочев Чемширов и Валентин Димитров Вълков, граждани на Р България.

Във връзка с гореизложеното за „Енери БГ 1“ 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.

4. Въз основа на представените на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“, „б“, „в“, „г“ и „д“ от НЛДЕ декларации от Борислав Милчев Бобевски и Радослав Гочев Чемширов, в качеството си на управители на „Енери БГ 1“ ЕООД, се установява, че същите не са лишени от правото да упражняват търговска дейност и не са осъждани с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството, 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.

„Енери БГ 1“ ЕООД е поискало срокът на лицензията да бъде 30 (тридесет) години. Дружеството е посочило като обосновка, че предлаганият срок на лицензията е в съответствие с времевия ресурс на активите, използвани за производството на електрическа енергия, като това включва експлоатационния период на фотоволтаичните модули и свързаните с тях технически компоненти.

Производителят предлага гаранция за производителност на тези модули 30 години, като панелите са проектирани да поддържат над 87,4% от първоначалната си мощност в края на този период. Това включва гарантирана ефективност и производителност на

системата, която ще позволи надеждно и стабилно производство на електрическа енергия през целия лицензионен период.

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)

Инвестиционното намерение на „Енерги БГ 1“ ЕООД е за изграждане на фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) с инсталирана мощност 90 MW (AC), повишаваща подстанция 33/110 kV, система за съхранение на електрическа енергия, разположени в землищата на с. Книжовник и с. Долно Войводино, общ. Хасково, обл. Хасково и прилежащата техническа инфраструктура, осигуряваща свързаност между отделните компоненти на инвестиционното предложение, както и с преносната електрическа мрежа.

ФЕЦ ще бъде разположена в поземлени имоти в землищата на с. Книжовник и с. Долно Войводино, общ. Хасково, обл. Хасково. Общата площ на имотите, предвидени за изграждането на централата, е 2076,732 декара. В поземлен имот с идентификатор 37383.500.315 по Кадастрална карта и кадастрални регистри (КККР) на с. Книжовник, общ. Хасково, обл. Хасково ще бъде разположена нова повишаваща подстанция 33/110 kV за присъединяване към електропреносната мрежа на ниво 110 kV. Площта на имота, предвиден за изграждане на подстанцията, е 14 декара.

В имотите ще бъдат разположени около 169 776 фотоволтаични модула с мощност 720 Wp. Преобразуването на генерираната постояннотокова енергия от панелите в променливотокова ще се осъществява от 281 инвертора. Прехвърлената от всяка инверторна станция DC/AC енергия ще се подава към повишаващ трансформатор 33/110 kV, разположен в трансформаторна подстанция. Електроенергията, произведена от фотоволтаичната централа, ще се подава към мрежата чрез нов въздушен електропровод 110 kV.

Предвидените за проекта инвертори са Sungrow SG350HX-20. Общият им брой, необходими за изграждането на Енергийния обект, е 281 бр. Инверторите са напълно автоматични. Системата за следене на мощността, интегрирана в тях контролира и следи произведената от PV генератора мощност и ако тя е достатъчна - инверторът започва да отдава електроенергия към мрежата. Всеки инвертор използва алгоритми за проследяване на максимална мощност (MPPT), които динамично настройват работната точка на стринговете, така че да се извлича максимално възможната енергия при всякакви климатични условия. Максимално осигурената от PV генератора мощност, постъпваща на входа на инверторите, спрямо моментното ниво на слънчевата радиация и околна температура се контролира и поддържа на максимално ниво в работната си точка от V-A характеристика. Специална система осигурява работата на инверторите в най-високата оптимална работна точка. Когато факторът на радиацията върху слънчевите модули е под минималния праг, инверторът престава да функционира. Производителят дава всички необходими гаранции и сертификати, съгласно действащите стандарти и норми за безопасност.

Отдаването на произведената от ФЕЦ електрическа енергия в електрическата мрежа ще става посредством предвидената за изграждане повишаваща подстанция 33/110 kV, разположена в имот с идентификатор 37383.500.315 по КККР на с. Книжовник, общ. Хасково с площ от 14 декара. Свързването между новата повишаваща подстанция 33/110

kV и подстанция „Узунджово“ ще бъде реализирана чрез нов въздушен електропровод 110 kV от подстанция на обекта до резервно поле № 16 в подстанция „Узунджово“ и други съоръжения за присъединяване, подробно описани в Договора за присъединяване.

Цялата фотоволтаична централа ще бъде интегрирана в система за мониторинг и управление (SCADA), която ще осигурява в реално време наблюдение на производството, дистанционно управление на инверторите, трансформаторите и защитните устройства, както и автоматизирана диагностика при възникване на аварийни състояния.

6.2. Договор за присъединяване към електропреносната мрежа:

За присъединяването на ФЕЦ към електропреносната мрежа (110 kV), собственост на ЕСО ЕАД, заявителят е представил Договор за присъединяване на обект на производител на електрическа енергия към преносната мрежа № ДГ-ПР 110-3482 от 28.01.2025 г. сключен между „Енери БГ 1“ ЕООД и „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД. С него са определени правата, задълженията и необходимите условия за присъединяване на фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 90 MW, находяща се в поземлени имоти в с. Книжовник и с. Долно Войводино, община Хасково, област Хасково, както и други права и задължения на страните, свързани с присъединяването. От представения договор е видно, че присъединяването на обекта ще се извърши чрез проектиране, доставка, изграждане и въвеждане в експлоатация на нова повишаваща подстанция СрН/110 kV на територията на обекта, на място определено с подробен устройствен план – план за застрояване, като изграждането ѝ е задължение на производителя и ще бъде негова собственост; Телекомуникационна апаратура за подстанцията на обекта; Релейни защиты; Нов въздушен електропровод 110 kV от подстанцията на обекта до резервно поле № 16 в ОРУ 110 kV на п/ст „Узунджово“ за присъединяване на втората тройка на ВЕ 110 kV „Златаров“; Оборудване с електрически съоръжения за първична и вторична комутация; Релейни защиты и технически средства за телемеханика и телекомуникация; Системи за търговско измерване на електрическата енергия и други.

6.3. График за строителството на енергийния обект

„Енери БГ 1“ ЕООД е представило подробен график със срокове за строителство на ФЕЦ с инсталирана мощност 90 MW (AC) и съоръженията за присъединяване към електропреносната мрежа, от който е видно, че въвеждането в експлоатация на енергийния обект се очаква да бъде през месец май 2026 г. Основните дейности посочени в графика са представени по-долу, както следва:

Вид на дейността	Срок на започване	Срок на завършване
Проектиране		Приключено
Получаване на разрешение за строеж		Приключено
Доставка на необходимо оборудване	04.2025 г.	01.2026 г.
Изграждане на ФЕЦ (монтаж)	04.2025 г.	02.2026 г.
Изграждане на ССЕС (монтаж)	04.2025 г.	02.2026 г.
Въвеждане в експлоатация	03.2026 г.	05.2026 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, „Енери БГ 1“ ЕООД е представило в електронен формат изготвените работни проекти за изграждане на енергийния обект както следва: Фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) за производство на електрическа енергия с номинална променливотокова инсталирана

мощност от 90 MW и ефективно инсталирана постояннотокова мощност до 125 MWp и локално съоръжение за съхранение на енергия с мощност 90 MW и капацитет 198,144 MWh; „Повишаваща подстанция 33/110 kV; „Кабелни линии 33kV от фотоволтаична електрическа централа /ФЕЦ/ с инсталирана мощност 90 MW до подстанция 33/110 kV в ПИ 37383.500.315, намираща се в обл. Хасково, общ. Хасково, с. Книжовник“.

Представени са и следните документи:

- Разрешение за строеж № 2 от 02.01.2024 г., Разрешение за строеж № 290 от 23.07.2024 г., Разрешение за строеж № 433 от 24.10.2024 г., Заповед № 31 от 21.01.2025 г. за допълване на Разрешение за строеж № 2 от 02.01.2024 г., Разрешение за строеж № 2 от 02.01.2024 г., Заповед № 80 от 05.03.2025 г. за допълване на Разрешение за строеж № 290 от 23.07.2024 г., Разрешение за строеж № 290 от 23.07.2024 г., Разрешение за строеж № 93 от 14.03.2025 г., издадени от Главния архитект и ВРИД Главен архитект на Община Хасково.

6.5. Оценка на наличния и прогнозния потенциал на ресурса

„Енери БГ 1“ ЕООД е представило симулационен доклад изготвен с помощта на специализиран софтуер XXX 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 прогнозния енергиен потенциал за изграждане на ФЕЦ, загубите на енергия и други данни.

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

От представените от заявителя данни за управленската и организационната структура, е видно, че „Енери БГ 1“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност, което се управлява от Борислав Милчев Бобевски, Радослав Гочев Чемширов и Валентин Димитров Вълков, в качеството им на управители. Дружеството и се представлява от всеки двама управители заедно.

Едноличен собственик на 100% от дяловете от капиталът на „Енери БГ 1“ ЕООД е Енери Пауър Славик Портфолио ГмбХ – юридическо лице, учредено и съществуващо съгласно законите на Р Австрия.

Едноличен собственик на капитала на Енери Пауър Славик Портфолио ГмбХ е Енери Пауър Холзинг ГмбХ – юридическо лице, учредено и съществуващо съгласно законите на Р Австрия.

Едноличен собственик на капитала на Енери Пауър Холзинг ГмбХ е Енери Дивелъпмънт ГмбХ – юридическо лице, учредено и съществуващо съгласно законите на Р Австрия.

Всички посочени дружества са част от групата на Енери – независима енергийна група, фокусирана върху разработването, изграждането, финансирането и дългосрочната експлоатация на проекти за възобновяема енергия в Централна и Източна Европа. Групата развива и управлява портфейл от фотоволтаични централи, вятърни паркове и системи за съхранение на енергия (BESS), като покрива целия жизнен цикъл на проектите – от ранна фаза на развитие до търговска експлоатация.

Енери се позиционира като дългосрочен инвеститор и оператор, с акцент върху устойчивостта, сигурността на енергийните доставки и интеграцията на възобновяеми източници в електроенергийните системи. Компанията работи в тясно сътрудничество с местни партньори, институции и инвеститори, като прилага утвърдени международни стандарти за корпоративно управление, ESG и управление на риска.

В групата на Енери има над XXX служители – експерти с над XXX-годишен ръководен опит в дружества, организации и структури в сектор Енергетика. Експертният екип зад „Енери БГ 1“ ЕООД определя краткосрочни и дългосрочни цели на дружеството, стратегии и дейности за постигането им, възлага и контролира изпълнението на тези цели, управлява дружеството отговорно и независимо в интересите на едноличния собственик

на капитала и групата като цяло и в съответствие с действащото законодателство. Поставените цели включват и сключването на дългосрочни договори за покупко-продажба на електрическа енергия, както и сключването на договори за дългосрочни взаимоотношения с партньори, компании, извършващи консултантски услуги в сферата на енергетиката и други.

Въз основа на гореизложеното Комисията счита, че „Енери БГ 1“ ЕООД притежава материални, технически и човешки ресурси за изграждане на планирания енергиен обект фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) с обща инсталирана (АС) мощност 90 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 90 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.

Собствените финансови средства за изграждане на фотоволтаична електрическа централа са осигурени от едноличния собственик на капитала – Енери Пауър СЛАВИК Портфолио ГмбХ по два начина:

- чрез предоставяне на заем съгласно сключен Договор за дългосрочен заем от XXX г. и Анекс № 1 към него от XXX г., като общия максимален размер е на стойност XXX евро.

- чрез записване на нови дялове (увеличаване на капитала) и ефективното им изплащане, като към настоящия момент размера на внесения капитал е XXX евро.

По отношение на привлеченото финансиране са представени следните сключени договори за финансиране и договори за обезпечения:

- Договор за финансиране във връзка с фотоволтаичната електроцентрала (Книжовник) XXX

- Договор за финансиране във връзка със система за съхранение на енергия в батерии (BESS) (Книжовник) XXX

- Договор за общи условия от XXX;

- Договор за присъединяване XXX

- Договор за залог на търговското предприятие на „Енери БГ 1“ ЕООД XXX

- Договор за залог на вземанията на „Енери БГ 1“ ЕООД XXX

- Договор за залог на дяловете от капитала на „Енери БГ 1“ ЕООД XXX

- Договор за абстрактна гаранция по смисъла на австрийското право XXX

С оглед гореизложеното може да бъде направен извод, че „Енери БГ 1“ ЕООД притежава финансови възможности да изгради фотоволтаична електрическа централа.

7.2. Финансови резултати от дейността на „Енери БГ 1“ ЕООД

В съответствие с изискванията на чл. 11, ал. 2, т. 4 от НЛДЕ, „Енери БГ 1“ ЕООД 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, поради което не е реализирало приходи, а единствено е отчетло разходи отнасящи се до дейности по администриране на дружеството.

7.3. Дружеството е представило инвестиционен анализ и прогнозен финансов модел за периода 2026 г. – 2056 г.

„Енери БГ 1“ ЕООД е предоставило бизнес план, както и финансов модел за периода 2026 г. – 2056 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 май 2026 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 чрез двустранни договори за изкупуване на електроенергия с индустриални консуматори и чрез продажба на електроенергия на „Българската независима енергийна борса“ ЕАД.

- цените, по които дружеството ще продава произвежданата електрическа енергия, са: прогнозна цена по силата на двустранни договори за изкупуване на електрическа енергия (Договор 1) е в размер на XXX евро/MWh; прогнозна цена по силата на двустранни договори за изкупуване на електрическа енергия (Договор 2) е в размер на XXX евро/MWh и прогнозна цена на БНЕБ - варира от XXX евро/MWh през 2026 г. до XXX евро/MWh през 2056 г.

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

Таблица № 1

№	ВИД	Стойности:
1.	Инсталирана мощност – соларен парк	90 MW (AC)
2.	Стойност на инвестицията, в т.ч.:	XXX хил. евро
2.1.	Собствени средства	XXX хил. евро
2.2.	Привлечени средства, в т.ч.:	XXX хил. евро
2.2.1.	- привлечени средства-соларен парк	XXX хил. евро
2.2.2.	- привлечени средства-батерия	XXX хил. евро
3.	Стойност на инвестицията за 1 MW инсталирана мощност –соларен парк	XXX хил. евро

При така заложените параметри и допускания, дружеството е заложило да реализира приходи от продажба на електрическа енергия в т.ч. и от батерия за съхранение в общ размер на XXX хил. 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 2033 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%;
- Нетна настояща стойност (NPV) – XXX хил. евро;
- Срок на откупуване на инвестицията: XXX г.

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

Предвид гореизложеното Комисията счита, че „Енерги БГ 1“ ЕООД е осигурило финансирането на проекта. Извършеният анализ показва, че при изпълнение на заложените във финансовия модел параметри за периода 2026 г. – 2056 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, „Енерги БГ 1“ ЕООД е уведомило компетентните териториални органи по опазване на околната среда, а именно Регионална инспекция по околна среда и води – Хасково (РИОСВ – Хасково). 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:

- Решение № ХА-ЕО-73/2022 г. за преценяване на необходимостта от извършване на екологична оценка, издадено от директора на РИОСВ – Хасково, с което е решено да не се извършва екологична оценка на „ Изработване на подробни устройствени планове – планове за регулация и застрояване (ПУП-ПРЗ) на поземлени имоти с идентификатор 37383.503.132, 37383.500.302, 37383.113.220, 37383.113.216, 37383.113.213, 37383.113.198 по КККР на с. Книжовник, общ. Хасково, обл. Хасково и поземлен имот с идентификатор 22589.58.203 по КККР на с. Долно Войводино, общ. Хасково, обл. Хасково за изграждане на фотоволтаична електроцентрала (ФТЕЦ) с индикативна инсталирана мощност до 320 MW и подробни устройствени планове – парцеларни планове (ПУП-ПП) за поземлени имоти с идентификатор 37383.1.26, 37383.1.29, 37383.1.141, 37383.1.277, 37383.33.194, 37383.35.285, 37383.35.320, 37383.42.150, 37383.44.124, 37383.44.133, 37383.44.311, 37383.103.7, 37383.103.278, 37383.103.279, 37383.104.1, 37383.104.2, 37383.104.3, 37383.104.13, 37383.104.280, 37383.113.203, 37383.113.204, 37383.113.205, 37383.113.207, 37383.113.208, 37383.113.209, 37383.113.211, 37383.113.219, 37383.113.223, 37383.113.224, 37383.500.132, 37383.500.275 по КККР на с. Книжовник, общ. Хасково за изграждане на прилежаща техническа инфраструктура за присъединяване на ФТЕЦ към електропреносната мрежа високо напрежение, при прилагането на които няма вероятност да се окаже значително отрицателно въздействие върху околната среда и човешкото здраве. В решението са изложени подробни мотиви за извършената преценка на компетентния орган;

- Констативен протокол изх. № ПД-610-(20) от 29.07.2022 г., издаден от РИОСВ – Хасково, удостоверяващ, че няма постъпили жалби в законоустановения 14-дневен срок за обжалване на Решение № ХА-ЕО-73/2022 г. за преценяване на необходимостта от извършване на екологична оценка, издадено от директора на РИОСВ – Хасково;

- Писмо изх. № ПД-610(25) от 11.01.2023 г. от РИОСВ – Хасково относно изменение в проекта за ПУП-ПРЗ за поземлен имот с идентификатор 37383.500.302 по КККР на с. Книжовник, общ. Хасково. Видно от неговото съдържание е, че посоченият имот не попада в границите на защитените територии, както и в границите на защитени зони от Екологична мрежа Натура 2000 и няма основание да се изисква провеждане на нова процедура по преценяване на необходимостта от извършване на ЕО по реда на Глава шеста от ЗООС;

- Писмо изх. № ПД-610 (26) от 18.01.2023 г. от РИОСВ – Хасково относно инвестиционно предложение за изграждане на фотоволтаична електроцентрала с индикативна инсталирана мощност до 320 MW в поземлени имоти с идентификатор 37383.503.132, 37383.500.302, 37383.113.220, 37383.113.216, 37383.113.213, 37383.113.198 по КККР на с. Книжовник, общ. Хасково, обл. Хасково и поземлен имот с идентификатор 22589.58.203 по КККР на с. Долно Войводино, общ. Хасково, обл. Хасково. Писмото съдържа информация, че е проведена приложимата по реда на глава шеста от ЗООС процедура по преценяване на необходимостта от извършване на екологична оценка и постановено от директора на РИОСВ Хасково Решение № ХА-ЕО-73/2022 г. с характер „да не се извършва екологична оценка“;

- Решение № ХА-ЕО-25/2023 г. за преценяване на необходимостта от извършване на екологична оценка, издадено от директора на РИОСВ – Хасково, с което е решено да не се извършва екологична оценка на „ Изработване на подробен устройствен план –

парцеларен план (ПУП-ПП) за осигуряване на транспортен достъп до поземлени имоти с идентификатор 37383.113.220, 37383.113.213, 37383.113.216 и имот с проектен идентификатор 37383.113.232, част от имот с идентификатор 37383.113.198 по КKKP на с. Книжовник, общ. Хасково, обл. Хасково, при прилагането на който няма вероятност да се окаже значително отрицателно въздействие върху околната среда и човешкото здраве. В решението са изложени подробни мотиви за извършената преценка на компетентния орган, както и съдържа информация, че не е обжалвано и е влязло в сила на 24.02.2023 г.;

- Писмо изх. № ПД-322(1) от 01.03.2023 г. от РИОСВ – Хасково относно изменение в проекта за ПУП-ПРЗ за имот с идентификатор 37383.113.213 и имот с идентификатор 37383.113.198 по КKKP на с. Книжовник, общ. Хасково за изграждане на фотоволтаична електроцентрала и в подробен устройствен план – парцеларен план за изграждане на прилежащата техническа инфраструктура за присъединяване на ФТЕЦ към електропреносната мрежа високо напрежение. Видно от неговото съдържание е, че посоченият имот не попада в границите на защитените територии, както и в границите на защитени зони от Екологична мрежа Натура 2000 и няма основание да се изисква провеждане на нова процедура по преценяване на необходимостта от извършване на ЕО по реда на Глава шеста от ЗООС;

- Решение № ХА-7-ПР/2024 г. за преценяване на необходимостта от извършване на оценка на въздействието върху околната среда, издадено от директора на РИОСВ – Хасково, с което е решено да не се извършва оценка на въздействието върху околната среда на инвестиционно предложение за „Изграждане на два нови въздушни електропровода високо напрежение 110 kV за присъединяване на ФЕЦ „Стачболово“ и ФЕЦ „Книжовник“ от нова повишаваща подстанция (ПП) 33/110 kV на територията на ФЕЦ „Книжовник“ в поземлен имот с идентификатор 37383.500.315 по КKKP на с. Книжовник към преносната електрическа мрежа (ПЕМ) 110 kV в подстанция „Узунджово“ в поземлен имот с идентификатор 75085.99.636 по КKKP на с. Узунджово, с което е решено да не се извършва оценка на въздействието върху околната среда, тъй като няма вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху околната среда, природни местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване на защитени зони и човешкото здраве. В решението са изложени подробни мотиви за извършената преценка на компетентния орган, както и съдържа информация, че не е обжалвано и е влязло в сила на 02.04.2024 г.;

- Писмо изх. № ПД-838(1) от 01.07.2024 г. от РИОСВ – Хасково относно (ФТЕЦ), електрическа подстанция, електропроводи средно и ниско напрежение, оптични кабели, заземителни инсталации, система за съхранение на електрическа енергия и на прилежаща техническа инфраструктура за присъединяване на ФТЕЦ към електропреносната мрежа високо напрежение на територията на община Хасково. Видно от неговото съдържание е, че имотите предмет на инвестиционното предложение не попадат в границите на защитените територии, както и в границите на защитени зони от Екологична мрежа Натура 2000, с изключение на имоти 37383.1.26 (за движение и транспорт) и 37383.1.29 (път от републиканската пътна мрежа), незначителни части, от които попадат в границите на защитена зона BG0001034 „Остър камък“ за опазване на природните местообитания, обявена със Заповед № РД -305 от 31.03.2021 г.

