



ПРОТОКОЛ

№ 333

София, 26.11.2025 година

Днес, 26.11.2025 г. от 10:18 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в пълен състав, ръководено от председателя Пламен Младеновски.

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

На заседанието присъстваха Б. Паунов – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, М. Трифонов – началник на отдел „Цени и лицензии: електрически мрежи, търговия и пазари“, М. Димитров - директор на дирекция „Природен газ“, Р. Тахир – началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“, Ив. Касчиев – главен директор на главна дирекция „Водоснабдителни и канализационни услуги“, С. Маринова – началник на отдел „Цени и бизнес планове-водоснабдителни и канализационни услуги“, А. Недкова – началник на отдел „Контрол и решаване на спорове-водоснабдителни и канализационни услуги“, Н. Косев – директор на дирекция „Обща администрация“ 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. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-156 от 17.09.2025 г. от ЕН ПАУЪР НИДЕРЛАНДС С.Р.Л. за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ и одобряване на Правила за работа с потребители на енергийни услуги.

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

2. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-172 от 14.10.2025 г. от „ЕКЗЕН ЕВРОПА“ ЕООД за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ и одобряване на Правила за работа с потребители на енергийни услуги.

Работна група: Милен Димитров, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Снежана Станкова, Михаела Андреева, Рая Радева, Александра Димитрова, Теодор Хиков, Рада Башлиева

3. Доклад с вх. № Е-ДК-1426 от 21.11.2025 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-188 от 18.11.2025 г., подадено от „Сосиете Ендюстриел Дьо Л-Атлантик“ ЕАД, за разрешаване започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“.

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

4. Доклад с вх. № Е-Дк-1364 от 06.11.2025 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПЛ-174 от 23.10.2025 г. на ЕНЕЛ ГЛОБАЛ ТРЕЙДИНГ С.П.А., за прекратяване на лицензия № Л-329-15 от 21.06.2010 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“.

Работна група: Боян Паунов, Елена Маринова, Милен Трифонов, Юлиан Стоянов,
Рали Манчев, Силвия Петрова,
Теодора Бельова

5. Доклад с вх. № Е-Дк-1423 от 20.11.2025 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-180 от 10.11.2025 г. на „Токи Сторидж“ ЕАД, за прекратяване на лицензия № Л-807-15 от 13.02.2025 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“.

Работна група: Боян Паунов, Елена Маринова, Милен Трифонов, Юлиан Стоянов,
Рали Манчев, Силвия Петрова,
Теодора Бельова

6. Доклад с вх. № Е-Дк-1422 от 20.11.2025 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-168 от 06.10.2025 г. на КАПАЛО АИ БЪЛГАРИЯ ОЙ, за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

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

7. Доклад с вх. № Е-Дк-1420 от 20.11.2025 г. относно Съгласуване на Тържни правила за разпределяне и предоставяне на преносна способност за 2026 г.

Работна група: Боян Паунов, Милен Трифонов,
Вера Михайлова

8. Доклад с вх. № Е-Дк-1425 от 21.11.2025 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-186 от 14.11.2025 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-185 от 14.11.2025 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Струма Солар Планта“ ЕООД.

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

9. Проект на решение относно: заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-117 от 02.07.2025 г. на „ЕКЗЕН“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“.

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

10. Доклад с вх. № Е-ДК-1442 от 25.11.2025 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-187 от 18.11.2025 г. за изменение и/или допълнение на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Сосиете Ендюстриел Дьо Л-Атлантик“ ЕАД.

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

11. Доклад вх. № В-Дк-275 от 21.11.2025 г. относно Разпореждане № 4048/2025 г. от 25.08.2025 г. от Окръжна прокуратура гр. Плевен, с което се възлага извършване на извънредна проверка на качеството на предоставяните ВиК услуги от „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Плевен.

Работна група: Ивайло Касчиев, Ани Недкова, Силвия Маринова

12. Доклад № О-Дк-502 от 20.11.2025 г. и проект на Вътрешни правила за организация на работата на учредения архив на Комисията за енергийно и водно регулиране.

Работна група: Недко Косев, Венера Александрова, Наталия Кирова

По т. 1. Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-ДК-1368 от 07.11.2025 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-156 от 17.09.2025 г. от ЕН ПАУЪР НИДЕРЛАНДС С.Р.Л. с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“, както и събраните данни и доказателства при проведеното на 19.11.2025 г. открито заседание, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-156 от 17.09.2025 г. от ЕН ПАУЪР НИДЕРЛАНДС 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-285 от 19.09.2025 г. на председателя на КЕВР. С писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-156 от 25.09.2025 г. от заявителя е изискано да представи допълнителна информация и документи. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-156 от 01.10.2025 г. заявителят е представил изисканата информация.