Предвид изложеното, инвестиционното предложение не подлежи на процедура по задължителна оценка на въздействието върху околната среда или на преценяване на необходимостта от извършване на ОВОС по реда на Глава шеста от ЗООС.

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

9. Допълнителни документи относно наличието на вещни права, представени от „Енери БГ 1“ ЕООД:

- Договор за учредяване право на строеж върху недвижими имоти с рег. № ОС-180 от 03.05.2023 г., сключен между Община Хасково и „Енери БГ 1“ ЕООД;
- Допълнително споразумение към договор за учредяване право на строеж върху недвижими имоти с рег. № ОС-331 от 27.06.2023 г., сключено между Община Хасково и „Енери БГ 1“ ЕООД;
- Допълнително споразумение към договор за учредяване право на строеж върху недвижими имоти с рег. № ОС-534 от 30.08.2023 г., сключено между Община Хасково и „Енери БГ 1“ ЕООД;
- Договор за учредяване право на строеж върху недвижими имоти с рег. № ОС-609 от 02.10.2023 г., сключен между Община Хасково и „Енери БГ 1“ ЕООД.
- Разрешение за строеж № 2 от 02.01.2024 г. за обект: „Повишаваща подстанция 33/110KV „ФЕЦ Книжовник и Стамболово“ в ПИ 37383.500.315 по КК на с. Книжовник, обл. Хасково, издадено от Община Хасково;
- Разрешение за строеж № 290 от 23.07.2024 г. за обект: „Фотоволтаична електрическа централа с номинална променливотокова инсталирана мощност 90 MW и ефективно инсталирана постояннотокова мощност до 125 MWp, разположена в ПИ 37383.500.313, 37383.113.220, 37383.503.132, 37383.113.236, 37383.113.238, 37383.113.232, 37383.113.216, находящи се в землището на с. Книжовник, обл. Хасково и ПИ 22589.58.203, находящ се в землището на с. Долно Войводино, общ. Хасково, издадено от Община Хасково“;
- Разрешение за строеж № 433 от 24.10.2024 г. за обект: „Кабелни линии 33 KV от фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 90 MW, разположена в ПИ 37383.500.313, 37383.113.220, 37383.503.132, 37383.113.236, 37383.113.238, 37383.113.232, 37383.113.216, находящи се в землището на с. Книжовник, обл. Хасково и ПИ 22589.58.203, находящ се в землището на с. Долно Войводино, общ. Хасково до подстанция 33/110 KV в ПИ 37383.500.315, находяща се в обл. Хасково, общ. Хасково, с. Книжовник, издадено от Община Хасково“;
- Заповед № 31 от 21.01.2025 г. за допълване на разрешение за строеж № 2 от 02.01.2024 г., издадена от ВРИД Главен архитект на Община Хасково;
- Заповед № 80 от 05.03.2025 г. за допълване на разрешение за строеж № 290 от 23.07.2024 г., издадена от ВРИД Главен архитект на Община Хасково;
- Разрешение за строеж № 93 от 14.03.2025 г. за обект: „Въздушни електропроводи високо напрежение 110 KV за присъединяване на ФЕЦ „Стамболово“ и ФЕЦ „Книжовник“ от новата повишаваща подстанция /ПП/ 33/110 KV на ФЕЦ „Книжовник“ в ПИ 37383.500.315 по ККР на с. Книжовник, общ. Хасково към ПЕМ 110 KV в П/СТ „Узунджово“ в ПИ 75085.99.636 по ККР на с. Узунджово, общ. Хасково.

Изказвания по т.2.:

Докладва Б. Паунов. Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад от 22.01.2026 г., приет с решение на КЕВР на закрито заседание, проведено на 29.01.2026 г. На 04.02.2026 г. е проведено открито заседание, на което дистанционно участие е взел упълномощен представител на дружеството, който е изразил положително становище по приетия от Комисията доклад. Упълномощеният представител на заявителя е направил искане да бъдат допълнени мотивите на решението със сключените договори за финансиране, изграждането на енергийния обект и съответните договори за обезпечения, представени по административната преписка. В тази връзка, с писмо с писмо от 04.02.2026 г. дружеството е представило становище, съдържащо подробно описание на горепосочените договори. В тази връзка в точка 7.1. от проекта за решение са описани всички договори, които са представени с посоченото становище.

Б. Паунов прочете диспозитива на проекта на решение:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. ИЗДАВА на „Енерги БГ 1“ ЕООД с ЕИК 206027999, със седалище и адрес на управление: Република България, област София, община Столична, гр. София, п. к. 1000, район „Триадица“, ул. „Позитано“ № 2, бл. Перформ Бизнес Център, ет. 4,

ЛИЦЕНЗИЯ за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 25 (двадесет и пет) години, който срок започва да тече от датата на решението на КЕВР за разрешаване започване осъществяването на лицензионната дейност, чрез енергиен обект с обща инсталирана мощност 90 MW (AC), която съдържа условията за изграждане на този обект, срок за започване на лицензионната дейност, както и специалните условия за осъществяване на дейността, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява Приложение № 1 „График със срокове на строителството на енергийния обект“ към лицензията, приложение и неразделна част от това решение;

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

Пл. Младеновски попита дали в писмото от дружеството е имало нещо допълнително и защо им е трябвало да бъде направено допълване.

Б. Паунов отговори, че в заявлението от дружеството не са били описани подробно всички договори за залог, за обезпечения, за вземания, които са описани подробно в т. 7.1.

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 „Енерги БГ 1“ ЕООД с ЕИК 206027999, със седалище и адрес на управление: Република България, област София, община Столична, гр. София, п. к. 1000, район „Триадица“, ул. „Позитано“ № 2, бл. Перформ Бизнес Център, ет. 4,

ЛИЦЕНЗИЯ № Л-882-01 от 11.02.2026 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 90 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-882-01 от 11.02.2026 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-882-01 от 11.02.2026 г., приложение и неразделна част от това решение.

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

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

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

По т.3. Комисията разглежда доклад с вх. № Е-Дк-185 от 06.02.2026 г. относно заявление с вх. Е-ЗЛР-И-9 от 23.01.2026 г. за изменение/допълнение на лицензия № Л-543-01 от 19.08.2021 г. за дейността „производство на електрическа енергия“, подадено от „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД.

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-9 от 23.01.2026 г. от „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД за изменение/допълнение на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 61, ал. 2, т. 2 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в подаденото заявление и приложенията към него е сформирана работна група със заповед № З-Е-26 от 28.01.2026 г. на председателя на КЕВР.

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

От извършена служебна справка за актуално състояние в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮЛНЦ) се установява, че „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност, с ЕИК 112633304, със седалище и адрес на управление: Република България, област София, община Столична, гр. София, п. к. 1618, р-н „Витоша“, ул. „Околовръстен път“ № 3, ет. 7, ап. 73А. Дружеството е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон.

„РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД има следния предмет на дейност: организация, покупка на терени, проектиране, строеж, управление и експлоатация на технологии и енергийни обекти от възобновяеми и алтернативни източници – слънчеви, вятърни и др. електроцентрали, услуги в областта на алтернативните енергии, производство, пренос, разпределение и продажба на електрическа енергия от възобновяеми и алтернативни енергийни източници, както и всяка друга незабранена от закона дейност.

Едноличен собственик на капитала е „Солар Грийн Енерджи“ ЕАД, с ЕИК 201743158. Капиталът на дружеството е в размер на 30 677 512.87 евро и е изцяло внесен. „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД се представлява от Гинка Николова Върбакова, в качеството ѝ на управител. Видно от справка в ТРРЮЛНЦ се установява, че едноличен собственик на капитала на „СОЛАР ГРИЙН ЕНЕРДЖИ“ ЕАД, с ЕИК 201743158, е Гинка Николова Върбакова. В тази връзка, се установява, че действителен собственик на капитала на „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД е Гинка Николова Върбакова. След извършена допълнителна служебна справка в ТРРЮЛНЦ се установи, че по партидата на „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД няма вписани обстоятелства по смисъла на чл. 6, ал. 3 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици.

„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“ за срок от 25 (двадесет и пет) години преди изграждане на енергийния обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Априлци“ с инсталирана постояннотокова мощност 150,0 MW_p. С Решение № И1-Л-543 от 23.02.2023 г. Комисията е изменила лицензията, като е променила инсталираната мощност на 400 MW_p (300 MW (AC)). С Решение № И2-Л-543 от 13.10.2023 г. Комисията е изменила лицензията, в частта на Приложение № 2 „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензията, по отношение на поземлените имоти, върху които се изгражда енергийният

обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Априлци“ с инсталирана мощност 300 MW (АС мощност). С Решение № ИЗ-Л-543 от 08.05.2024 г. Комисията е изменила лицензията, като към Приложение № 2 са добавени 9 поземлени имота, находящи се в различни местности в село Сбор, община Пазарджик, област Пазарджик. С Решение № И4-Л-543 от 25.07.2024 г. Комисията е изменила лицензията, като към Приложение № 2 са добавени 5 поземлени имота, находящи се в различни местности в село Сбор, община Пазарджик, област Пазарджик.

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 17 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.; № Р-457 от 11.04.2023 г.; № Р-476 от 13.10.2023 г.; № Р-477 от 13.10.2023 г.; № Р-485 от 28.11.2023 г.; № Р-486 от 05.12.2023 г.; № Р-513 от 20.06.2024 г.; № Р-517 от 10.07.2024 г.; № Р-523 от 20.08.2024 г. и № Р-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 MW_p**.

Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-9 от 23.01.2026 г. „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД е поискало изменение/допълнение на лицензията по отношение на Приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензията, с оглед придобитите от дружеството **нови имоти**, които са следните: имот с идентификатор 65468.47.29 с площ 66,721 дка и имот с идентификатор 65468.47.30 с площ 13,859 дка, и двата находящи се в землището на с. Сбор, община Пазарджик. „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД заявява, че новите имоти заедно с **незастроените имоти**, които са описани в Приложение № 2 към лицензията, последно одобрено с Решение № И4-Л-543 от 25.07.2024 г. на КЕВР, ще позволи да се изгради ФЕЦ „Априлци“ с пълната инсталирана мощност, съгласно издадената лицензия.

Незастроените имоти от Приложение № 2 към лицензията, собственост на дружеството са следните:

- Имот с идентификатор 65468.104.28 с площ 0,941 дка, находящ се в землището на с. Сбор, община Пазарджик, (под № 6 от Приложение № 2);
- Имот с идентификатор 65468.112.15 с площ 61,124 дка, находящ се в землището на с. Сбор, община Пазарджик, (под № 18 от Приложение № 2);
- Имот с идентификатор 65468.115.25 с площ 47,733 дка, находящ се в землището на с. Сбор, община Пазарджик, (под № 19 от Приложение № 2);
- Имот с идентификатор 00571.2.12, с площ: 13,203 дка, находящ се в землището на с. Априлци, община Пазарджик, (под № 25 от Приложение № 2).

С оглед придобитите от дружеството 2 нови поземлени имота с идентификатор 65468.47.29 (под № 53 в проекта на приложение № 2) и с идентификатор 65468.47.30 (под № 54 в проекта на приложение № 2), заявителят предлага да се измени Приложение № 2 – „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензията, като посочените нови имоти да бъдат добавени, както и да се одобри нов срок за изграждане на ФЕЦ „Априлци“, а именно до края на м. 12.2027 г., посочен в проекта на Приложение № 1 към лицензията – „График за строителството на енергийния обект“. В тази връзка, заявителят е представил съответните проекти на изменени приложенията, така както се предлага да бъдат одобрени от КЕВР. Също така, дружеството е представило и други необходими документи във връзка с поисканото изменение/допълнение на лицензията.

На основание чл. 51, ал. 1, т. 1 от ЗЕ и чл. 61, ал. 2, т. 2 от НЛДЕ издадена лицензия може да бъде изменена и/или допълнена с решение на комисията, по искане на лицензианта. Съгласно чл. 49, ал. 2, т. 1 от НЛДЕ списъкът и описанието на обекта или на обектите, с които се осъществява лицензионната дейност, с техните технически и технологични характеристики, е приложение към издадената лицензия. Всяко

актуализиране в това приложение, по аргумент от чл. 49, ал. 3 от НЛДЕ съставлява изменение на лицензията. Изменението на лицензията в частта, свързана с енергийния обект, няма да доведе до изменение на вида на лицензията – „производство на електрическа енергия“. Исканото изменение ще доведе до промяна на Приложение № 2 „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензията, което следва да се актуализира с решението на КЕВР за изменение на лицензия.

Съгласно чл. 49, ал. 3 от НЛДЕ, промяната на наименованието на лицензианта и/или на адреса и седалището на неговото управление, преобразуването на лицензиант от една правна форма в друга, както и актуализирането на приложенията по ал. 2, т. 3 - 10, не се счита за изменение на лицензията. Предвид тази разпоредба, актуализирането на графика за строителството на енергийния обект, представляващо приложение № 1 към лицензията, която е издадена преди изграждане на енергийния обект не се счита за изменение на лицензията, като същото следва да се одобри от Комисията.

В подкрепа на исканото изменение/допълнение по отношение на добавяне на два нови поземлени имота, „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД е представило документи, доказващи наличието на вещни права върху тях, както следва:

1. Нотариален акт за собственост на недвижим имот № 70, том II, рег. № 2977, дело № 249/2025 г. от 26.09.2025 г., Боряна Огнянова, Нотариус с район на действие – РС Пазарджик, рег. № 721 по Регистъра на Нотариалната камара, вписан в Служба по вписванията, гр. Пазарджик, вх. рег. № 7210 от 26.09.2025 г., Дв. вх. рег. № 7178 от 26.09.2025 г., акт № 107, том 23, дело 4335/2025 г., съгласно който „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД е **признат за собственик на недвижим имот**, формиран от поземлени имоти, придобити от дружеството като земеделски земи, по отношение на които е одобрен проект на ПУП-ПРЗ във връзка с промяна предназначението им, съставляващи имоти с идентификатори 65468.47.22, 65468.47.21, 65468.47.20, 65468.47.19, 65468.47.18 по КKKP на с. Сбор, община Пазарджик, за сметка на които се образува нов УПИ XXXI – за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници с площ от 13 860 кв. м., а именно проектен имот с идентификатор 65468.47.30, съгласно скица-проект № 15-2121869-26.09.2025 г., издадена от СГKK, гр. Пазарджик;

2. Нотариален акт за собственост на идеални части от недвижим имот № 71, том II, рег. № 2979, дело № 250/2025 г. от 26.09.2025 г., Боряна Огнянова, Нотариус с район на действие – РС Пазарджик, рег. № 721 по Регистъра на Нотариалната камара, вписан в Служба по вписванията, гр. Пазарджик, вх. рег. № 7209 от 26.09.2025 г., Дв. вх. рег. № 7166 от 26.09.2025 г., акт № 98, том 23, дело 4325/2025 г., съгласно който „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД е собственик на 61917/66721 идеални части от проектен имот с идентификатор 65468.47.29, съгласно скица-проект № 15-212836-26.09.2025 г. издадена от СГKK, гр. Пазарджик;

3. Договор за учредяване на възмездно право на строеж и сервитути върху недвижими имоти по реда на Закона за общинската собственост с рег. индекс 405 от 14.07.2025 г. на община Пазарджик, вписан в Службата по вписванията, гр. Пазарджик, вх. рег. № 5124 от 14.07.2025 г., акт № 114, том 16, дело 1438, дв. вх. р. 5090, сключен между община Пазарджик, като **учредител** и „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД, като **приобретател**, по силата на който община Пазарджик е учредила безсрочно възмездно право на строеж и сервитути на „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД за изграждане на енергийни обекти по одобрен ПУП-План за регулация и План за застрояване, с които са обособени УПИ – за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници върху следните недвижими имоти:

- Поземлен имот с идентификатор **00571.2.2.**, с адрес: с. Априлци, местност „Сакарджа“, с площ 11 116 кв. м., трайно предназначение на територията – земеделска, начин на трайно ползване(НТП) – друг вид земеделска земя, категория на земята: 5.

- Поземлен имот с идентификатор **00571.16.8.**, с адрес: с. Априлци, местност „Власаково дере“, с площ 7 081 кв. м., трайно предназначение на територията – земеделска, начин на трайно ползване(НТП) – ями, категория на земята: 0;

- Поземлен имот с идентификатор **00571.16.2.**, с адрес: с. Априлци, местност „Свети Спас“, с площ 73 979 кв. м., трайно предназначение на територията – земеделска, начин на трайно ползване(НТП) – пасище, категория на земята: 5;

- Поземлен имот с идентификатор **00571.16.1.**, с адрес: с. Априлци, местност „Власаково дере“, с площ 152 156 кв. м., трайно предназначение на територията – земеделска, начин на трайно ползване(НТП) – пасище, категория на земята: 5;

- Поземлен имот с идентификатор **00571.12.1.**, с адрес: с. Априлци, местност „Власаково дере“, с площ 148 419 кв. м., трайно предназначение на територията – земеделска, начин на трайно ползване(НТП) – пасище, категория на земята: 5;

- Поземлен имот с идентификатор **00571.9.1.**, с адрес: с. Априлци, местност „Гуджи Дъб“, с площ 4 238 кв. м., трайно предназначение на територията – земеделска, начин на трайно ползване(НТП) – друг вид земеделска земя, категория на земята: 5;

- Поземлен имот с идентификатор **00571.8.3.**, с адрес: с. Априлци, местност „Гуджи Дъб“, с площ 35 108 кв. м., трайно предназначение на територията – земеделска, начин на трайно ползване(НТП) – друг вид земеделска земя, категория на земята: 5;

- Поземлен имот с идентификатор **00571.47.26.**, с адрес: с. Априлци, местност „Гробищата“, с площ 4804 кв. м., трайно предназначение на територията – земеделска, начин на трайно ползване(НТП) – ями, категория на земята: 0;

4. Акт № 1572 Публична общинска собственост, вписан в Службата по вписванията, гр. Пазарджик, вх. рег. № 7842 от 09.09.2022 г., акт № 150, том 27, дв. вх. р. 7812, относно поземлен имот с идентификатор 65468.47.26 в местността „Гробищата“, село Сбор, община Пазарджик, област Пазарджик, площ на имота 4 804 кв. м.

За новите поземлени имоти, описани по-горе, заявителят е представил и следните скици:

- скица на поземлен имот № 15-2243536-01.10.2025 г., издадена от Агенция по геодезия, картография и кадастър (АГКК) за поземлен имот с идентификатор **65468.47.29** по кадастралната карта и кадастралните регистри (КККР) на с. Сбор, община Пазарджик, обл. Пазарджик, местност „Гробищата“, с площ 66 721 кв. м., трайно предназначение на територията – урбанизирана, НТП – за електроенергийно производство, предишен идентификатор: 65468.47.16, 65468.47.2, 65468.47.5, 65468.47.11, 65468.47.6; 65468.47.9; 65468.47.12; 65468.47.15; 65468.47.26; 65468.47.24; 65468.166.23; 65468.47.7; 65468.47.17; 65468.47.14; 65468.47.3; 65468.47.8; 65468.47.10; 65468.47.4; 65468.47.27; 65468.47.1; Собственици по данни на КРНИ: община Пазарджик, няма данни за ид. части и „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД, ид. части 61917/66721 от правото на собственост.

- скица на поземлен имот № 15-2243548-01.10.2025 г., издадена от АГКК за поземлен имот с идентификатор **65468.47.30** по кадастралната карта и кадастралните регистри на с. Сбор, община Пазарджик, обл. Пазарджик, местност „Гробищата“, с площ 13 859 кв. м., трайно предназначение на територията – урбанизирана, НТП – за електроенергийно производство, предишен идентификатор: 65468.47.22, 65468.47.19, 65468.47.21, 65468.47.20, 65468.47.18; Собственици по данни на КРНИ: „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД, няма данни за ид. части, Нотариален акт № 107, том 23, рег. 7210, дело 4345 от 26.09.2025 г., вписан в Служба по вписванията, гр. Пазарджик.

С оглед направеното мотивирано искане от „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД за добавяне на 2 (два) поземлени имота, с цел изграждане на ФЕЦ „Априлци“ с пълната инсталирана мощност, съгласно издадената лицензия и въз основа на представените документи за наличието на вещни права върху поземлените имоти ведно със скици на поземлените имоти, издадени от АГКК, лицензия № Л-543-01 от 19.08.2021 г. за дейността „производство на електрическа енергия“, следва да се измени по отношение на Приложение № 2 „Описание на обекта с неговите технически и

технологични характеристики“ към лицензията, като се допълни с 2 нови поземлени имоти, както следва:

1.) поземлен имот с идентификатор 65468.47.29, находящ се в с. Сбор, община Пазарджик, обл. Пазарджик, местност „Гробищата“, с площ 66 721 кв. м., трайно предназначение на територията – урбанизирана, НТП – за електроенергийно производство (под № 53 в приложение № 2 към лицензията);

2.) поземлен имот с идентификатор 65468.47.30, находящ се в с. Сбор, община Пазарджик, обл. Пазарджик, местност „Гробищата“, с площ 13 859 кв. м., трайно предназначение на територията – урбанизирана, НТП – за електроенергийно производство (под № 54 в приложение № 2 към лицензията).

Общата площ на описаните 2 имота, съгласно скиците е 80 580 кв. м.

С оглед направеното искане от „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД за одобряване на Приложение № 1 към лицензията – Актуализиран график за строителството на енергийния обект – ФЕЦ „Априлци“ и като се вземе предвид, че КЕВР е разрешила започване на осъществяването на лицензионна дейност чрез изградените енергийни обекти с обща постояннотокова мощност 365,03 MW_p (DC), част от изграждания ФЕЦ „Априлци“ с обща инсталирана мощност 300 MW (AC)/400 MW_p(DC), предлагаме на КЕВР да одобри проект на приложение № 1 към лицензията, 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.“**.

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, като структурата на финансиране е XXX% собствени средства и XXX% привлечени средства. 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 400 MW_p“.

Във връзка с това, общо инвестиционните разходи за ФЕЦ „Априлци“ с мощност до 400 MW_p са в размер на XXX хил. лв., като източниците на финансиране са XXX% собствени парични средства в размер на XXX хил. лв. и XXX% привлечени средства в размер на XXX хил. лв. Предвид горното, следва да се има предвид, че за изграждането на целия енергиен обект „Фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 300 MW (AC) или 400 MW_p“, „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД е доказало наличие на достатъчно по размер средства и придружаващите ги обезпечения, които да послужат като гаранция при реализирането на инвестицията, в т. ч. и по отношение на имотите, върху които е или ще бъде изграден енергийния обект на дружеството, с цел оптимизиране на застрояването чрез включването на нови имоти за нуждите на лицензионната дейност.

Във връзка с това, при доказано осигурено финансиране на проекта и при заложените параметри и допускания от дружеството в изработените финансови модели, при които в прогнозния паричен поток са включени и плащанията на главница и лихви за периода на обслужване на привлечените средства по сключени договори за заеми с кредитни институции, е установено че нетните парични потоци са положителни стойности във всички години, което е индикатор, че дружеството ще има финансови възможности да обслужва задълженията си по сключените договори с финансиращи институции.

В подаденото заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-9 от 23.01.2026 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 одобрения бизнес план на дружеството.

Предвид гореизложеното, може да се направи извод, че „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД е осигурило финансирането на проекта в цялост, като допълването с 2 поземлени имота, с цел реализиране на пълната инсталирана мощност, съгласно издадената лицензия, няма да повлияе негативно върху финансовото състояние на дружеството и върху осъществяването на лицензионната дейност „производство на електрическа енергия“.

Информация, съдържаща се в заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-9 от 23.01.2026 г., представляваща защитена по закон информация:

„РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД посочва, че информацията, представена със заявлението, по отношение на финансовите параметри на проекта, както и личните данни на физически лица (основно в документи за собственост и скици на имоти) се явяват търговска тайна по смисъла на чл. 3 от Закона за защита на търговската тайна и защитена информация по см. на Закона за защита на личните данни и Регламент (ЕС) 2016/679 на Европейския парламент и на Съвета от 27 април 2016 г. относно защитата на физическите лица във връзка с обработването на лични данни и относно свободното движение на такива данни и за отмяна на Директива 95/46/ЕО (Общ регламент относно защитата на данните) (ОВ, L 119/1 от 4 май 2016 г.), поради което, заявителят моли тази информация да не бъде оповестявана публично.

Съгласно чл. 18 от ЗЕ не следва да бъде разгласявана 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 на това е извършена преценка на данните, които дружеството желае да бъдат заличени, като се приема, че „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД е мотивирало искането си за заличаване на част от представената информация. В тази връзка, посочената от дружеството информация следва да бъде заличена в документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от ЗЕ, тъй като нейното разкриване би довело до нарушаване на законови разпоредби, а данните, които са достъпни в публични регистри и/или които са публично оповестени от заявителя не следва да бъдат заличавани, включително и в документите на Комисията, публикувани на интернет страницата на КЕВР във връзка с подаденото заявление.

Изказвания по т.3.:

Докладва Б. Паунов. Едноличен собственик на капитала на „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД е „Солар Грийн Енерджи“ ЕАД, а едноличен собственик на „Солар Грийн Енерджи“ ЕАД е Гинка Николова Върбакова. В тази връзка е установено, че действителен собственик на капитала на „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД е Гинка Николова Върбакова. 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 17 решения, които са описани подробно в доклада, за които е издадено разрешение за започване осъществяването на лицензионна дейност за 365,03 MW_p.

Със заявление от 23.01.2026 г. „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД е поискало изменение/допълнение на лицензията по отношение на Приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензията, с оглед придобиване от дружеството на нови имоти, които са описани в доклада със съответните идентификатори. „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД е заявило, че новите имоти заедно с незастроените имоти, които са описани в Приложение № 2 към лицензията, ще позволи да се изгради ФЕЦ „Априлци“ с пълната инсталирана мощност, съгласно издадената лицензия. В подкрепа на исканото изменение/допълнение по

отношение на добавяне на два нови поземлени имота, „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД е представило документи, доказващи наличието на вещни права върху тях, като са описани съответните нотариални актове и договори. С оглед направеното мотивирано искане от „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД за добавяне на 2 (два) поземлени имота, с цел изграждане на ФЕЦ „Априлци“ с пълната инсталирана мощност, съгласно издадената лицензия и въз основа на представените документи за наличието на вещни права върху поземлените имоти ведно със скици на поземлени имоти, следва да се измени по отношение на Приложение № 2 „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензията, като се допълни с 2 нови поземлени имоти, които са описани в доклада.

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. Предвид гореизложеното, може да се направи извод, че „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД е осигурило финансирането на проекта в цялост, като допълването с 2 нови поземлени имота, с цел реализиране на пълната инсталирана мощност, съгласно издадената лицензия, няма да повлияе негативно върху финансовото състояние на дружеството и върху осъществяването на лицензионната дейност „производство на електрическа енергия“. По отношение на информацията, съдържаща се в заявлението, представляваща защитена по закон информация:

„РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД е посочило, че информацията, представена със заявлението, по отношение на финансовите параметри на проекта, както и личните данни на физически лица представляват по смисъла на закона защитена по закон информация. Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 1 и чл. 61, ал. 2, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, 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 „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.

Пл. Младеновски попита Б. Паунов, с какво се изменя лицензията.

Б. Паунов отговори, че допълват два нови имота в Приложение № 2 към лицензията.

Пл. Младеновски попита дали новите имоти са свързани с допълнителни панели.

Б. Паунов отговори, че според заявлението на дружеството това ще им осигури до 400 MW_p, което е според лицензията, а те до момента са 365.

Пл. Младеновски установи, че няма изказвания и обяви, че насрочва провеждане на открито заседание за 18.02.2026 г. от 10:00 часа. Председателят подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 1 и чл. 61, ал. 2, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, ал. 6

от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация,

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-185 от 06.02.2026 г. относно заявление с вх. Е-ЗЛР-И-9 от 23.01.2026 г. за изменение/допълнение на лицензия № Л-543-01 от 19.08.2021 г. за дейността „производство на електрическа енергия“, подадено от „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1 на 18.02.2026 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД, като се осигури и възможност за дистанционно участие в заседанието;

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

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

По т.4. Комисията, като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-220 от 29.12.2025 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Чирпан Солар Планта“ ЕООД и събраните данни от проведеното открито заседание на 04.02.2026 г., установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-220 от 29.12.2025 г. от „Чирпан Солар Планта“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, на основание чл. 39, ал. 1, т. 1 и ал. 3 от Закона за енергетика (ЗЕ), във връзка с чл. 9, ал. 1, т. 1 и чл. 18, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-2 от 06.01.2026 г. на председателя на КЕВР. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-220 от 09.01.2026 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-100 от 22.01.2026 г., приет с решение на КЕВР на закрито заседание по Протокол № 24 от 29.01.2026 т. 9 и публикуван в неуповителен вариант на интернет страницата на Комисията. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 04.02.2026 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) „Чирпан Солар“ с обща инсталирана мощност 120 MW, разположена в с. Зетъово, с. Целина и в с. Златна ливада, общ. Чирпан, обл. Стара Загора и присъединителни съоръжения към електропреносната мрежа, по-подробно описани в т. 6.1. по-долу.

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. „Чирпан Солар Планта“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност с ЕИК 205958959, вписано в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮЛНЦ) към Агенцията по вписванията, със седалище и адрес на управление: Р България, област София, община Столична, гр. София, п.к. 1000, район „Средец“, бул. „Цар Освободител“ № 14, ет. 3, което се установява от служебна справка за актуално състояние, извършена в ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията, както и от представеното от заявителя удостоверение с изх. № 20251222121109 от 22.12.2025 г. от Агенция по вписванията.

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

Капиталът на дружеството е в размер на 2 234 706 (два милиона двеста тридесет и четири хиляди седемстотин и шест) евро, изцяло внесен.

Дружеството се управлява и представлява от Миглена Рангелова Стоилова-Папазян, в качеството ѝ на управител.

Едноличен собственик на капитала на „Чирпан Солар Планта“ ЕООД е „Пи Пи Си България“ ЕАД, с ЕИК 203124126, регистрирано в Р България.

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

3. Съгласно чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици (ЗИФОДРЮПДРКЛТДС), в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица. По смисъла на § 1, т. 2 от Допълнителната разпоредба на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „юрисдикции с преференциален данъчен режим“ са юрисдикциите по смисъла на § 1, т. 64 от Допълнителните разпоредби на Закона за корпоративното подоходно облагане (ЗКПО), с изключение на Гибралтар (брит.) и държавите – страни по Споразумението за Европейското икономическо пространство. Според посочената разпоредба на ЗКПО министърът на финансите по предложение на изпълнителния директор на Националната агенция за приходите утвърждава списък на държавите/териториите - юрисдикции с преференциален данъчен режим, който се обнародва в „Държавен вестник“. В тази връзка, със Заповед № ЗМФ-33 от 13.01.2023 г., обн. ДВ, бр. 7 от 2023 г., в сила от 01.02.2023 г., министърът на финансите е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкърн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, 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 10.10.2025 г., обнародван е в Официален вестник на Европейския съюз, С 5613 от 2025 г. и включва юрисдикции, неосказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангил, Фиджи, Гуам, Палау, Панама, Руска федерация, Самоа, Тринидад и Тобаго, Американски Вирджински острови, както и Вануату.

Съгласно § 1, т. 5 от Допълнителните разпоредби на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „контрол“ е понятие по смисъла на § 2, ал. 3 от Допълнителните разпоредби на Закона за мерките срещу изпирането на пари (ЗМИП), според който „контрол“ е контролът по смисъла на § 1в от Допълнителните разпоредби на Търговския закон, а именно – когато едно физическо или юридическо лице (контролиращ) притежава повече от половината от гласовете в общото събрание на друго юридическо лице, или има право да определя повече от половината от членовете на управителния или надзорния орган на друго юридическо лице и същевременно е акционер или съдружник в това юридическо лице, или има право да упражнява решаващо влияние върху друго юридическо лице по силата на сключен с него договор или по силата на неговия дружествен договор или устав, или е акционер или съдружник в друго юридическо лице и по силата на договор с други акционери или съдружници контролира самостоятелно повече от половината от гласовете в общото събрание на това юридическо лице. Контрол по смисъла на § 2, ал. 3 от Допълнителните разпоредби на ЗМИП е и всяка възможност, която, без да представлява индикация за пряко или косвено притежаване, дава възможност за упражняване на решаващо влияние върху юридическо лице или друго правно образувание при вземане на решения за определяне състава на управителните и контролните органи, преобразуване на юридическото лице, прекратяване на дейността му и други въпроси от съществено значение за дейността му.

С оглед горното, по отношение на „Чирпан Солар Планта“ ЕООД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. В тази връзка, от представената от дружеството информация се установява следното:

След направена служебна справка в ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията и от представените от заявителя документи се установява, че едноличен собственик на капитала на заявителя е „Пи Пи Си България“ ЕАД, ЕИК 203124126, еднолично акционерно дружество, регистрирано съгласно законите на Р България.

Видно от представено Удостоверение с изх. № 20251222121526 от 22.12.2025 г., издадено от Агенцията по вписванията се установява, че едноличен собственик на капитала на „Пи Пи Си България“ ЕАД е Държавна Електрическа Компания Акционерно Дружество (Пъблик Пауър Корпорейшън С.А.), регистрирана в Р Гърция под № 000786301000. Пъблик Пауър Корпорейшън С.А. е гръцко акционерно дружество, чиито акции се търгуват на регулиран пазар на Атинската фондова борса. Съгласно § 2, ал. 5 от Допълнителните разпоредби на ЗМИП, когато не може да се определи действителният собственик, за действителен собственик се счита физическото лице, което изпълнява длъжността на висш ръководен служител. Видно от извършена справка за актуално състояние в ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията, действителен собственик - физическо лице, участващо пряко или косвено в „Чирпан Солар Планта“ ЕООД, е управителят – Миглена Рангелова Стоилова – Папазян, гражданин на Р България.

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

4. Заявителят е представил изискуемите по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от Миглена Рангелова Стоилова – Папазян – управител на „Чирпан Солар Планта“ ЕООД, с които декларира, че не е лишена от правото да упражнява търговска дейност и не е осъдена 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 декларации от управителя на „Чирпан Солар Планта“ ЕООД, с които същият декларира, че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност и не е в ликвидация; че на дружеството не е отнемана лицензия за 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. „Чирпан Солар Планта“ ЕООД е поискало срокът на лицензията да бъде 35 (тридесет и пет) години, като в този срок не се включва срокът на строителството на енергийния обект, чрез който ще се осъществява лицензионната дейност.

В тази връзка дружеството е представило следната обосновка: предложеният срок на лицензията е съобразен с очаквания експлоатационен живот на фотоволтаичните панели (без оглед на производител), инвертори и други технически съоръжения, както и съгласно относимите нормативни актове, действащи в Р България, включително планираната възвръщаемост от обекта.

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

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

6.1. Описание на енергийния обект – ФЕЦ „Чирпан Солар“

Фотоволтаичната електрическа централа (ФЕЦ) „Чирпан Солар“, с инсталирана мощност 120 MW (AC), ще бъде разположена в община Чирпан, обл. Стара Загора, землището на с. Зетъво, в имот с идентификатор 30819.47.593, с. Целина, в имоти с идентификатори 78330.63.13, 78330.63.15; 78330.71.28; 78330.67.40 и с. Златна Ливада, в имоти с идентификатори № 31070.60.187; 31070.1.231; 31070.19.304; 31070.24.309; 30819.47.592, както следва:

Етап I: находящ се в поземлени имоти (ПИ) с идентификатори:

- 30819.47.592 в землището на с. Зетъво, общ. Чирпан, обл. Стара Загора;
- 30819.47.593 в землището на с. Зетъво, общ. Чирпан, обл. Стара Загора;
- 31070.60.187 в землището на с. Златна Ливада, общ. Чирпан, обл. Стара Загора;
- 78330.67.40 в землището на с. Целина, общ. Чирпан, обл. Стара Загора.