Резултатите от извършения анализ на подаденото заявление са отразени в доклад с вх. № Е-ДК-1368 от 07.11.2025 г., приет с решение по Протокол № 316 от 12.11.2025 г., т. 4. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 19.11.2025 г. е проведено открито заседание. На откритото заседание е присъствал управителят на дружеството, който е заявил, че е съгласен с изготвения доклад и няма възражения по него.

След проучване на обстоятелствата по образуваната преписка, Комисията приема за установено 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 ЕН ПАУЪР НИДЕРЛАНДС 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 Република Румъния (Р Румъния) № 3422380 от 25.09.2025 г. от което е видно, че ЕН ПАУЪР НИДЕРЛАНДС С.Р.Л. е дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на Р Румъния, вписано с пореден номер в Търговския регистър J2018013448409 от 20.09.2018 г., единен европейски идентификационен код (EUID): ROONRC.J2018013448409; единен регистрационен код: 39894232, със седалище и адрес на управление: гр. Букурещ, Сектор 3, ул. „Бурницея“ № 24, офис В73, ет. 1.

Дружеството има следния предмет на дейност: производство, пренос и разпределение на електроенергия; търговия с електроенергия; ремонт на електронно и оптично оборудване; ремонт на електрооборудване; ремонт на друго оборудване; монтаж на промишлени машини и оборудване; строителство на други строителни обекти, некласифицирани другаде; разрушаване; подготовка на обекти; електрическа инсталация; ВиК, отоплителна и климатична инсталация; други строителни инсталации; търговия с автомобили и леки моторни превозни средства; търговия с други автомобили; специализирано посредничество в продажбата на други специфични продукти, некласифицирани другаде; посредничество в продажбата на различни стоки; търговия на едро с компютри, периферна компютърна техника и софтуер; търговия на едро с електронно и телекомуникационно оборудване и части; търговия на едро с други междинни продукти; търговия на дребно по пощата или по интернет; друга търговия на дребно извън магазини, сергии или пазари; покупко-продажба на собствени недвижими имоти; отдаване под наем и експлоатация на собствени или наети недвижими имоти; консултантски дейности в областта на бизнеса и управлението; инженерни дейности и свързаните с тях технически консултации; други професионални, научни и технически дейности, некласифицирани другаде.

Капиталът на ЕН ПАУЪР НИДЕРЛАНДС С.Р.Л. е в размер на 46 100 (четиридесет и шест хиляди и сто) леи, разпределен на 4610 (четири хиляди шестстотин и десет) дружествени дялове, на стойност 10 (десет) леи, и е изцяло внесен.

ЕН ПАУЪР НИДЕРЛАНДС С.Р.Л. се управлява и представлява от Евилиан Коев – управител.

Видно от горното, ЕН ПАУЪР НИДЕРЛАНДС 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-33 от 13.01.2023 г., обн. ДВ, бр. 7 от 2023 г., в сила от 01.02.2023 г., министърът на финансите е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкърн и Р Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, 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, 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 ЕН ПАУЪР НИДЕРЛАНДС 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 № 3422380 от 25.09.2025 г. едноличен собственик на капитала на ЕН ПАУЪР НИДЕРЛАНДС С.Р.Л. е ЕМ ГЛОБАЛ НИДЕРЛАНДС НВ, акционерно дружество, регистрирано съгласно законите на Кралство Нидерландия. Видно от представените информация и документи, собственици на ЕМ ГЛОБАЛ НИДЕРЛАНДС НВ са „Еко Продъктс Индъстри“ ЕООД, ЕИК 200358586, еднолично дружество с ограничена отговорност, регистрирано в Р България (с 53,07% от капитала) и „Химремонтстрой АГ“ ЕАД, ЕИК 200654653, еднолично акционерно дружество, регистрирано в Р България (с 46,93% от капитала). Едноличен собственик на капитала на „Еко Продъктс Индъстри“ ЕООД е Людмил Иванов Буков, гражданин на Р България. Едноличен собственик на капитала на „Химремонтстрой АГ“ ЕАД е Енерджи Пропърти Ел Ел Пи, командитно дружество, учредено и съществуващо съгласно законодателството на Обединено кралство Великобритания и Северна Ирландия. Съдружници в Енерджи Пропърти Ел Ел Пи са Пламен Илиев Петков, гражданин на Р България и „Транс Болкан Дизайн“ ЕООД, ЕИК 201004726, еднолично дружество с ограничена отговорност, регистрирано в Р България. Видно от извършена справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел се установява,

че едноличен собственик на капитала на „Транс Болкан Дизайн“ ЕООД е Пламен Илиев Петков, гражданин на Р България.

Предвид горното, по отношение на ЕН ПАУЪР НИДЕРЛАНДС 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“– 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 ЕН ПАУЪР НИДЕРЛАНДС С.Р.Л., е 10 (десет) години. Заявителят посочва, че десетгодишният срок му е необходим с оглед осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ на територията на Р България, тъй като счита че в страната има потенциал за развитие в тази насока. Според дружеството периодът от десет години би бил достатъчен, за да навлезе в спецификата на дейността, да утвърди позицията си на газовия пазар и да изгради мрежа от клиенти и партньори, като се докаже като коректен и надежден контрагент. ЕН ПАУЪР НИДЕРЛАНДС С.Р.Л. притежава лицензии, издадени от Национален енергиен регулаторен орган на Румъния, за дейностите „търговия с електрическа енергия“ и „търговия с природен газ“, както и лицензия № Л-755-15 от 20.06.2024 г. за търговия с електрическа енергия, издадена от КЕВР.

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

ЕН ПАУЪР НИДЕРЛАНДС С.Р.Л. предвижда да извършва дейността „търговия с природен газ“ от офис, находящ се на адрес: гр. Букурещ, сектор 3, ул. „Бурницея“ № 24, ет. 1, офис В73. Заявителят разполага с необходимата информационна мрежа и софтуер за извършване на дейността „търговия с природен газ“ в България, както и с достъп до интернет, съгласно договор за преотдаване под наем, сключен с (...). В тази връзка са представени: Договор за преотдаване под наем № (...) от (...); Допълнение № (...) от (...) и Допълнение № (...) от (...) към сключения договор.

С оглед изпълнение на изискванията за доказване на наличие на права върху техническата осигуреност за сключване на сделки с природен газ, заявителят е представил писмо от „Газов Хъб Балкан“ ЕАД с изх. № ГХБ-1633 от 23.06.2025 г. в което се посочва, че средствата за осъществяване на лицензионната дейност отговарят на софтуерните и хардуерни изисквания на системата за борсова търговия Trauport Joule, в т.ч. по отношение на операционна система, минимален размер на оперативна памет и софтуерни програми. В писмото се посочва също, че средствата за осъществяване на лицензионна дейност отговарят на изискванията на информационната система на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, в това число по отношение на обмен на данни между ЕН ПАУЪР НИДЕРЛАНДС С.Р.Л. и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД.

ЕН ПАУЪР НИДЕРЛАНДС С.Р.Л. посочва, че все още не е сключил необходимите договори с „Булгартрансгаз“ ЕАД, но е в процес на сключване на тези договори. В тази връзка е депозирал заявление за достъп до газопреносната мрежа на оператора с вх. № БТГ-24-00-1921 от 26.09.2025 г.

ЕН ПАУЪР НИДЕРЛАНДС С.Р.Л. е представило схема и описание на

управленската и организационна структура на дружеството. Управленската и организационната структура на заявителя включва: Управител; Дирекция „Търговия с електрическа енергия“; Дирекция „Търговия с природен газ“. Дирекция „Търговия с електрическа енергия“ включва Отдел „Търговия“ и Отдел „Графици“. Дирекция „Търговия с природен газ“ включва Отдел „Външна търговия“ и Отдел „Вътрешна търговия“.

ЕН ПАУЪР НИДЕРЛАНДС С.Р.Л. е представило автобиография и копие на диплома за завършено образование на управителя. От представените документи е видно, че той притежава образование и квалификация, необходими за извършване на дейността „търговия с природен газ“

Дружеството е посочило, че след получаване на лицензия за извършване на дейността „търговия с природен газ“ ще наеме служители, пряко ангажирани с извършване на дейността, подлежаща на лицензиране, които ще притежават образование и квалификация, необходими за извършване на дейността.