Етап II: находящ се в ПИ с идентификатори:

- 31070.1.231 в землището на с. Златна Ливада, общ. Чирпан, обл. Стара Загора;
- 78330.63.15 в землището на с. Целина, общ. Чирпан, обл. Стара Загора;
- 31070.19.304 в землището на с. Златна Ливада, общ. Чирпан, обл. Стара Загора;
- 31070.24.309 в землището на с. Златна Ливада, общ. Чирпан, обл. Стара Загора;
- 78330.71.28, в землището на с. Целина, общ. Чирпан, обл. Стара Загора.

Етапите, които се предвиждат при изпълнението на дейностите, не са изрично предвидени, дефинирани или договорени като самостоятелни договорни етапи в договора за присъединяване, нито в приложимата към него техническа документация. Етапите представляват вътрешно търговско и строително-организационно решение, прието с цел оптимизиране на изпълнението на дейностите, по-добро планиране и координация на проектантските и строително-монтажните работи, както и по-ефективно управление на финансовите потоци.

Отдаването на произведената от ФЕЦ „Чирпан Солар“ електрическа енергия в електрическата мрежа ще става посредством в точка на присъединява с 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 Чирпан Солар се преобразува от трансформаторни постове 8960 kVA при 40°C, 0.8/33 kV. Трансформаторните постове 33 kV ще бъдат свързани посредством кабелни линии СрН с повишаваща подстанция 33/110 kV, от където посредством въздушна линия централата ще се свързва с възлова станция на ниво 110 kV.

Географски координати:

УПИ 30819.47.592 – [42.124878]N, [25.394264]E
 УПИ 30819.47.593 – [42.122475]N, [25.401903]E
 УПИ 31070.1.231 – [42.120613]N, [25.413705]E
 УПИ 78330.63.15 – [42.120581]N, [25.419650]E
 УПИ 31070.19.304 – [42.117465]N, [25.424084]E
 УПИ 31070.24.309 – [42.115085]N, [25.425223]E
 УПИ 31070.60.187 – [42.113841]N, [25.440913]E
 УПИ 78330.67.40 – [42.116752]N, [25.444319]E
 УПИ 78330.71.28 – [42.123262]N, [25.454554]E

В гореописаните имоти ще бъдат разположени общо фотоволтаични модули и съоръжения, както следва:

Етап I

При етап I е предвидено в ПИ с идентификатор:

30819.47.592 да бъдат разположени 14,08 MW AC @40°C;
 30819.47.593 да бъдат разположени 30,08 MW AC @40°C;
 31070.60.187 да бъдат разположени 26,24 MW AC @40°C;
 78330.67.40 да бъдат разположени 9,6 MW AC @40°C.

В този етап е предвидено да бъдат разположени общо 153 300 броя фотоволтаични модули от марка LONGi, модел Hi-MO 9 LR7-72HYD, като мощностите на панелите са два вида, а именно 98 925 бр. с мощност 645 Wp всеки и 54 375 бр. с мощност 650 Wp всеки.

Преобразуването на генерираната постояннотокова енергия от панелите в променливотокова на Етап I ще се осъществява с помощта на 250 броя инвертори тип SUNGROW SG350HX-20 с максимална мощност от 352 kVA @ 30 °C / 320 kVA @ 40 °C / 295 kVA @ 50 °C. Електрическата енергия на Етап I се преобразува от 8 бр. трансформаторни постове 8960 kVA при 40 °C с трансформатори 0.8/33kV и 1 бр. трансформаторен пост 6000 kVA при 40 °C с трансформатори 0.8/33 kV.

Етап II

При етап II е предвидено в ПИ с идентификатор:

31070.1.231 да бъдат разположени 13,44 MW AC @40°C;

78330.63.15 да бъдат разположени 4,48 MW AC @40°C;

31070.19.304 да бъдат разположени 4,8 MW AC @40°C;

31070.24.309 да бъдат разположени 7,68 MW AC @40°C;

78330.71.28 да бъдат разположени 17,92 MW AC @40°C.

В този етап е предвидено да бъдат разположени общо 95 125 броя фотоволтаични модули от марка LONGi, модел Hi-MO 9 LR7-72HYD с мощност 650 Wp всеки.

Преобразуването на генерираната постояннотокова енергия от панелите в променливотокова от Етап II ще се осъществява с помощта на 151 броя инвертори тип SUNGROW SG350HX-20 с максимална мощност от 352 kVA @ 30°C / 320 kVA @ 40°C / 295 kVA @ 50°C. Електрическата енергия от Етап II се преобразува от 3 бр. трансформаторни постове 8960 kVA и 3 бр. трансформаторен пост 6000 kVA при 40°C с трансформатори 0.8/33kV. Всеки от трансформаторните постове от ФЕЦ „Чирпан Солар“ ще бъде присъединен посредством кабели СрН към подстанцията 33/110kV. Електроенергията, произведена от фотоволтаичната централа, ще се подава към мрежата чрез една 110 kV верига, изградени като една едноконтурна въздушна линия.

6.2. Договор за присъединяване към електропреносната мрежа

За присъединяването на ФЕЦ „Чирпан Солар“ към електропреносната мрежа, собственост на ЕСО ЕАД, дружеството е представило следните документи:

Предварителен договор за присъединяване на обект на производител на електрическа енергия към преносната електрическа мрежа № ПРД-ПР-110-1039 от 30.12.2022 г. между ЕСО ЕАД и „Чирпан Солар Планта“ ЕООД (производител), за присъединяване на обект към преносната електрическа мрежа на ЕСО, ведно с приложенията към него, с които са определени правата, задълженията и необходимите условия за присъединяване на фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 120 MW, разположена в община Чирпан, обл. Стара Загора, землището на с. Зетъво, в имот с идентификатор 30819.47.593, с. Целина, в имоти с идентификатори 78330.63.13, 78330.63.15; 78330.71.28; 78330.67.40 и с. Златна Ливада, в имоти с идентификатори № 31070.60.187; 31070.1.231; 31070.19.304; 31070.24.309.

Към Предварителният договор между ЕСО и Дружеството са сключени допълнителни споразумения, както следва:

Допълнително споразумение № 1 от 18.05.2023 г. към предварителен договор за присъединяване на обект на производител на електрическа енергия към преносната електрическа мрежа № ПРД-ПР-110-1039 от 30.12.2022 г.;

Допълнително споразумение № 2 от 24.10.2023 г. към предварителен договор за присъединяване на обект на производител на електрическа енергия към преносната електрическа мрежа № ПРД-ПР-110-1039 от 30.12.2022 г.

Дружеството е предоставило договор за присъединяване на обект на производител на електрическа енергия към преносната електрическа мрежа № ДГ-ПР 110-3125 от 17.06.2024 г. между ЕСО ЕАД и „Чирпан Солар Планта“ ЕООД, за присъединяване на обект на производител на електрическа енергия към преносната електрическа мрежа.

Договорът определя правата, задълженията и необходимите условия за присъединяване на фотоволтаична електрическа централа ФЕЦ „Чирпан Солар“, с инсталирана мощност 120 MW, разположена в община Чирпан, обл. Стара Загора, в землището на с. Зетъво, в имот с идентификатор 30819.47.593, с. Целина, в имоти с идентификатори 78330.63.13, 78330.63.15; 78330.71.28; 78330.67.40 и с. Златна Ливада, в имоти с идентификатори № 31070.60.187; 31070.1.231; 31070.19.304; 31070.24.309, с. Зетъво, местност „Бейолу“ в имот с идентификатор 30819.47.592. Предоставено е и допълнително споразумение № 1 от 20.09.2024 г., към договор за присъединяване № ДГ-ПР 110-3125 от 17.06.2024 г.

Съгласно условията на договора и неговите последващи изменения, присъединяването на енергийния обект към електропреносната мрежа ще се извърши чрез:

- Повишаваща подстанция 33/110 kV;
- Въздушна далекопроводна линия 110 kV;
- Ново изводно поле № 9 в ТПС Димитровград.

Вътрешна кабелна инфраструктура 33 kV ще свързва трансформаторните станции и повишаващата подстанция.

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

„Чирпан Солар Планта“ ЕООД е представило подробен график със срокове за строителство на ФЕЦ „Чирпан Солар“ с инсталирана мощност 120 MW (AC) и съоръженията за присъединяване към електропреносната мрежа, от който е видно, че въвеждането в експлоатация на енергийния обект се очаква да бъде през месец май 2026 г. Основните дейности посочени в графика са представени по-долу, както следва:

Вид на дейността за Етап I и Етап II	Срок на завършване
Проектиране	Приключено
Получаване на разрешение за строеж	Приключено
Доставка на необходимо оборудване	03.2026 г.
Строително-монтажни работи PV част – Етап I	06.2026 г.
Строително-монтажни работи PV част – Етап II	08.2026 г.
Строително-монтажни работи (вкл. външна връзка)	08.2026 г.
Въвеждане в експлоатация	10.2026 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

Във връзка с изграждането на ФЕЦ „Чирпан Солар“ и присъединителните електрически съоръжения за обекта, „Чирпан Солар Планта“ ЕООД е представило следните в електронен формат технически проекти за изграждане на енергийния обект - фотоволтаична електрическа централа „Чирпан Солар“ за производство на електрическа енергия с инсталирана мощност 120 MW (AC)“.

6.5. Оценка на наличния и прогнозния потенциал на ресурса

„Чирпан Солар Планта“ ЕООД е представило извършена симулация на годишното производство на електрическа енергия от фотоволтаичната централа чрез специализиран софтуер „PVsyst“ базирани на конкретните за централата технически характеристики, географски координати и съответни метеорологични данни. Данните от извършената симулация са използвани при разработването на финансовия модел на дружеството, който е неразделна част от бизнес плана за дейността производство на електрическа енергия от ФЕЦ „Чирпан Солар“.

6.6. Човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“

Управлението на дружеството и на ФЕЦ „Чирпан Солар“ ще се извършва от Миглена Рангелова Стоилова-Папазян, в качеството ѝ на управител на Дружеството.

Г-жа Стоилова-Папазян притежава дългогодишен опит в управлението на дружества от енергийния сектор, включително структури, ангажирани с развитието и експлоатацията на проекти за възобновяема енергия.

Дружеството не предвижда постоянен експлоатационен персонал.

Поддръжката на основните елементи на фотоволтаичната централа и повишаващата подстанция ще се извършва чрез сключване на договор/и с квалифицирани подизпълнители, притежаващи необходимия обучен персонал с изискваната квалификация съгласно нормативните изисквания, при спазване на приложимите технически правила и норми.

Дружеството предвижда да сключи договор с „Пи Пи Си България“ ЕАД, дружеството-майка, за осъществяване на търговски, административен и технически мениджмънт.

Във връзка с участието на дружеството на пазара на електроенергия, ще бъде сключен договор за изкупуване с лицензиран търговец на електроенергия.

Дружеството предоставя копия на дипломите на:

- г-н Димитър Терзиев - Ръководител експлоатация и инженеринг за проекта, и
- г-жа Миглена Стоилова-Папазян - Управител на дружеството

Дружеството е сключило Договор за изграждане на фотоволтаична електроцентрала с инсталирана мощност 120 MW (AC) в община Чирпан, България, с Метка ЕГН Испания СЛ (Metka EGN Spain S.L.U), който включва както строителството и инсталацията на всички основни компоненти на централата, така и дейности по поддръжка и експлоатация, гарантиращи ефективното и безопасно функциониране на обекта.

Към заявлението са приложени:

- Автобиографии на управителя на Дружеството и персонала, зает в упражняване на дейността, подлежаща на лицензиране;
- Дипломи на управителя на Дружеството и персонала, зает в упражняване на дейността, подлежаща на лицензиране;
- Копие на Договор за изграждане на фотоволтаична електроцентрала с инсталирана мощност в община Чирпан, България.

Въз основа на гореизложеното Комисията счита, че „Чирпан Солар Планта“ ЕООД притежава материални, технически и човешки ресурси за изграждане на енергийния обект със съответните присъединителни съоръжения и в съответствие с представения график за строителството.

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

7.1. Източници на финансиране за изграждането на енергийния обект:

Общо инвестиционните разходи за изграждането на ФЕЦ „Чирпан Солар“ с мощност 120 MW (160,98 MWp) и Система за съхранение на електрическа енергия с обща мощност 25 MWp и капацитет от 55 MWh са в размер на XXX евро, като финансирането на строителството е осигурено от вътрешно-групово финансиране от едноличния собственик на дружеството „Пи Пи Си България“ ЕАД по силата на Договор за вътрешногрупов заем от 10.12.2024 г. в размер на XXX евро. Като доказателство за финансовото обезпечаване изпълнението на проекта, дружеството е представило Протокол от 10.12.2024 г. с решение на „Пи Пи Си България“ ЕАД в качеството му на едноличен собственик на капитала на „Чирпан Солар Планта“ ЕООД, с което потвърждава че ще финансира проекта ФЕЦ „Чирпан Солар“, чрез вътрешногрупово временно финансиране със заем за сумата от XXX евро.

С оглед гореизложеното може да бъде направен извод, че „Чирпан Солар Планта“ ЕООД притежава финансови възможности да изгради ФЕЦ „Чирпан Солар“.

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

В съответствие с изискванията на чл. 11, ал. 2, т. 4 от НЛДЕ, „Чирпан Солар Планта“ ЕООД е представило годишни финансови отчети за последните три години - 2022 г., 2023 г. и 2024 г., от които е видно, че от осъществяване на дейността дружеството реализира:

- за 2022 г. – загуба в размер на 149 808 хил. евро;
- за 2023 г. – загуба в размер на 205 028 хил. евро;
- за 2024 г. – загуба в размер на 422 327 хил. евро

„Чирпан Солар Планта“ ЕООД, съгласно представените годишни финансови отчети за 2022 г., 2023 г. и 2024 г. е видно, че отчита загуба от дейността, тъй като не е осъществявало производствена дейност, поради което не е реализирало приходи, а единствено е отчело разходи отнасящи се до дейности по администриране на дружество.

7.3. Дружеството е представило инвестиционен анализ и прогнозен финансов модел за периода 2026 г. – 2056 г.

Съгласно представеният инвестиционен анализ и финансов модел е видно, че паричните потоци отразяват прогнозите на дружеството по отношение на производствената програма и прогнозни цени, изчислени при следните допускания и параметри:

Годишното производство на електрическа енергия през първата година е в размер на XXX MWh, тъй като дружеството предвижда въвеждане в експлоатация на енергийния обект ФЕЦ „Чирпан Солар“ – етап I - 08.2025 г. и етап II – 10.2026 г., поради, което през първата година в производствената програма са посочени по-ниски по размер количества електрическа енергия, спрямо производството през следващите години. Общо за разглеждания период произведената електрическа енергия е в размер на XXX MWh, при средногодишната деградация от около XXX %. Цените, по които дружеството прогнозира да продава електрическата енергия за комбинирания проект (ФЕЦ+Батерия) са средна прогнозна цена на електрическата енергия за 2026 г. в размер на XXX евро/MWh, а през 2040 г. е в размер на XXX евро/MWh, след което до края на периода цената продължава да нараства всяка година на база прогнозни цени на електрическата енергия за фотоволтаични централи на Afry за България, при годишна инфлация от 2%. В тази връзка основните параметри на проекта са представени по-долу в таблица № 1.

Таблица №1

№	ВИД	Стойности:
1.	Инсталирана мощност, MW (AC)	120
2.	Стойност на инвестицията, хил. евро	XXX
3.	Стойност на инвестицията за 1 MW инсталирана мощност, хил. евро	XXX

При така заложените параметри и допускания в представения от дружеството прогнозен паричен поток са включени и плащанията на главница и лихви за периода до 2040 г., отразяващи периода на обслужване на привлечените средства съгласно условията посочени в представения Договор за вътрешногрупов заем от 10.12.2024 г. с едноличния собственик на дружеството „Пи Пи Си България“ ЕАД.

Видно от финансовия модел за периода до 2056 г., дружеството е заложило да реализира приходи от продажба на електрическа енергия общо за периода в размер на XXX хил. евро (в т.ч. приходи от продадени количества електрическа енергия от батерия за съхранение), при оперативни разходи за периода в общ размер на XXX хил. евро, като след плащанията на амортизации, лихви и данъци очакванията на дружеството са да реализира положителен финансов резултат в общ размер на XXX хил. евро.

В тази връзка и видно от финансовия модел нетния паричен поток е с положителни стойности, което е индикатор, че дружеството ще има финансови възможности да обслужва задълженията си по Договор за вътрешногрупов заем от 10.12.2024 г. с едноличния собственик на дружеството „Пи Пи Си България“ ЕАД.

В допълнение дружеството е извършило и оценка на инвестиционния проект на база прогнозни парични потоци, при което от показателите определящи ефективността на инвестиционния проект - ФЕЦ „Чирпан Солар“ е изчислена вътрешна норма на възвръщаемост (IRR-Unlevered/levered): XXX%/XXX% и срок на откупуване на инвестицията в диапазона от XXX г. до XXX г.

Посочените стойности на тези показатели определят проекта като ефективен и икономически целесъобразен.

Предвид гореизложеното Комисията счита, че „Чирпан Солар Планта“ ЕООД е осигурило финансирането на проекта. Извършеният анализ показва, че при изпълнение на заложените във финансовия модел параметри за периода 2026 г. – 2056 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

Заявителят посочва, че са спазени всички изисквания на действащата нормативна уредба в областта на околната среда, като във връзка с инвестиционното предложение са представени следните документи:

- Решение № С3-58-ЕО/2021 г. от Регионална инспекция по околна среда и водите – Стара Загора, с решение „да не се извършва екологична оценка и оценка за съвместимост“ за ПУП-ПЗ за ПИ с идентификатори 78330.63.13, 78330.63.15, 78330.71.28, 78330.67.40 в землището на с. Целина, 30819.47.592, 30819.47.593, 30819.47.594 в землището на с. Зетъво и 31070.1.231, 31070.19.304, 31070.24.309, 31070.60.187; в землището на с. Златна ливада, общ. Чирпан и изграждане на фотоволтаична електроцентрала с индикативна инсталирана мощност до 200 MW в и на прилежащата техническа инфраструктура за присъединяването и към електропреносната мрежа високо напрежение, който няма вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху природни местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване в защитени зони.

- Писмо с изх. № КОС-01-5690(7) от 31.01.2022 г. от Регионална инспекция по околна среда и водите – Стара Загора относно влязло в сила решение за преценяване необходимостта от извършване на екологична оценка за Подобен устройствен план – План за застрояване (ПУП-ПЗ) за ПИ с идентификатори 78330.63.13, 30819.47.593, 78330.71.28, 78330.67.40 в землището на с. Целина, 30819.47.592, 30819.47.593, 30819.47.594 в землището на с. Зетъво и 31070.1.231, 31070.19.304, 31070.24.309, и 31070.60.187; в землището на с. Златна ливада, общ. Чирпан и изграждане на фотоволтаична електроцентрала с индикативна инсталирана мощност до 200 MW в и на прилежащата техническа инфраструктура за присъединяването и към електропреносната мрежа високо напрежение.

- Решение № С3-58-1-ПР/2022 г. от Регионална инспекция по околна среда и водите - Стара Загора за поправка на очевидна фактическа грешка допусната в Решение за преценяване на необходимостта от извършване на екологична оценка (ЕО) С3-58-ЕО/2021 относно диспозитива на № С3-58-ЕО/2021 където ПУП-ПЗ следва да се чете Подобен устройствен план – План за регулация и застрояване (ПУП-ПРЗ), както и в изречението „Трансформаторите повишават напрежението на електрически ток до 20 kV“ да се чете „Трансформаторите повишават напрежението на електрически ток до 33 kV“.