Въз основа на гореизложеното ЕН ПАУЪР НИДЕРЛАНДС 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“

От годишните финансови отчети на ЕН ПАУЪР НИДЕРЛАНДС С.Р.Л. за 2022 г., 2023 г. и 2024 г. е видно, че дружеството отчита за периода, както следва: загуби в размер на: 32 979 леи за 2022 г., 69 473 леи за 2023 г. и в размер на 342 145 леи за 2024 г. Отчетените приходи през 2022 г. са в размер на 54 леи и се увеличават до 35 434 421 леи за 2024 г. Общите разходи на дружеството се увеличават от 33 031 леи за 2022 г. на 35 776 566 леи за 2024 г. Нетекущи активи не са отчетени за 2022 г. и 2024 г., а за 2023 са в размер на 4792 леи. Текущите активи на дружеството се увеличават от 480 109 леи за 2022 г. на 13 337 400 леи за 2024 г. Собственият капитал на дружеството е с отрицателни стойности през периода. Нетекущи пасиви не са отчетени за периода. Текущите пасиви са 505 721 леи за 2022 г., 322 753 леи за 2023 г. и 13 774 630 леи за 2024 г.

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на ЕН ПАУЪР НИДЕРЛАНДС С.Р.Л. за периода 2022 – 2024 г.: Коефициентът на обща ликвидност е 0,95 за 2022 г. и се изменя на 0,97 за 2024 г., като остава близо до единица, което означава, че дружеството не е изпитвало затруднения при погасяването на текущите си задължения със свободни оборотни средства. Коефициентът на финансова автономност е с отрицателни стойности през годините от периода, което означава, че дружеството е имало затруднения да покрива задълженията си със собствени средства.

В допълнение към финансовите отчети дружеството е представило Справка за салда по сметки от (...) от (...) с информация за открити разплащателни сметки на ЕН ПАУЪР НИДЕРЛАНДС С.Р.Л. и наличността по тях към 01.10.2025 г. в размер на (...) и (...).

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	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Прогнозни количества покупко-продажби на природен газ, MWh	(...)	(...)	(...)
Прогнозни средни цени за покупка на природен газ, лв./MWh	(...)	(...)	(...)
Прогнозни средни цени за продажби на природен газ, лв./MWh	(...)	(...)	(...)

ЕН ПАУЪР НИДЕРЛАНДС С.Р.Л. е представило прогнозни счетоводни баланси и отчет за приходи и разходи за периода 2025 – 2027 г. за дейността „търговия с природен газ“. Дружеството планира да реализира печалби, както следва: в размер на (...) лв. за 2025 г., в размер на (...) лв. за 2026 г. и (...) лв. за 2027 г. Общите приходи се увеличават

от (...) лв. за 2025 г. на (...) лв. през 2027 г. Общите разходи се увеличават от (...) лв. за 2025 г. на (...) лв. през 2027 г. Нетекущите активи намаляват от (...) лв. на (...) лв. Текущите активи се увеличават от (...) лв. за 2025 г. на (...) лв. за 2027 г. Собственият капитал на дружеството е в размер на (...) лв. за 2025 г. и се увеличава до (...) лв. за 2027 г. Не са предвидени пасиви за прогнозния период.

Прогнозните приходи и разходи и финансовите резултати определени на база обща балансова структура, са посочени в таблица № 2:

Таблица № 2

Параметри	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Общо приходи от дейността (лева)	(...)	(...)	(...)
Общо разходи от дейността (лева)	(...)	(...)	(...)
Счетоводна печалба (лева)	(...)	(...)	(...)
Финансов резултат (лева)	(...)	(...)	(...)

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на ЕН ПАУЪР НИДЕРЛАНДС С.Р.Л. за периода 2025 – 2027 г. не могат да бъдат изчислени поради липсата на планирани пасиви.

Предвид гореизложеното, ако ЕН ПАУЪР НИДЕРЛАНДС С.Р.Л. спазва заложените за периода 2025 – 2027 г. параметри, може да се приеме, че дружеството ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с природен газ“.

8. Правила за работа с потребителите на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ ЕН ПАУЪР НИДЕРЛАНДС 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 предложението от заявителя проект на правила са направени изменения и допълнения, както следва:

Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на ЕН ПАУЪР НИДЕРЛАНДС С.Р.Л.

Раздел първи „Общи положения“

Чл. 1. (1) Настоящите Правила за работа с потребители на енергийни услуги уреждат отношенията между ЕН ПАУЪР НИДЕРЛАНДС С.Р.Л. като търговец на природен газ („Дружеството“) и купувачите по договори за покупко-продажбата на природен газ по свободно договорени цени („Клиенти“), като определят:

1. реда и условията за сключване, промяна и прекратяване на договорите за продажба на природен газ, както и минималното съдържание на договорите;
2. предоставяните услуги от Дружеството;
3. реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби, сигнали и предложения;
4. информация, която се предоставя на Клиентите на дружеството преди сключването на договора, включително предлаганите услуги, цена и качество на природния газ, начини и срокове на плащане.