- Писмо с изх. № КОС-01-6093(1) от 11.10.2022 г. издадено от Регионална инспекция по околна среда и водите – Стара Загора за уведомление за изработване на ПУП-ПРЗ за изграждане на система за съхранение в имот с идентификатор 78330.62.8. На основание чл. 2, ал. 2 от Наредбата за условията и реда за извършване на оценка за съвместимост на планове, програми, проекти и инвестиционни предложения с предмета и целите на опазване на защитените територии („Наредбата за ОС“), преценката на

компетентният орган е, че не е необходимо провеждане на процедура по реда на Глава втора от Наредбата за ОС.

- Писмо с изх. № КОС-01-6092(1) от 11.10.2022 г. издадено от Регионална инспекция по околна среда и водите – Стара Загора за уведомление за изработване на ПУП-ПП за изграждане на кабелно трасе средно напрежение 33 kV с до 13 бр. кабели между нова електрическа подстанция в имот 78330.63.13 до система за съхранение на енергия в имот 78330.62.8.

- Решение № 4-ПР/2023 г. на Министерство на околната среда и водите, относно преценяване необходимостта от извършване на оценка на въздействието на околната среда („ОВОС“) за инвестиционно предложение направено от ЕСО за изграждане на въздушни електропроводи високо напрежение 110 kV от нова подстанция в имот с идентификатор 78330.63.13 по Кадастрална карта и кадастрални регистри (КККР) на с. Целина, общ. Чирпан до подстанция „Димитровград“ в имот 21052.1007.78 по КККР на гр. Димитровград. Инвестиционното предложение има връзка с инвестиционно предложение на Дружеството за изграждане на фотоволтаична централа за което има издадено Решение № СЗ-58-ЕО/2021 г. по преценяване необходимостта от извършване на екологична оценка на директора на РИОСВ – Стара Загора с характер *„да не се извършва екологична оценка“*.

- Писмо с изх. № ОВОС-10 от 10.04.2023 г. издадено от Министерство на околната среда и водите относно инвестиционно предложение за изграждане на въздушни електропроводи високо напрежение 110 kV от нова подстанция в имот с идентификатор 78330.63.13 по КККР на с. Целина, общ. Чирпан до подстанция „Димитровград“ в имот 21052.1007.78 по КККР на гр. Димитровград, според което реализацията на което няма вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху природни местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване в защитени зони.

- Писмо с изх. № ОВОС-10 от 11.10.2023 г. издадено от Министерство на околната среда и водите относно влизане в сила на Решение № 4-ПР/2023 г. на министъра на околната среда и водите за преценяване на необходимостта от извършване на ОВОС за инвестиционното предложение за изграждане на въздушни електропроводи високо напрежение 110 kV от нова подстанция в имот с идентификатор 78330.63.13 по КККР на с. Целина, общ. Чирпан до подстанция „Димитровград“ в имот 21052.1007.78 по КККР на гр. Димитровград.

- Писмо с изх. № ОВОС-10 от 25.01.2024 г. издадено от Министерство на околната среда и водите относно потвърждение че не се изисква процедура по екологична оценка и оценка за съвместимост за проекта за ПУП-ПП във връзка с постановено Решение № 4-ПР/2023 г. на министъра на околната среда и водите, за преценяване на необходимостта от извършване на ОВОС за инвестиционно предложение за изграждане на въздушни електропроводи високо напрежение 110 kV от нова подстанция в имот с идентификатор 78330.63.13 по КККР на с. Целина, общ. Чирпан до подстанция „Димитровград“ в имот 21052.1007.78 по КККР на гр. Димитровград.

- Писмо с изх. № КОС-01-5690(15) от 15.05.2024 г. от Регионална инспекция по околна среда и водите – Стара Загора относно влязло в сила решение № СЗ-58-1-ПР от 09.02.2022 г. за поправка на очевидна фактическа грешка допусната в Решение за преценяване необходимостта от извършване на екологична оценка за ПУП-ПЗ за ПИ с идентификатори 78330.63.13, 78330.63.15, 78330.71.28, 78330.67.40 в землището на с. Целина, 30819.47.592, 30819.47.593, 30819.47.594 в землището на с. Зетьово и 31070.1.231, 31070.19.304, 31070.24.309, 31070.60.187; в землището на с. Златна ливада, общ. Чирпан и изграждане на фотоволтаична електроцентрала с индикативна инсталирана мощност до 200 MW в и на прилежащата техническа инфраструктура за присъединяването и към електропреносната мрежа високо напрежение.

- Писмо с изх. № КОС-01-5690(18) от 25.06.2024 г. от Регионална инспекция по околна среда и водите – Стара Загора относно искане за удостоверяване на приложимите действия по уведомяването на заинтересованите лица в хода на процедурата и влизането в

сила на Решение № СЗ-58-ЕО/2021 г. за преценяване необходимостта от извършване на екологична оценка за ПУП-ПЗ за ПИ с идентификатори 78330.63.13, 78330.63.15, 78330.71.28, 78330.67.40 в землището на с. Целина, 30819.47.592, 30819.47.593, 30819.47.594 в землището на с. Зетъво и 31070.1.231, 31070.19.304, 31070.24.309, 31070.60.187; в землището на с. Златна ливада, общ. Чирпан и изграждане на фотоволтаична електроцентрала с индикативна инсталирана мощност до 200 MW в и на прилежащата техническа инфраструктура за присъединяването и към електропреносната мрежа високо напрежение.

- Писмо с изх. № ОВОС-10 от 09.08.2024 г. издадено от Министерство на околната среда и водите във връзка с искане направено от „ЕСО“ ЕАД за изменение на ПУП-ПП и план схема на въздушни електропроводи високо напрежение 110 kV от нова подстанция в имот с идентификатор 78330.63.13 по КККР на с. Целина, общ. Чирпан до подстанция „Димитровград“ в имот 21052.1007.78 по КККР на гр. Димитровград съгласно което е налице липса на необходимост от провеждане на нова/допълнителна процедура по Закона за опазване на околната среда и Закона за биологичното разнообразие тъй като изменението е свързано само с изменение в КККР и не води до изместване и/или друга промяна в оцененото трасе на обекта с Решение № 4-ПР/2023 г. на министъра на околната среда и водите, с характер „да не се извършва ОВОС“.

9. „Чирпан Солар Планта“ ЕООД е представило документи относно наличието на вещни права, както следва:

- Скица № 15-720987 от 04.07.2023 г., издадена от Служба по геодезия, картография и кадастър (СГКК) – гр. Стара Загора за ПИ с идентификатор 30819.47.592, находящ се в с. Зетъво, общ. Чирпан, обл. Стара Загора, по кадастралната карта и кадастралните регистри одобрени със Заповед № РД-18-561 от 27.02.2018 г. на Изпълнителния директор на Агенцията по геодезия, картография и кадастър (АГКК). Последното изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо имота е от 04.07.2023 г. Площта на ПИ е 287 832 кв. м., трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийно производство. Номер по предходен план: няма. Собственици по данни на КРНИ: 000818086, община Чирпан. Носители на други вещни права по данни от КРНИ: „Чирпан Солар Планта“ ЕООД, право на строеж, писмен договор № 111, том 2, рег. 427, дело 315 от 08.02.2023 г., издаден от Служба по вписванията – гр. Чирпан.

- Скица № 15-366529 от 04.04.2023 г., издадена от СГКК – гр. Стара Загора за ПИ с идентификатор 30819.47.593, находящ се в с. Зетъво, общ. Чирпан, обл. Стара Загора, по кадастралната карта и кадастралните регистри одобрени със Заповед № РД-18-561 от 27.02.2018 г. на Изпълнителния директор на АГКК. Последното изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо имота е от 20.03.2023 г.

Площта на ПИ е 325 140 кв. м., трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийно производство. Номер по предходен план: няма. Собственици по данни на КРНИ: 000818086, община Чирпан. Носители на други вещни права по данни от КРНИ: „Чирпан Солар Планта“ ЕООД, право на строеж, договор за отстъпено право на строеж № 121, том 16, рег. 4280, дело 3178 от 31.10.2022 г., издаден от Служба по вписванията – гр. Чирпан.

- Скица № 15-366524 от 04.04.2023 г., издадена от СГКК – гр. Стара Загора за ПИ с идентификатор 31070.60.187, находящ се в с. Златна ливада, общ. Чирпан, обл. Стара Загора, по кадастралната карта и кадастралните регистри одобрени със Заповед № РД-18-599 от 28.02.2018 г. на Изпълнителния директор на АГКК. Последното изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо имота е от 20.03.2023 г.

Площта на ПИ е 384 655 кв. м., трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийно производство. Номер по предходен план: 0003000, 000128, 000096, 000180. Собственици по данни на КРНИ: 000818086, община Чирпан. Носители на други вещни права по данни от КРНИ: „Чирпан

Солар Планта“ ЕООД, право на строеж, договор за отстъпено право на строеж № 125, том 16, рег. 4284, дело 3182 от 31.10.2022 г., издаден от Служба по вписванията – гр. Чирпан.

- Скица № 15-366520 от 04.04.2023 г., издадена от СГКК – гр. Стара Загора за ПИ с идентификатор 78330.67.40, находящ се в с. Целина, общ. Чирпан, обл. Стара Загора, по кадастралната карта и кадастралните регистри одобрени със Заповед № РД-18-503 от 20.02.2018 г. на Изпълнителния директор на АГКК. Последното изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо имота е от 20.03.2023 г.

Площта на ПИ е 139 521 кв. м., трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийно производство. Номер по предходен план: 00134. Собственици по данни на КРНИ: 000818086, община Чирпан. Носители на други вещни права по данни от КРНИ: „Чирпан Солар Планта“ ЕООД, право на строеж, договор за отстъпено право на строеж № 127, том 16, рег. 4286, дело 3184 от 31.10.2022 г., издаден от Служба по вписванията – гр. Чирпан.

- Скица № 15-366528 от 04.04.2023 г., издадена от СГКК – гр. Стара Загора за ПИ с идентификатор 31070.1.231, находящ се в с. Златна ливада, общ. Чирпан, обл. Стара Загора, по кадастралната карта и кадастралните регистри одобрени със Заповед № РД-18-599 от 28.02.2018 г. на Изпълнителния директор на АГКК. Последното изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо имота е от 20.03.2023 г.

Площта на ПИ е 219 439 кв. м., трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийно производство. Номер по предходен план: 00216, 000176, 000024. Собственици по данни на КРНИ: 000818086, община Чирпан. Носители на други вещни права по данни от КРНИ: „Чирпан Солар Планта“ ЕООД, право на строеж, договор за отстъпено право на строеж № 122, том 16, рег. 4281 от 31.10.2022 г., издаден от Служба по вписванията – гр. Чирпан.

- Комбинирана скица за пълна или частична идентичност по чл. 16, ал. 3 от Закон за кадастъра и имотния регистър за поземлен имот с идентификатор 31070.1.231 по КККР на с. Златна ливада, община Чирпан, област Стара Загора, одобрена със Заповед № РД-18-599 от 28.02.2018 г. на изпълнителния директор на АГКК, имоти №№ 24, 176 и 216 по КВС на с. Златна ливада, УПИ 31070.1.231 – за фотоволтаична централа по регулационния план на с. Златна ливада, община Чирпан, област Стара Загора, одобрен със Заповед № РД-09-537 от 04.08.2022 г.

- Скица № 15-366521 от 04.04.2023 г., издадена от СГКК – гр. Стара Загора за ПИ с идентификатор 78330.63.15, находящ се в с. Целина, общ. Чирпан, обл. Стара Загора, по кадастралната карта и кадастралните регистри одобрени със Заповед № РД-18-503 от 20.02.2018 г. на Изпълнителния директор на АГКК. Последното изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо имота е от 20.03.2023 г.

Площта на поземления имот е 83 713 кв. м., трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийно производство. Номер по предходен план: 00125, 000203, 000204. Собственици по данни на КРНИ: 000818086, община Чирпан. Носители на други вещни права по данни от КРНИ: „Чирпан Солар Планта“ ЕООД, право на строеж, договор за отстъпено право на строеж № 126, том 16, рег. 4285, дело 3183 от 31.10.2022 г., издаден от Служба по вписванията – гр. Чирпан.

- Скица № 15-366526 от 04.04.2023 г., издадена от Служба по геодезия, картография и кадастр СГКК – гр. Стара Загора за ПИ с идентификатор 31070.19.304, находящ се в с. Златна ливада, общ. Чирпан, обл. Стара Загора, по кадастралната карта и кадастралните регистри одобрени със Заповед № РД-18-599 от 28.02.2018 г. на Изпълнителния директор на АГКК. Последното изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо имота е от 20.03.2023 г.

Площта на поземления имот е 68 230 кв. м., трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийно производство. Номер по предходен план: 000299. Собственици по данни на КРНИ: 000818086, община Чирпан. Носители на други вещни права по данни от КРНИ: „Чирпан Солар Планта“ ЕООД, право

на строеж, договор за отстъпено право на строеж № 123, том 16, рег. 4282, дело 3180 от 31.10.2022 г., издаден от Служба по вписванията – гр. Чирпан.

- Скица № 15-366525 от 04.04.2023 г., издадена от Служба по геодезия, картография и кадастър СГКК – гр. Стара Загора за ПИ с идентификатор 31070.24.309, находящ се в с. Златна ливада, общ. Чирпан, обл. Стара Загора, по кадастралната карта и кадастралните регистри одобрени със Заповед № РД-18-599 от 28.02.2018 г. на Изпълнителния директор на АГКК. Последното изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо имота е от 20.03.2023 г.

Площта на поземления имот е 146 452 кв. м., трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийно производство. Номер по предходен план: 000302. Собственици по данни на КРНИ: 000818086, община Чирпан. Носители на други вещни права по данни от КРНИ: „Чирпан Солар Планта“ ЕООД, право на строеж, договор за отстъпено право на строеж № 124, том 16, рег. 4283, дело 3181 от 31.10.2022 г., издаден от Служба по вписванията – гр. Чирпан.

Изказвания по т.4.:

Докладва Б. Паунов. Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад от 22.01.2026 г., приет с решение на КЕВР на закрито заседание от 29.01.2026 г. На 04.02.2026 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

РЕШИ:

1. ИЗДАВА на „Чирпан Солар Планта“ ЕООД, със седалище и адрес на управление: Република България, област София, община Столична, гр. София, *ЛИЦЕНЗИЯ* за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 25 (двадесет и пет) години, който срок започва да тече от датата на решението на КЕВР за разрешаване започване осъществяването на лицензионната дейност, чрез енергиен обект с обща инсталирана мощност 120 MW (AC), която съдържа условията за изграждане на този обект, срок за започване на лицензионната дейност, както и специалните условия за осъществяване на дейността, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява Приложение № 1 „График със срокове на строителството на енергийния обект“ към лицензията, приложение и неразделна част от това решение;

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

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 „Чирпан Солар Планта“ ЕООД с ЕИК 205958959, със седалище и адрес на управление: Република България, област София, община Столична, гр. София, п.к. 1000, район „Средец“, бул. „Цар Освободител“ № 14, ет. 3,

ЛИЦЕНЗИЯ № Л-883-01 от 11.02.2026 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 120 MW (АС), която съдържа условията за изграждане на този обект, срок за започване на лицензионната дейност, както и специалните условия за осъществяване на дейността, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява Приложение № 1 „График със срокове на строителството на енергийния обект“ към лицензия № Л-883-01 от 11.02.2026 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-883-01 от 11.02.2026 г., приложение и неразделна част от това решение.

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

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

По т.5. Комисията, като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-81 от 21.01.2026 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-219 от 23.12.2025 г. на ДХТ Интернешънъл С.А., чуждестранно юридическо лице, държава: Велико херцогство Люксембург за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, както и събраните данни от проведеното на 04.02.2026 г. открито заседание по преписката, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-219 от 23.12.2025 г. на ДХТ Интернешънъл С.А. за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и чл. 40, ал. 7 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10 и чл. 10, 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-4 от 07.01.2026 г. на председателя на КЕВР.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-81 от 21.01.2026 г., който е приет с решение на КЕВР по Протокол № 24 от 29.01.2026 г., т. 6. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 04.02.2026 г. е проведено открито заседание, в което е взел участие упълномощен представител на заявителя. Представителя на дружеството не е направил възражения по изводите, отразени в приетия доклад, като е посочил че е внесъл становище с вх. № Е-ЗЛР-219#2 от 02.02.2026 г. за допълване на фактите по заявлението отразени в доклада.

ДХТ Интернешънъл С.А.е посочило, че по т. 3 от доклада е установено несъответствие в описанието на собствеността върху капитала на ДХТ Интернешънъл С.А., а именно, че 10% от капитала се притежават от физическо лице, докато съгласно представените данни този дял е собственост на ДХТ Интернешънъл Инвестмънт С.А.Р.Л. Физическото лице Маурицио Ченчони притежава дялово участие в ДХТ Интернешънъл Инвестмънт С.А.Р.Л., а не пряко в ДХТ Интернешънъл С.А., което следва да бъде отразено в мотивите на решението. По т. 6 от доклада е посочено, че съгласно подадените декларации материалните, техническите, телекомуникационните и човешките ресурси за

извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ се осигуряват от дъщерното дружество ДХТ Комодитис С.А. въз основа на договор за услуги. В тази връзка, дружеството е уточнило, че дейността ще се осъществява чрез ресурсите и офисните помещения на ДХТ Комодитис С.А. в Лугано, Конфедерация Швейцария.

В заключение дружеството посочва, че по т. 7 от доклада в таблицата, отразяваща средните цени и количествата търгувана електрическа енергия, е необходимо количествата в позицията „количество търгувана ел. енергия – общо“ да бъдат представени в хиляди MWh, съгласно подадените прогнозни данни за 2026 г., 2027 г. и 2028 г.

След извършен анализ на становището на „ДХТ Интернешънъл“ С.А., се установява, че то не променя формираните изводи във връзка със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-219 от 23.12.2025 г. на дружеството за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, а пояснява изложените факти и обстоятелства. В тази връзка, същите са взети предвид и отразени от КЕВР.

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

На основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и чл. 40, ал. 7 от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10 и чл. 10, ал. 1 от НЛДЕ, ДХТ Интернешънъл С.А. е поискало издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“.

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.

ДХТ Интернешънъл С.А. - чуждестранно юридическо лице, съпоставимо с акционерно дружество, учредено съгласно законите на Велико херцогство Люксембург, вписано в Търговския и дружествен регистър на Люксембург с номер на вписване: B132710, със седалище и адрес на управление: Велико херцогство Люксембург, ул. „Гийом Шнайдер“ № 6, 2522 Люксембург.

Дружеството има следния предмет на дейност: да инвестира, закупува и придобива дялове и участия под каквато и да е форма във всякакви форми на дружества или образувания, независимо дали люксембургски или чуждестранни, както и да придобива чрез дялови участия, апортни вноски, покупка, опции или по всякакъв друг начин всякакви ценни книжа, гаранции, права, участия, търговски марки, патенти и лицензи или всякакви други права на собственост, които счита за подходящи, и по-общо да ги притежава, управлява, развива, обременява с тежести, продава или да се разпорежда с тях, изцяло или частично, при условия, които дружеството счита за подходящи, да продава и купува газ, електроенергия и други свързани енергийни продукти, включително горива от всякакъв вид, както и други основни продукти, да придобива участия в други дружества и да прави инвестиции в производствени обекти, свързани с горепосочените сектори; да извършва дейност по предоставяне на услуги или брокерска дейност, свързани с предмета му на дейност, включително сключване на финансови и търговски сделки, свързани с износа и вноса на енергия, свързани с енергията продукти и други основни продукти, да участва във всякакви сделки, включително финансови или търговски, които счита за полезни.

Капиталът на дружеството е в размер на XXX евро (XXX), който е изцяло внесен. Капиталът на дружеството е разпределен в XXX (XXX) броя обикновени акции, с номинална стойност от 100 евро (сто евро) всяка. Мажоритарен собственик на капитала на ДХТ Интернешънъл С.А е XXX (XXX%). ДХТ Интернешънъл С.А. е с едностепенна форма на управление от Съвет на директорите в състав: XXX – директор, XXX – директор и вицепрезидент, XXX – директор, XXX – директор и президент, XXX – директор и вицепрезидент и XXX– директор.

Дружеството се обвързва чрез самостоятелния подпис на едноличния си директор или, когато има повече от един директор, чрез съвместния подпис на двама директори, единият от които на президента или вицепрезидента, освен в случаите, когато на генералния директор е делегирано ежедневното управление на дейността на дружеството (лице с делегирани права за ежедневното управление), в който случай дружеството се обвързва чрез съвместния подпис на лицето с делегирани права за ежедневно управление и на президента или вицепрезидента на Съвета на директорите. Дружеството се представлява от XXX, в качеството му на управляващ директор и XXX, в качеството му на вицепрезидент.

Видно от горното, ДХТ Интернешънъл С.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.

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, изпр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 17.10.2025 г., обнародван е в Официален вестник на Европейския съюз, С 5613 от 2025 г. и включва юрисдикции, неосказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Фиджи, Гуам, Палау, Панама, Руска федерация, Самоа, Тринидад и Тобаго, Американски Вирджински острови, както и Вануату.

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

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

С оглед горното, по отношение на ДХТ Интернешънъл С.А. следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. От представените от дружеството информация и документи се установява следното: Собственици на капитала на ДХТ Интернешънъл С.А. са: XXX (XX%) - чуждестранно юридическо лице, учредено съгласно законите на Великото херцогство Люксембург, вписано в Търговския и дружествен регистър на Люксембург под регистрационен номер XXX и XXX - чуждестранно юридическо лице, учредено съгласно законите на Великото херцогство Люксембург, вписано в Търговския и дружествен регистър на Люксембург под регистрационен номер XXX. Собственици на капитала на XXX: XXX (XXX%) и XXX (XXX%), гражданин на Швейцарска конфедерация. Единоличен собственик на капитала на XXX е XXX (XXX%) - чуждестранно юридическо лице, учредено съгласно законите на Великото херцогство Люксембург, вписано в Търговския и дружествен регистър на Люксембург под регистрационен номер XXX. Единоличен собственик на капитала на XXX е XXX (XXX%) – чуждестранно юридическо лице, учредено съгласно законите на Великото херцогство Люксембург, вписано в Търговския и дружествен регистър на Люксембург под регистрационен номер № XXX. Мажоритарен собственик на капитала на XXX е XXX, равняващи се на XXX% от правото на глас - чуждестранно юридическо лице, учредено съгласно законите на Великото херцогство Люксембург, вписано в Търговския и дружествен регистър на Люксембург под регистрационен номер XXX. Собственици на капитала на XXX са: XXX (XXX%) - чуждестранно юридическо лице, учредено съгласно законите на Р Италия, вписано в Търговската камара на Генуа с регистрационен № XXX и XXX (XXX%) - чуждестранно юридическо лице, учредено съгласно законите на Р Италия, вписано в Търговската камара на Генуа с регистрационен № XXX. Собственици на капитала на XXX са: XXX с XXX% от капитала на дружеството, гражданин на Р Италия, с предоставено право на ползване от XXX и XXX, XXX с XXX% от капитала на дружеството, гражданин на Р Италия и XXX с XXX% от капитала на дружеството, гражданин на Р Италия. Собственици на капитала на XXX са: XXX с XXX% от капитала на дружеството, гражданин на Р Италия, с предоставено право на ползване от XXX и XXX, XXX с XXX% от капитала на дружеството, гражданин на Р Италия и XXX с XXX% от капитала на дружеството, гражданин на Р Италия.

Във връзка с гореизложеното ДХТ Интернешънъл С.А. 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 членовете на Съвета на директорите на дружеството, с които същите декларират, 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.

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

Срок на исканата лицензия

Срокът на лицензията, за която кандидатства ДХТ Интернешънъл С.А. е 10 (десет) години. Дружеството счита, че този срок за обосноваване с оглед на позицията им на основен търговец на пазарите на природен газ в Централна и Източна Европа със стабилна мрежа, обхващаща множество държави. Заявителят посочва, че има действащи лицензии и операции в Р България, Р Унгария, Словацка република, Хърватия и Р Румъния, чрез които ефективно оптимизира газовите потоци и предоставя персонализирани решения на своите търговски партньори. ДХТ Интернешънъл С.А. е надежден търговец, който разполага с професионализъм и модерна оперативна подкрепа и богат опит, като така цели да играе ключова роля в подпомагането на регионалната енергийна сигурност и конкурентна пазарна ликвидност.

ДХТ Интернешънъл С.А. има опит и в търговията с електрическа енергия, като чрез своето дъщерно дружество ДХТ Комодитис С.А. активно участва на големите европейски пазари. Екипът за търговия с електрическа енергия разполага с опит да анализира и прогнозира пазара и затова са взели стратегическо решение да развиват своята дейност в Централна и Източна Европа, като считат Р България за ключов пазар и подходяща за техния бизнес проект. ДХТ Интернешънъл С.А. посочват, че първоначалния 10-годишен срок е необходим и обосноваван, с оглед на намерението на дружеството да се утвърди на пазара на електрическа енергия у нас, като заявяват че ще се фокусират върху вноса/износа на електрическа енергия на едро и не планират на доставят на крайни потребители. Тези причини мотивират дружеството да прояви силен интерес за инвестиране в лицензионната дейност по търговия с електрическа енергия.

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“:

ДХТ Интернешънъл С.А. е представило договор за наем, сключен с дружеството ХХХ, който доказва правото му да ползва офисното помещение, посочено като негов регистриран адрес, находящо се във Велико херцогство Люксембург, Л-2522, гр. Люксембург, ул. „Гийом Шнайдер“ № 6. Заявителят декларира, че разполага с необходимата техническа и материална обезпеченост за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, осигурена въз основа на договор за услуги, сключен между Дружеството и ХХХ, и е представил декларация от дъщерното дружество ХХХ, с която му се осигуряват материални и технически ресурси.

Заявителят декларира, че офис помещението е оборудвано с необходимата техническа и материална обезпеченост за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“. ДХТ Интернешънъл С.А. декларира, че дъщерното дружество ХХХ му е осигурило следните ресурси: ХХХ; многофункционални принтери способни да печатат, копират и сканират при високи скорости и при висока разделителна способност; операционна система ХХХ актуализиран до последна версия; достъпът до ХХХ и електронната поща е защитен с парола и двуфакторна автентификация; инструменти за мониторинг и защита на мрежата ХХХ; антивирусна защита ХХХ; ХХХ бр. резервни сървъри; съхранение на данните във вътрешна система за търговия с енергия и управление на риска (ЕТРМ) със седмично пълно архивиране в базата данни на ХХХ в системи ХХХ. Представени са копия на фактури за закупен софтуер и хардуерно оборудване, копие на фактура за доставка на телекомуникационни услуги, както и извадка от инвентарен списък с активи.

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. № XXX от XXX г. ЕСО ЕАД декларира, че ДХТ Интернешънъл С.А. 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 ДХТ Интернешънъл С.А. притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

Относно наличието на човешки ресурси и опит за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“:

Предоставени са данни за управленската и организационна структура на ДХТ Интернешънъл С.А. Заявителят декларира, че е осигурил квалифициран персонал за адекватно извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ въз основа на договор за услуги, сключен между Дружеството и ДХТ Комодитис С.А., и е представил декларация от дъщерното дружество ДХТ Комодитис С.А., с която му се осигуряват човешки ресурси от четирима служители. За посочените служители са представени автобиографии и копия на дипломи за завършено образование, от които е видно, че те притежават необходимия опит.

Видно от представената организационна структура, дружеството е обособило следните отдели и разпределя дейностите си както следва: Отдел „Планиране“ – отговаря за балансирането и физическата доставка на електрическа енергия чрез подаване на графици за номинации на операторите на преносни системи и осигуряване на правилното съпоставяне на всички търговски сделки в мрежовите системи; Отдел „Портфолио за Източен ЕС/ Физическа търговия“ – фокусира се върху извънборсовите договори, проучва възможности за арбитраж, разширява взаимоотношенията с контрагенти; Отдел „Собствена търговия с електроенергия“ – търговия за собствена сметка (spot търговия и търговия с фючъри) въз основа на количествени модели, разработени вътрешно.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства може да се приеме, че ДХТ Интернешънъл С.А. разполага с човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

Финансови възможности на заявителя за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, 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 ДХТ Интернешънъл С.А. е представило финансова прогноза със счетоводни баланси, отчети за приходите и разходите и отчети за паричните потоци за периода 2026 г. – 2028 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“, с прогнозни обеми търгувана електрическа енергия и средни прогнозни цени на електрическата енергия съгласно изискванията на чл. 13 от НЛДЕ.

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

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

Показател	Мярка	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Средна продажна цена	евро/MWh	XXX	XXX	XXX

Средна покупна цена	евро/MWh	XXX	XXX	XXX
Количество търгувана ел. енергия общо	MWh	XXX	XXX	XXX

За разглеждания период дружеството очаква печалба, като за първата година тя е в размер на XXX евро, като достига до XXX 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	XXX	XXX	XXX
Разходи	XXX	XXX	XXX
Оперативна печалба	XXX	XXX	XXX

Дружеството е представило удостоверение с изходящ № XXX от XXX г. от банка „XXX“ АД, според което дружеството ДХТ Интернешънъл С.А. е клиент на банката с открита разплащателна сметка, наличността по която към XXX г. е в размер на XXX евро (XXX). Наличното салдо по сметката е за обезпечаване на бъдещи сделки при упражняване на лицензионната дейност „търговия с електрическа енергия“. 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 Р 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, ДХТ Интернешънъл С.А. ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

Правила за работа с потребители на енергийни услуги

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

Изказвания по т.5.:

Докладва М. Трифонов. Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад от 21.01.2026 г., който е приет с решение на КЕВР по Протокол № 24 от 29.01.2026 г., т. 6. На проведеното открито заседание, в което е взел участие упълномощен представител на заявителя не е направил възражения по изводите, отразени в приетия доклад, като е посочил че е внесъл становище за допълване на фактите по заявлението отразени в доклада. След извършен анализ на становището на дружеството е установено, че то не изменя формираните изводи във връзка с подаденото заявление на дружеството за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, а пояснява изложените факти и обстоятелства. В тази връзка, същите са взети предвид и отразени в проекта на решение.

М. Трифонов прочете диспозитива на проекта на решение:

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на ДХТ Интернешънъл С.А. – чуждестранно юридическо лице, учредено съгласно законите на Велико херцогство Люксембург, Лицензия за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на ДХТ Интернешънъл С.А. правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на ДХТ Интернешънъл С.А. – чуждестранно юридическо лице, учредено съгласно законите на Велико херцогство Люксембург, вписано в Търговския и дружествен регистър на Люксембург с номер на вписване: B132710, със седалище и адрес на управление: Велико херцогство Люксембург, ул. „Гийом Шнайдер“ № 6, 2522 Люксембург, Лицензия № Л-884-15 от 11.02.2026 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на ДХТ Интернешънъл С.А. правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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

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

По т.6. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-ДК-190 от 06.02.2026 г. относно **определяне на коефициентите за обслужване на дейността по сектори – пренос и разпределение на електрическа енергия, пренос на топлинна енергия и разпределение на природен газ за 2026 г.**

Съгласно чл. 117, ал. 8 от Закона за енергетиката (ЗЕ) собствениците на електрически уредби и съоръжения при техническа възможност и свободен капацитет предоставят ползването им на оператора на електропреносната мрежа, съответно на оператора на електроразпределителна мрежа, за целите на преобразуването и преноса на електрическа енергия до други клиенти. Съгласно чл. 138, ал. 3 от ЗЕ присъединените към топлопреносната мрежа клиенти са длъжни да предоставят достъп на топлопреносното

предприятие, през собствените си съоръжения за целите на преноса на топлинна енергия до други клиенти на територията, определена в лицензията. Съгласно чл. 197, ал. 9 от ЗЕ присъединените към газопреносната мрежа клиенти при техническа възможност и свободен капацитет предоставят ползването на собствените си съоръжения на съответния оператор на газоразпределителна мрежа, за целите на разпределението на природен газ до други клиенти на територията, определена в лицензията. Ползването на съоръженията се предоставя след сключване на договор по цена, определена по методика, одобрена от Комисията.

С решение по протокол № 27 от 04.02.2008 г., т. 12 Държавната комисия за енергийно и водно регулиране, с ново наименование Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) на основание чл. 117, ал. 8, чл. 138, ал. 3 и чл. 197, ал. 9 от ЗЕ е приела Методика за определяне на цените за предоставен достъп на преносно или разпределително предприятие от потребители през собствените им уредби и/или съоръжения до други потребители за целите на преобразуването и преноса на електрическа енергия, на преноса на топлинна енергия и на преноса на природен газ (Методиката).

Съгласно т. 8 от Методиката, за целите на изчисляването на цената за достъп, КЕВР определя коефициенти на обслужване за дейността по сектори – пренос и разпределение на електрическа енергия, пренос на топлинна енергия и разпределение на природен газ.

За целите на изчисляването на цената за достъп се определя коефициент, специфичен за всяка една от дейностите в сектор Енергетика. Коефициентът се изчислява по следната формула:

$$K_{\text{обсл.}i} = \frac{P_i}{\text{ДМА}_i}$$

където:

- P_i е общи постоянни разходи на лицензираните предприятия i -тия сектор, лв.;
- ДМА_i е общата стойност на дълготрайните материални активи на лицензираните предприятия в i -тия сектор, лв.;
- i е индекс на секторите: пренос и разпределение на електрическа енергия, пренос на топлинна енергия, разпределение на природен газ.

Коефициентите за обслужване на дейностите пренос и разпределение на електрическа енергия, пренос на топлинна енергия и разпределение на природен газ за 2026 г. са изчислени съгласно т. 8.1. и т. 8.2. от Методиката, като отношение между утвърдените от Комисията: общи постоянни разходи и балансовите стойности на дълготрайните материални активи (ДМА), включени в регулаторната база на активите, като елемент от утвърдените цени за съответния сектор.

Общо за дейностите пренос и разпределение на електрическа енергия, стойността на ДМА се повишава от 4 124 104 хил. лв. за 2024 г. на 3,722,750 хил. лв. за 2025 г., а стойността на условно-постоянните разходи се увеличава от 998 168 хил. лв. за 2024 г. на 1,016,100 хил. лв. за 2025 г.

В резултат коефициентът за обслужване на дейността пренос и разпределение на електрическа енергия се изменя от 0,24 за 2025 г. на 0,27 за 2026 г.

Стойността на ДМА за дейността „пренос на топлинна енергия“ е увеличена през 2025 г. в размер на 339 365 хил. лв. спрямо 330 261 хил. лв. за 2024 г., като сумата на условно-постоянните разходи също е увеличена през 2025 г. в размер на 150 339 хил. лв. спрямо 139 236 хил. лв. за 2024 г.

В резултат коефициентът за обслужване на дейността „пренос на топлинна енергия“ се изменя от 0,42 за 2025 г. на 0,44 за 2026 г.

Стойността на ДМА на газоразпределителните дружества за дейността „разпределение на природен газ“ се увеличава от 568 253 хил. лв. през 2024 г. на 610 012

хил. лв. за 2025 г., сумата на условно-постоянните разходи се увеличава от 89 048 хил. лв. през 2024 г. на 94 332 хил. лв. за 2025 г.

В резултат коефициентът за обслужване на дейността „разпределение на природен газ” намалява от 0,16 за 2025 г. на 0,15 за 2026 г.

Изказвания по т.6.:

Докладва М. Трифонов. Административното производство е образувано по цитираното заявление. С доклада ежегодно се определят коефициенти за обслужване на дейностите по сектори пренос и разпределение на електрическа енергия, пренос на топлинна енергия и разпределение на природен газ за 2026 г. Предвид гореизложеното и на основание т. 9 от Методиката за определяне на цените за предоставен достъп на преносно или разпределително предприятие от потребители през собствените им уредби и/или съоръжения до други потребители за целите на преобразуването и преноса на електрическа енергия, на преноса на топлинна енергия и на преноса на природен газ, работната група предлага Комисията да обсъди и вземе следните решения:

1. *Да приеме настоящия доклад;*
2. *Да определи, считано от 01.01.2026 г., коефициенти на обслужване за дейността по-сектори, както следва:*
 - *пренос и разпределение на електрическа енергия – 0,27;*
 - *пренос на топлинна енергия – 0,44;*
 - *разпределение на природен газ – 0,15.*
3. *Определените коефициенти по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.*

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

Предвид гореизложеното и на основание т. 9 от Методиката за определяне на цените за предоставен достъп на преносно или разпределително предприятие от потребители през собствените им уредби и/или съоръжения до други потребители за целите на преобразуването и преноса на електрическа енергия, на преноса на топлинна енергия и на преноса на природен газ,

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК-190 от 06.02.2026 г. относно определяне на коефициентите за обслужване на дейността по сектори – пренос и разпределение на електрическа енергия, пренос на топлинна енергия и разпределение на природен газ за 2026 г.;
2. Определя, считано от 01.01.2026 г., коефициенти на обслужване за дейността по-сектори, както следва:
 - пренос и разпределение на електрическа енергия – 0,27;
 - пренос на топлинна енергия – 0,44;
 - разпределение на природен газ – 0,15.
3. Определените коефициенти по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.

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

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

в енергетиката.

По т.7. Комисията разгледа доклад относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионна такса и лихви, дължими от „ГРИЙН ЕНЕРДЖИ ТРЕЙД“ ООД.

„Грийн енерджи трейд“ ООД е титуляр на Лицензия № Л-464-15 от 20.04.2016 г. за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, за срок 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) длъжимата 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 длъжимата 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 длъжимата 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 длъжимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Съгласно справка по актуално състояние в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията е публикувана декларация по чл. 38, ал. 9, т. 2 от Закона за счетоводството, че „Грийн енерджи трейд“ ООД не е осъществявало търговска дейност. В тази връзка за „Грийн енерджи трейд“ ООД годишната 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 с вх. № Е-Дк-1251/08.10.2025 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на длъжимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за длъжимите суми от „Грийн енерджи трейд“ ООД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от „Грийн енерджи трейд“ 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).

Към настоящия момент задълженията на „Грийн енерджи трейд“ ООД към КЕВР по издадената му Лицензия № Л-464-15 от 20.04.2016 г. за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, за срок 10 (десет) години **не са погасени**.

Изказвания по т.7.:

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

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

Съгласно чл. 36 от Счетоводната политика на КЕВР и на основание чл. 24, ал. 1, чл. 26, ал. 1 и чл. 34, ал. 3 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс, КЕВР

РЕШИ:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „Грийн енерджи трейд“ ООД, както следва:

1.1. 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.

1.2. 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).

1.3. 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.

2. „Грийн енерджи трейд“ ООД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

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

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

По т.8. Комисията разгледа доклад относно **откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионна такса и лихви, дължими от „САЙТ ЕНЕРДЖИ“ ООД:**

„Сайт енерджи“ ООД е титуляр на Лицензия № Л-485-15 от 16.03.2017 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени в същата на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор

на комбинирана балансираща група“ 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.

Годишната такса се заплаща на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

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).

Съгласно справка по актуално състояние в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията е публикуван годишният финансов отчет на „Сайт енерджи“ ООД за 2024 г. В тази връзка годишната такса за 2025 г. на „Сайт енерджи“ ООД е изчислена, като е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година, които са в размер на 2 651 000 лева. Дължимата годишна лицензионна такса за 2025 г. е в размер на 3 458,05 лева и е получена като към постоянната компонента 2 000 лева е прибавена сумата от 1 458,05 лева /0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност/.

След представена информация с доклад вх. № Е-Дк-1576 от 17.12.2025 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „Сайт енерджи“ ООД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от „Сайт енерджи“ ООД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е годишна такса за 2025 г. в размер на 1 768,07 евро (3 458,05 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 43,27 евро (84,63 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 1 729,03 лева (884,04 евро).

Към настоящия момент задълженията на „Сайт енерджи“ ООД към КЕВР по издадената му Лицензия № Л-485-15 от 16.03.2017 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени в същата на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ за срок от 10 (десет) години **не са погасени**.

Изказвания по т.8.:

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

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

Съгласно чл. 36 от Счетоводната политика на КЕВР и на основание чл. 24, ал. 1, чл.

26, ал. 1 и чл. 34, ал. 3 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс, КЕВР

РЕШИ:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „Сайт енерджи“ ООД, както следва:

1.1. Начислена и неплатена главница в размер на 1 768,07 евро (хиляда седемстотин шестдесет и осем евро и седем цента) или 3 458,05 лева (три хиляди четиристотин петдесет и осем лева и пет стотинки), представляваща годишна такса за 2025 г., дължима до 30.11.2025 г. /почивен ден/, т.е. до 01.12.2025 г.

1.2. Начислена лихва за просрочие в размер на 43,27 евро (четиридесет и три евро и двадесет и седем цента) или 84,63 лева (осемдесет и четири лева и шестдесет и три 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 884,04 евро (1 729,03 лева).

1.3. Върху неплатената главница в размер на 1 768,07 евро (3 458,05 лева), считано от 02.12.2025 г. се дължи законна лихва за забава, до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

2. „Сайт енерджи“ ООД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

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

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

По т.9. Комисията разгледа доклад **относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионна такса и лихви, дължими от „ЮНИТ ЕНР“ ООД:**

„ЮНИТ ЕНР“ ООД е титуляр на Лицензия № Л-614-15 от 28.06.2022 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, за срок от 10 (десет) години.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифата 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., Тарифата). 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.

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).

Съгласно справка по актуално състояние в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията е публикуван годишният финансов отчет на „Юнит ЕНР“ ООД за 2024 г. В тази връзка годишната лицензионна такса за 2025 г. на „Юнит ЕНР“ ООД 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-1454/27.11.2025 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка за дължимите суми от „Юнит ЕНР“ ООД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от „Юнит ЕНР“ 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).

Към настоящия момент задълженията на „Юнит ЕНР“ ООД към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-614-15 от 28.06.2022 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ **не са погасени.**

Изказвания по т.9.:

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

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

Съгласно чл. 36 от Счетоводната политика на КЕВР и на основание чл. 24, ал. 1, чл. 26, ал. 1 и чл. 34, ал. 3 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 166, ал. 2

от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс, КЕВР

РЕШИ:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „Юнит ЕНР“ ООД, както следва:

1.1. 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.

1.2. 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).

1.3. 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.

2. „Юнит ЕНР“ ООД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

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

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

По т.10. Комисията разглежда доклад относно **откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „СИ ЕН ДЖИ МАРИЦА“ ООД – в несъстоятелност:**

„Си ен джи Марица“ ООД – в несъстоятелност е титуляр на следните лицензии:

1. Лицензия № Л-369-08 от 14.11.2011 г. за извършване на дейността „разпределение на природен газ“ и на Лицензия № Л-369-12 от 14.11.2011 г. за извършване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Чепеларе.

2. Лицензия № Л-415-08 от 23.09.2013 г. за извършване на дейността „разпределение на природен газ“ и на Лицензия № Л-415-12 от 23.09.2013 г. за извършване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Пирдоп, като с Решение № И1-Л-415 от 08.10.2014 г. са изменени/допълнени посочените лицензии чрез присъединяване на община Златица и община Стрелча към лицензираната територия.

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 Закона за енергетиката (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.

За „Си ен джи Марица“ ООД – в несъстоятелност годишната такса за 2024 г. по лицензии, изчислени на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата, са, както следва:

➤ по Лицензия № Л-369-08 от 14.11.2011 г. е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от 2 000 лева (1 022,58 евро);

➤ по Лицензия № Л-369-12 от 14.11.2011 г. е отчетено, че дружеството че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от 2 000 лева (1 022,58 евро).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 3 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 3, 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 и 0,02 на сто от стойността на инвестицията по условията на лицензията; размерът на частта от годишната такса от стойността на инвестицията по условията на лицензията не може да надвишава 50 000 лева; стойността на инвестицията за съответната година се определя съгласно утвърдената от комисията инвестиционна програма на дружеството.

За „Си ен джи Марица“ ООД – в несъстоятелност годишната такса за 2025 г. по лицензии, изчислени на основание чл. 3, ал. 3, т. 2 от Тарифата, са, както следва:

➤ по Лицензия № Л-415-08 от 23.09.2013 г. е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и няма инвестиция за съответната година. Годишната такса представлява постоянната компонента от 2 000 лева (1 022,58 евро).

➤ по Лицензия № Л-415-12 от 23.09.2013 г. е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и няма инвестиция за съответната година. Годишната такса представлява постоянната компонента от 2 000 лева (1 022,58 евро).

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).

След представена информация с доклад вх. № Е-Дк-1102/25.08.2025 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 „Си ен джи Марица“ ООД – в несъстоятелност с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от „Си ен джи Марица“ ООД – в несъстоятелност задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е годишна такса за 2025 г. по Лицензия № Л-369-08 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 годишна такса за 2025 г. по Лицензия № Л-369-12 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 годишна такса за 2025 г. по Лицензия № Л-415-08 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 годишна такса за 2025 г. по Лицензия № Л-415-12 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. по Лицензия № Л-369-08 в размер на 511,29 евро (1 000,00 лева).

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. по Лицензия № Л-369-12 в размер на 511,29 евро (1 000,00 лева).

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. по Лицензия № Л-415-08 в размер на 511,29 евро (1 000,00 лева).

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. по Лицензия № Л-415-12 в размер на 511,29 евро (1 000,00 лева).

Към настоящия момент задълженията на „Си ен джи Марица“ ООД – в несъстоятелност към КЕВР **не са погасени**.

Изказвания по т.10.:

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

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

Съгласно чл. 36 от Счетоводната политика на КЕВР и на основание чл. 24, ал. 1, чл. 26, ал. 1 и чл. 34, ал. 3 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс, КЕВР

РЕШИ:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение „Си ен джи Марица“ ООД – в несъстоятелност, както следва:

1.1. Начислени и неплатени главници в размер на общо 4 090,32 евро (четири хиляди и деветдесет лева и тридесет и два цента) или 8 000,00 (осем хиляди) лева, представляващи:

➤ годишна такса за 2025 г. по Лицензия № Л-369-08 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.;

➤ годишна такса за 2025 г. по Лицензия № Л-369-12 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.;

➤ годишна такса за 2025 г. по Лицензия № Л-415-08 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.;

➤ годишна такса за 2025 г. по Лицензия № Л-415-12 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.

1.2. Начислени и неплатени лихви за просрочие в размер на общо 100,12 евро (сто евро и дванадесет цента) или 195,80 лева (сто деветдесет и пет лева и осемдесет стотинки), представляващи:

➤ 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. по Лицензия № Л-369-08 в размер на 511,29 евро (1 000,00 лева);

➤ 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. по Лицензия № Л-369-12 в размер на 511,29 евро (1 000,00 лева);

➤ 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. по Лицензия № Л-415-08 в размер на 511,29 евро (1 000,00 лева);

➤ 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. по Лицензия № Л-415-12 в размер на 511,29 евро (1 000,00 лева).

1.3. Върху неплатените главници се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата), както следва:

➤ Върху 1 022,58 евро (2 000,00 лева), годишна такса за 2025 г. по Лицензия № Л-369-08, считано от 02.12.2025 г.;

➤ Върху 1 022,58 евро (2 000,00 лева), годишна такса за 2025 г. по Лицензия № Л-369-12, считано от 02.12.2025 г.;

➤ Върху 1 022,58 евро (2 000,00 лева), годишна такса за 2025 г. по Лицензия № Л-415-08, считано от 02.12.2025 г.;

➤ Върху 1 022,58 евро (2 000,00 лева), годишна такса за 2025 г. по Лицензия № Л-415-12, считано от 02.12.2025 г.

2. За откриване на процедурата по т. 1 да бъде уведомен вписаният в Търговския регистър синдик на „Си ен джи Марица“ ООД – в несъстоятелност, като бъде даден 7-дневен срок за обяснения и възражения и да бъде поканен в същия срок да изпълни задължението доброволно.

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

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

По т.11. Комисията разгледа доклад **относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „КАРЛОВОГАЗ“ ООД за 2023 г. и 2024 г.:**

„Карловогаз“ ООД е титуляр на Лицензия № Л-266-08 от 07.05.2008 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и Лицензия № Л-266-12 от 07.05.2008 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Карлово.

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.

Годишните такси се заплащат за всяка отделна лицензия (чл. 3, ал. 4 от Тарифата), на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

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).

Годишните такси за 2023 г. и за 2024 г. на „Карловогаз“ ООД са изчислени, както следва:

- За 2023 г.

- За Лицензия № Л-266-08 от 07.05.2008 г. е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от 2 000 лева (1 022,58 евро);

- За Лицензия № Л-266-12 от 07.05.2008 г. е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от 2 000 лева (1 022,58 евро).

- За 2024 г.

- За Лицензия № Л-266-08 от 07.05.2008 г. е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от 2 000 лева (1 022,58 евро);

- За Лицензия № Л-266-12 от 07.05.2008 г. 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-1385/11.12.2024 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 „Карловогаз“ ООД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

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

Начислена е първа вноски от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-266-08 в размер на 511,29 евро (1 000,00 лева), дължима към 31.03.2023 г., върху която сума, считано от 01.04.2023 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Начислена е първа вноски от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-266-12 в размер на 511,29 евро (1 000,00 лева), дължима към 31.03.2023 г., върху която сума, считано от 01.04.2023 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Начислена е втора вноски от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-266-08 в размер на 511,29 евро (1 000,00 лева), дължима към 30.11.2023 г., върху която сума,

считано от 01.12.2023 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Начислена е втора вноса от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-266-12 в размер на 511,29 евро (1 000,00 лева), дължима към 30.11.2023 г., върху която сума, считано от 01.12.2023 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Начислена е първа вноса от годишна такса за 2024 г. по Лицензия № Л-266-08 в размер на 511,29 евро (1 000,00 лева), дължима към 31.03.2024 г. /почивен ден/, т.е. до 01.04.2024 г., върху която сума, считано от 02.04.2024 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Начислена е първа вноса от годишна такса за 2024 г. по Лицензия № Л-266-12 в размер на 511,29 евро (1 000,00 лева), дължима към 31.03.2024 г. /почивен ден/, т.е. до 01.04.2024 г., върху която сума, считано от 02.04.2024 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Начислена е втора вноса от годишна такса за 2024 г. по Лицензия № Л-266-08 в размер на 511,29 евро (1 000,00 лева), дължима към 30.11.2024 г. /почивен ден/, т.е. до 02.12.2024 г., върху която сума, считано от 03.12.2024 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Начислена е втора вноса от годишна такса за 2024 г. по Лицензия № Л-266-12 в размер на 511,29 евро (1 000,00 лева), дължима към 30.11.2024 г. /почивен ден/, т.е. до 02.12.2024 г., върху която сума, считано от 03.12.2024 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Към настоящия момент задълженията на „Карловогаз“ ООД към КЕВР по издадените му Лицензия № Л-266-08 от 07.05.2008 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и Лицензия № Л-266-12 от 07.05.2008 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Карлово **не са погасени**.

Изказвания по т.11.:

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

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

Съгласно чл. 36 от Счетоводната политика на КЕВР и на основание чл. 24, ал. 1, чл. 26, ал. 1 и чл. 34, ал. 3 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс, КЕВР

РЕШИ:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение „Карловогаз“ ООД, както следва:

1.1. Начислени и неплатени главници в размер на общо 4 090,32 евро (четири хиляди и деветдесет евро и тридесет и два цента) или 8 000,00 (осем хиляди) лева, представляващи:

➤ първа вноса от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-266-08 в размер на 511,29 евро (1 000,00 лева), дължима към 31.03.2023 г.;

➤ първа вноса от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-266-12 в размер на 511,29 евро (1 000,00 лева), дължима към 31.03.2023 г.;

➤ втора вноса от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-266-08 в размер на 511,29 евро (1 000,00 лева), дължима към 30.11.2023 г.;

➤ втора вноса от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-266-12 в размер на 511,29 евро (1 000,00 лева), дължима към 30.11.2023 г.;

- първа вноска от годишна такса за 2024 г. по Лицензия № Л-266-08 в размер на 511,29 евро (1 000,00 лева), дължима към 31.03.2024 г. /почивен ден/, т.е. до 01.04.2024 г.;
- първа вноска от годишна такса за 2024 г. по Лицензия № Л-266-12 в размер на 511,29 евро (1 000,00 лева), дължима към 31.03.2024 г. /почивен ден/, т.е. до 01.04.2024 г.;
- втора вноска от годишна такса за 2024 г. по Лицензия № Л-266-08 в размер на 511,29 евро (1 000,00 лева), дължима към 30.11.2024 г. /почивен ден/, т.е. до 02.12.2024 г.;
- втора вноска от годишна такса за 2024 г. по Лицензия № Л-266-12 в размер на 511,29 евро (1 000,00 лева), дължима към 30.11.2024 г. /почивен ден/, т.е. до 02.12.2024 г.

1.2. Върху неплатените главници се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата), както следва:

- върху първа вноска от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-266-08 в размер на 511,29 евро (1 000,00 лева), дължима към 31.03.2023 г., считано от 01.04.2023 г. до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР;
- върху първа вноска от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-266-12 в размер на 511,29 евро (1 000,00 лева), дължима към 31.03.2023 г., считано от 01.04.2023 г. до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР;
- върху втора вноска от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-266-08 в размер на 511,29 евро (1 000,00 лева), дължима към 30.11.2023 г., считано от 01.12.2023 г. до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР;
- върху втора вноска от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-266-12 в размер на 511,29 евро (1 000,00 лева), дължима към 30.11.2023 г., считано от 01.12.2023 г. до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР;
- върху първа вноска от годишна такса за 2024 г. по Лицензия № Л-266-08 в размер на 511,29 евро (1 000,00 лева), считано от 02.04.2024 г. до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР;
- върху първа вноска от годишна такса за 2024 г. по Лицензия № Л-266-12 в размер на 511,29 евро (1 000,00 лева), считано от 02.04.2024 г. до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР;
- върху втора вноска от годишна такса за 2024 г. по Лицензия № Л-266-08 в размер на 511,29 евро (1 000,00 лева), считано от 03.12.2024 г. до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР;
- върху втора вноска от годишна такса за 2024 г. по Лицензия № Л-266-12 в размер на 511,29 евро (1 000,00 лева), считано от 03.12.2024 г. до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР;

2. „Карловогаз” ООД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

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

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

По т.12. Комисията разгледа доклад **относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „КАРЛОВОГАЗ“ ООД за 2025 г.:**

„Карловогаз“ ООД е титуляр на Лицензия № Л-266-08 от 07.05.2008 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и Лицензия № Л-266-12 от 07.05.2008 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Карлово.

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).

Годишната такса за 2025 г. на „Карловогаз“ ООД е изчислена, както следва:

- За Лицензия № Л-266-08 от 07.05.2008 г. е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година, които са в размер на 312 450,75 лева. Дължимата от дружеството годишна лицензионна такса е в размер на общо 2 171,85 лева и е получена като към постоянната компонента от 2 000 лева е прибавена сумата от 171,85 лева /0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност/;

- За Лицензия № Л-266-12 от 07.05.2008 г. е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година, които са в размер на 1 706 466,53 лева. Дължимата от дружеството годишна лицензионна такса е в размер на общо 2 938,56 лева (1 502,46 евро) и е получена като към постоянната компонента от 2 000 лева (1 022,58 евро) е прибавена сумата от 938,56 лева (479,88 евро) /0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност/;

След представена информация с доклад вх. № Е-Дк-1102/25.08.2025 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 „Карловогаз“ ООД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

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

Начислена е годишна такса за 2025 г. по Лицензия № Л-266-08 в размер на 1 110,45

евро (2 171,85 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 годишна такса за 2025 г. по Лицензия № Л-266-12 в размер на 1 502,46 евро (2 938,56 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 27,18 евро (53,15 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. по Лицензия № Л-266-08 в размер на 555,23 евро (1 085,93 лева).

Начислена е лихва за просрочие в размер на 36,76 евро (71,91 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. по Лицензия № Л-266-12 в размер на 751,23 евро (1 469,28 лева).

Към настоящия момент задълженията на „Карловогаз“ ООД към КЕВР по издадените му Лицензия № Л-266-08 от 07.05.2008 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и Лицензия № Л-266-12 от 07.05.2008 г. за осъществяване на дейността "" „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Карлово **не са погасени**.

Изказвания по т.12.:

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

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

Съгласно чл. 36 от Счетоводната политика на КЕВР и на основание чл. 24, ал. 1, чл. 26, ал. 1 и чл. 34, ал. 3 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс, КЕВР

РЕШИ:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение „Карловогаз“ ООД, както следва:

1.1. Начислени и неплатени главници в размер на общо 2 612,91 евро (две хиляди шестстотин и дванадесет евро и деветдесет и един цента) или 5 110,41 лева (пет хиляди сто и десет лева и четиридесет и една стотинки), представляващи:

➤ годишна такса за 2025 г. по Лицензия № Л-266-08 в размер на 1 110,45 евро (2 171,85 лева), дължима до 30.11.2025 г. /почивен ден/, т.е. до 01.12.2025 г.;

➤ годишна такса за 2025 г. по Лицензия № Л-266-12 в размер на 1 502,46 евро (2 938,56 лева), дължима до 30.11.2025 г. /почивен ден/, т.е. до 01.12.2025 г.

1.2. Начислени и неплатени лихви за просрочие в размер на общо 63,94 евро (шестдесет и три евро и деветдесет и четири цента) или 125,06 лева (сто и двадесет и пет лева и шест стотинки), представляващи:

➤ 27,18 евро (53,15 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. по Лицензия № Л-266-08 в размер на 555,23 евро (1 085,93 лева);

➤ 36,76 евро (71,91 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. по Лицензия № Л-266-12 в размер на 751,23 евро (1 469,28 лева).

1.3. Върху неплатените главници се дължи законна лихва за забава до датата на

постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата), както следва:

➤ Върху 1 110,45 евро (2 171,85 лева), годишна такса за 2025 г. по Лицензия № Л-266-08, считано от 02.12.2025 г.;

➤ Върху 1 502,46 евро (2 938,56 лева), годишна такса за 2025 г. по Лицензия № Л-266-12, считано от 02.12.2025 г.

2. „Карловогаз” ООД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

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

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

По т.13. Комисията разглежда доклад **относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „КОНСОРЦИУМ ТРОЯН ГАЗ“ АД.**

„Консорциум Троян газ” АД е титуляр на Лицензия № Л-381-08 от 01.03.2012 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ” и на Лицензия № Л-381-12 от 01.03.2012 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” за обособената територия на община Троян.

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).

Годишната такса за 2025 г. на „Консорциум Троян газ” АД е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и

представлява постоянната компонента от по 2 000,00 лева (1 022,58 евро) за всяка лицензия, т.е. 4 000,00 лева (2 045,16 евро) за календарната година.

След представена информация с доклад вх. № Е-Дк-417/21.03.2025 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 „Консорциум Троян газ“ АД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от „Консорциум Троян газ“ АД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е годишна такса за 2025 г. по Лицензия № Л-381-08 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 годишна такса за 2025 г. по Лицензия № Л-381-12 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. по Лицензия № Л-381-08 в размер на 511,29 евро (1 000,00 лева).

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. по Лицензия № Л-381-12 в размер на 511,29 евро (1 000,00 лева).

Към настоящия момент задълженията на „Консорциум Троян газ“ АД към КЕВР за издадените му Лицензия № Л-381-08 от 01.03.2012 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и Лицензия № Л-381-12 от 01.03.2012 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията за обособената територия на община Троян **не са погасени**.

Изказвания по т.13.:

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

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

Съгласно чл. 36 от Счетоводната политика на КЕВР и на основание чл. 24, ал. 1, чл. 26, ал. 1 и чл. 34, ал. 3 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс, КЕВР

РЕШИ:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение „Консорциум Троян газ“ АД, както следва:

1.1. Начислени и неплатени главници в размер на общо 2 045,16 евро (две хиляди четиридесет и пет евро и шестнадесет цента) или 4 000,00 (четири хиляди) лева, представляващи:

➤ годишна такса за 2025 г. по Лицензия № Л-381-08 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.;

➤ годишна такса за 2025 г. по Лицензия № Л-381-12 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.

1.2. Начислени и неплатени лихви за просрочие в размер на общо 50,06 евро (петдесет евро и шест цента) или 97,90 лева (деветдесет и седем лева и деветдесет

стотинки), представляващи:

➤ 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. по Лицензия № Л-381-08 в размер на 511,29 евро (1 000,00 лева);

➤ 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. по Лицензия № Л-381-12 в размер на 511,29 евро (1 000,00 лева).

1.3. Върху неплатените главници се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата), както следва:

➤ Върху 1 022,58 евро (2 000,00 лева), годишна такса за 2025 г. по Лицензия № Л-381-08, считано от 02.12.2025 г.;

➤ Върху 1 022,58 евро (2 000,00 лева), годишна такса за 2025 г. по Лицензия № Л-381-12, считано от 02.12.2025 г.

2. „Консорциум Троян газ” АД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

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

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

По т.14. Комисията разглежда доклад **относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионна такса и лихви, дължими от „АИК ЕНЕРДЖИ РУМЪНИЯ“ С.Р.Л.:**

„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).

Към настоящия момент 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**.

Изказвания по т.14.:

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

Пл. Младеновски попита дали в газовия сектор някой си заплаща лицензионната такса.

Говори се без микрофон

Пл. Младеновски каза, след като не се заплаща такса трябва да се открие процедура и да се изпълнява закона.

Говори се без микрофон

Т. Ерменков каза, че в момента, ако някое дружество не си плати лицензията в срок и освен всичко друго заяви, че Комисията няма правомощия да прекрати лицензията, помоли работната група незабавно да започне процедура по спазване на закона, което означава процедура по отнемане на лицензия за това, че не е спазен срокът за заплащането ѝ. По този начин се омаловажават и законовите промени. Проявява се неуважение към правната система на държавата и не се изпълняват задълженията.

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

Съгласно чл. 36 от Счетоводната политика на КЕВР и на основание чл. 24, ал. 1, чл. 26, ал. 1 и чл. 34, ал. 3 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс, КЕВР

РЕШИ:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „АИК ЕНЕРДЖИ РУМЪНИЯ“ С.Р.Л, както следва:

1.1. 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.

1.2. 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).

1.3. 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.

2. „АИК ЕНЕРДЖИ РУМЪНИЯ“ С.Р.Л да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

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

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

По т.15. Комисията разглежда доклад **относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионна такса и лихви, дължими от „ЕНЕРДЖИ ТРЕЙДЕР“ ООД:**

„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).

Към настоящия момент 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.15.:

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

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

Съгласно чл. 36 от Счетоводната политика на КЕВР и на основание чл. 24, ал. 1, чл. 26, ал. 1 и чл. 34, ал. 3 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс, КЕВР

РЕШИ:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „Енерджи трейдер” ООД, както следва:

1.1. 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.

1.2. 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).

1.3. 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.

2. „Енерджи трейдер” ООД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

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

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

По т.16. Комисията разгледа доклад **относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионна такса и лихви, дължими от „ПЕТРОКЕЛТИК“ ООД:**

„Петрокелтик“ 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 „Петрокелтик“ 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 „Петрокелтик“ ООД.

Към настоящия момент задълженията на „Петрокелтик“ 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.16.:

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

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

Съгласно чл. 36 от Счетоводната политика на КЕВР и на основание чл. 24, ал. 1, чл. 26, ал. 1 и чл. 34, ал. 3 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс, КЕВР

РЕШИ:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „Петроkelтик” ООД, както следва:

1.1. 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

1.2. 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.

2. „Петроkelтик” ООД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

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

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

По т.17. Комисията разглежда доклад **относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионна такса и лихви, дължими от „СД ЕНЕРДЖИ“ ЕООД:**

„СД Енерджи” ЕООД е титуляр на Лицензия № Л-781-15 от 24.10.2024 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 „СД Енерджи” ЕООД 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 „СД Енерджи“ ЕООД.

Непогасените от „СД Енерджи“ ЕООД 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.

На 29.04.2025 г. по банковата сметка на КЕВР е постъпило плащане от дружеството в размер на 1 000,00 лева (511,29 евро). В резултат на неспазения срок на плащане на първа вноса от годишната лицензионна такса за 2025 г. в размер на 1 000,00 лева (511,29 евро) и съгласно § 76, ал. 2 от ЗИД на ЗОИК, е начислена лихва за просрочие в размер на 5,33 евро (10,43 лева).

Общото задължение на „СД Енерджи“ ЕООД 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 511,29 евро (1 000,00 лева) и лихва за просрочие в размер на 5,33 евро (10,43 лева). Върху неплатената остатък от годишна такса за 2025 г. в размер на 511,29 евро (1 000,00 лева), считано от 02.12.2025 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

Към настоящия момент задълженията на „СД Енерджи“ ЕООД за издадената му Лицензия № Л-781-15 от 24.10.2024 г. за извършване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години **не са погасени**.

Изказвания по т.17.:

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

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

Съгласно чл. 36 от Счетоводната политика на КЕВР и на основание чл. 24, ал. 1, чл. 26, ал. 1 и чл. 34, ал. 3 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс, КЕВР

РЕШИ:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „СД Енерджи“ ЕООД, както следва:

1.1. Начислена и неплатена главница в размер на 511,29 евро (петстотин и единадесет евро и двадесет и девет цента) или 1 000,00 (хиляда) лева, представляваща остатък от годишна такса за 2025 г., дължима до 30.11.2025 г. /почивен ден/, т.е. до 01.12.2025 г.

1.2. Начислена лихва за просрочие в размер на 5,33 евро (пет евро и тридесет и три цента) или 10,43 лева (десет лева и четиридесет и три стотинки) за периода от 01.04.2025 г. до 29.04.2025 г., съгласно § 76, ал. 2 от ЗИД на ЗОИК, върху дължимата до 31.03.2025 г. първа вноса от годишната лицензионна такса за 2025 г. в размер на 511,29 евро (1 000,00 лева).

1.3. Върху неплатената главница в размер на 511,29 евро (1 000,00 лева), считано от 02.12.2025 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

2. „СД Енерджи“ ЕООД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

В заседанието по **точка седемнадесета** участват председателят Пламен

Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

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

По т.18. Комисията разгледа доклад **относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионна такса и лихви, дължими от „ТЕРА ГАЗ ИНДУСТРИ“ ЕАД:**

„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.

Към настоящия момент 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.18.:

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

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

Съгласно чл. 36 от Счетоводната политика на КЕВР и на основание чл. 24, ал. 1, чл. 26, ал. 1 и чл. 34, ал. 3 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс, КЕВР

РЕШИ:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „Тера газ индустри“ ЕАД, както следва:

1.1. 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.

1.2. 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).

1.3. 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.

2. „Тера газ индустри“ ЕАД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

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

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

По т.19. Комисията разгледа доклад **относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионна такса и лихви, дължими от „ЕНЕКОД ГРИЙН“ ЕАД:**

„Енекод грийн“ ЕАД е титуляр на Лицензия № Л-514-15 от 19.09.2019 г. за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и на „координатор на комбинирана балансираща група“, 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).

Годишната лицензионна такса на „Енекод грийн“ ЕАД 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 с вх. № Е-Дк-1251/08.10.2025 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „Енекод грийн“ ЕАД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от „Енекод грийн“ ЕАД 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.

На 27.03.2025 г. дружеството е погасило дължимата си първа лицензионна такса в размер на 1 000,00 лева (511,29 евро). В резултат на това плащане до 30.11.2025 г. /почивен ден/, т.е. до 01.12.2025 г., задължението на „Енекод грийн“ ЕАД представлява остатък неплатена годишна такса за 2025 г. в размер на 511,29 евро (1 000,00 лева), 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.

Към настоящия момент задължението на „Енекод грийн“ ЕАД към КЕВР по издадената му Лицензия № Л-514-15 от 19.09.2019 г. за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на

стандартна балансираща група“ и на „координатор на комбинирана балансираща група“, за срок от 10 (десет) години **не е погасено**.

Изказвания по т.19.:

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

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

Съгласно чл. 36 от Счетоводната политика на КЕВР и на основание чл. 24, ал. 1, чл. 26, ал. 1 и чл. 34, ал. 3 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс, КЕВР

РЕШИ:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „Енекод грийн“ ЕАД, както следва:

1.1. Начислена и неплатена главница в размер на 511,29 евро (петстотин и единадесет евро и двадесет и девет цента) или 1 000,00 (хиляда) лева, представляваща остатък от годишна такса за 2025 г., дължима до 30.11.2025 г. /почивен ден/, т.е. до 01.12.2025 г.

1.2. Върху неплатената главница в размер на 511,29 евро (1 000,00 лева), считано от 02.12.2025 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

2. „Енекод грийн“ ЕАД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

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

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

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

1. Приема доклад относно доклад с вх. № Е-ДК-189 от 06.02.2026 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-182 от 11.11.2025 г. от ГЕН-И Букурещ – Търговия и продажба на електрическа енергия С.Р.Л. за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1 на 18.02.2026 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация ГЕН-И Букурещ – Търговия и продажба на електрическа енергия С.Р.Л., като се осигури и възможност за дистанционно участие в заседанието;

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. ИЗДАВА на „Енерги БГ 1“ ЕООД с ЕИК 206027999, със седалище и адрес на управление: Република България, област София, община Столична, гр. София, п. к. 1000, район „Триадица“, ул. „Позитано“ № 2, бл. Перформ Бизнес Център, ет. 4,

ЛИЦЕНЗИЯ № Л-882-01 от 11.02.2026 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 90 MW (АС), която съдържа условията за изграждане на този обект, срок за започване на лицензионната дейност, както и специалните условия за осъществяване на дейността, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява Приложение № 1 „График със срокове на строителството на енергийния обект“ към лицензия № Л-882-01 от 11.02.2026 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-882-01 от 11.02.2026 г., приложение и неразделна част от това решение.

По т.3. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-185 от 06.02.2026 г. относно заявление с вх. Е-ЗЛР-И-9 от 23.01.2026 г. за изменение/допълнение на лицензия № Л-543-01 от 19.08.2021 г. за дейността „производство на електрическа енергия“, подадено от „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1 на 18.02.2026 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД, като се осигури и възможност за дистанционно участие в заседанието;

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.4. както следва:

1. ИЗДАВА на „Чирпан Солар Планта“ ЕООД с ЕИК 205958959, със седалище и адрес на управление: Република България, област София, община Столична, гр. София, п.к. 1000, район „Средец“, бул. „Цар Освободител“ № 14, ет. 3,

ЛИЦЕНЗИЯ № Л-883-01 от 11.02.2026 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 120 MW (АС), която съдържа условията за изграждане на този обект, срок за започване на лицензионната дейност, както и специалните условия за осъществяване на дейността, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява Приложение № 1 „График със срокове на строителството на енергийния обект“ към лицензия № Л-883-01 от 11.02.2026 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-883-01 от 11.02.2026 г., приложение и неразделна част от това решение.

По т.5. както следва:

1. Издава на ДХТ Интернешънъл С.А. – чуждестранно юридическо лице, учредено

съгласно законите на Велико херцогство Люксембург, вписано в Търговския и дружествен регистър на Люксембург с номер на вписване: B132710, със седалище и адрес на управление: Велико херцогство Люксембург, ул. „Гийом Шнайдер“ № 6, 2522 Люксембург, Лицензия № Л-884-15 от 11.02.2026 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на ДХТ Интернешънъл С.А. правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

По т.6. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК-190 от 06.02.2026 г. относно определяне на коефициентите за обслужване на дейността по сектори – пренос и разпределение на електрическа енергия, пренос на топлинна енергия и разпределение на природен газ за 2026 г.;

2. Определя, считано от 01.01.2026 г., коефициенти на обслужване за дейността по сектори, както следва:

- пренос и разпределение на електрическа енергия – 0,27;
- пренос на топлинна енергия – 0,44;
- разпределение на природен газ – 0,15.

3. Определените коефициенти по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.

По т.7. както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „Грийн енерджи трейд“ ООД.

2. „Грийн енерджи трейд“ ООД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

По т.8. както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „Сайт енерджи“ ООД.

2. „Сайт енерджи“ ООД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

По т.9. както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „Юнит ЕНР“ ООД.

2. „Юнит ЕНР“ ООД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

По т.10. както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение „Си ен джи Марица“ ООД – в несъстоятелност.

2. За откриване на процедурата по т. 1 да бъде уведомен вписаният в Търговския регистър синдик на „Си ен джи Марица“ ООД – в несъстоятелност, като бъде даден 7-дневен срок за обяснения и възражения и да бъде поканен в същия срок да изпълни задължението доброволно.

По т.11. както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение „Карловогаз“ ООД.

2. „Карловогаз“ ООД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

По т.12. както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение „Карловогаз” ООД.

2. „Карловогаз” ООД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

По т.13. както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение „Консорциум Троян газ” АД.

2. „Консорциум Троян газ” АД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

По т.14. както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „АИК ЕНЕРДЖИ РУМЪНИЯ” С.Р.Л.

2. „АИК ЕНЕРДЖИ РУМЪНИЯ” С.Р.Л да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

По т.15. както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „Енерджи трейдер” ООД.

2. „Енерджи трейдер” ООД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

По т.16. както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „Петрокептик” ООД.

2. „Петрокептик” ООД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

По т.17. както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „СД Енерджи” ЕООД.

2. „СД Енерджи” ЕООД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

По т.18. както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „Тера газ индустри” ЕАД.

2. „Тера газ индустри” ЕАД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

По т.19. както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „Енекод грийн” ЕАД.

2. „Енекод грийн” ЕАД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

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

1. Доклад с вх. № Е-ДК-189 от 06.02.2026 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-182 от 11.11.2025 г. от ГЕН-И Букурещ – Търговия и продажба на електрическа енергия

С.Р.Л. за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ ;

2. Решение на КЕВР № Л-882 от 11.02.2026 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-216 от 18.12.2025 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Енерги БГ 1“ ЕООД;

3. Доклад с вх. № Е-Дк-185 от 06.02.2026 г. относно заявление с вх. Е-ЗЛР-И-9 от 23.01.2026 г. за изменение/допълнение на лицензия № Л-543-01 от 19.08.2021 г. за дейността „производство на електрическа енергия“, подадено от „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД;

4. Решение на КЕВР № Л-883 от 11.02.2026 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-220 от 29.12.2025 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Чирпан Солар Планта“ ЕООД;

5. Решение на КЕВР № Л-884 от 11.02.2026 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-219 от 23.12.2025 г. на ДХТ Интернешънъл С.А., чуждестранно юридическо лице, държава: Велико херцогство Люксембург за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“;

6. Доклад с вх. № Е-ДК-190 от 06.02.2026 г. относно определяне на коефициентите за обслужване на дейността по сектори – пренос и разпределение на електрическа енергия, пренос на топлинна енергия и разпределение на природен газ за 2026 г.;

7. Доклад с вх. № Е-Дк-154 от 04.02.2026 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионна такса и лихви, дължими от „ГРИЙН ЕНЕРДЖИ ТРЕЙД“ ООД;

8. Доклад с вх. № Е-Дк-155 от 04.02.2026 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионна такса и лихви, дължими от „САЙТ ЕНЕРДЖИ“ ООД;

9. Доклад с вх. № Е-Дк-156 от 04.02.2026 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионна такса и лихви, дължими от „ЮНИТ ЕНР“ ООД;

10. Доклад с вх. № Е-Дк-157 от 04.02.2026 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „СИ ЕН ДЖИ МАРИЦА“ ООД – в несъстоятелност;

11. Доклад с вх. № Е-Дк-158 от 04.02.2026 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „КАРЛОВОГАЗ“ ООД за 2023 г. и 2024 г.;

12. Доклад с вх. № Е-Дк-159 от 04.02.2026 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „КАРЛОВОГАЗ“ ООД за 2025 г.;

13. Доклад с вх. № Е-Дк-160 от 04.02.2026 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „КОНСОРЦИУМ ТРОЯН ГАЗ“ АД;

14. Доклад с вх. № Е-Дк-161 от 04.02.2026 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионна такса и лихви, дължими от „АИК ЕНЕРДЖИ РУМЪНИЯ“ С.Р.Л.;

15. Доклад с вх. № Е-Дк-162 от 04.02.2026 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионна такса и лихви, дължими от „ЕНЕРДЖИ ТРЕЙДЕР“ ООД;

16. Доклад с вх. № Е-Дк-163 от 04.02.2026 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионна такса и лихви, дължими от „ПЕТРОКЕЛТИК“ ООД.

17. Доклад с вх. № Е-Дк-164 от 04.02.2026 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионна такса и лихви, дължими от „СД ЕНЕРДЖИ“ ЕООД.

18. Доклад с вх. № Е-Дк-165 от 04.02.2026 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионна такса и лихви, дължими от „ТЕРА ГАЗ ИНДУСТРИ“ ЕАД.

19. Доклад с вх. № Е-Дк-153 от 04.02.2026 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионна такса и лихви, дължими от „ЕНЕКОД ГРИЙН“ ЕАД.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:**ПРЕДСЕДАТЕЛ:****X**

Александра Богословска - член на КЕВР**X**

Пламен Младеновски - председател на КЕВР**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**

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