(2) Дружеството, доставчик на природен газ по договорите за продажба е ЕН ПАУЪР НИДЕРЛАНДС С.Р.Л., пореден номер в Търговския регистър J2018013448409 от 20.09.2018 г. и единен регистрационен код 39894232 в Национална служба на търговския регистър към Министерство на правосъдието, Румъния, със седалище и адрес: Република Румъния, гр. Букурещ, сектор 3, улица „Бурницеи“ № 24, офис В73, ет. 1, притежаващо

Лицензия № г. за дейността „търговия с природен газ”, издадена от Комисия за енергийно и водно регулиране за територията на Република България за срок от 10 (десет) години.

Чл. 2. При сключване и изпълнение на договорите за покупко-продажба на природен газ, Дружеството се придържа към следните основни принципи:

1. равен достъп до предоставяните услуги;
2. прозрачност и недопускане на дискриминация при предоставяне на енергийни услуги;
3. открита комуникация;
4. предоставяне на пълна и актуална информация на Клиента;
5. поддържане на високи стандарти на обслужване;
6. конфиденциалност.

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

Чл. 3. (1) Дружеството, в качеството си на търговец с природен газ, сключва сделки по свободно договорени цени за продажба на природен газ на Клиенти въз основа на писмени договори при спазване на разпоредбите на Закона за енергетиката, ЗЕ, обн. ДВ, бр. 107 от 2003 г. и на Правилата за търговия с природен газ, обн. ДВ, бр. 59 от 2015 г.

(2) Дружеството сключва писмени договори с Клиенти по стандартизирани условия, освен когато страните постигат индивидуални уговорки.

(3) Тези правила се представят на Клиента при първоначално подписване на договора за покупко-продажба на природен газ в последната си актуална версия.

Чл. 4. Договорите, сключвани от Дружеството с потребители на енергийни услуги, за покупко-продажба на природен газ, задължително съдържат най-малко посоченото в чл. 38а от ЗЕ.

Чл. 5. (1) При сключването и изпълнението на договорите за покупко-продажба на природен газ Клиентите предоставят на Дружеството цялата информация, необходима на Дружеството за изпълнение на неговите задължения по договора, както и задълженията му по издадената лицензия за търговия с природен газ. Клиентите уведомяват своевременно Дружеството за всякакви настъпили промени в подадената информация, но не по-късно от 7 (седем) дни от настъпването ѝ.

(2) Дружеството издава фактури на Клиентите за продадения природен газ/предоставените услуги в съответствие с изискванията на ЗЕ, Закона за счетоводството и Закона за данъка върху добавената стойност, Закона за акцизите и данъчните складове и договора между страните.

Раздел трети „Взаимоотношения с клиенти. Център за работа с клиенти“

Чл. 6. (1) ЕН ПАУЪР НИДЕРЛАНДС С.Р.Л. разполага с Център за работа с клиенти. Центърът за работа с клиенти се намира на адрес:.....

(2) Клиентите получават необходимата им информация дистанционно – по телефон и/или имейл, а жалби, сигнали и предложения могат да се подават на следната електронна поща:.....

(3) Служителите в центъра за работа с клиенти са длъжни да съдействат на клиентите по всички въпроси, свързани с процедурата по присъединяване, както и други услуги, да приемат подаваните от тях заявления или жалби, сигнали и предложения, включително да оказват съдействие на клиентите при попълването им.

Чл. 7. (1) В Центъра за работа с клиенти:

1. може да се получава информация за реда и условията за подаване и разглеждане на различните видове заявления, необходимите документи и др.

2. могат да се правят справки за подадени заявления по телефона и на електронната поща.

3. искания, жалби и сигнали могат да се подават по телефона и по електронен път.

(2) На клиентите се предоставя информация, свързана с дейността на ЕН ПАУЪР

НИДЕРЛАНДС С.Р.Л., а именно:

1. информация за начина на плащане на дължимите суми за доставените количества природен газ;

2. информация за началната и крайната дата на периода за плащане на дължимата от клиентите сума.

(3) Всеки потребител има право да получава от Дружеството най-малко следната информация, съгласно приложимото законодателство:

1. данни за собственото потребление на потребителя;

2. приложими цени за доставка на природен газ от Дружеството;

3. информация за смяна на доставчика.

Раздел четвърти „Подаване на предложения, жалби и сигнали от клиенти“

Чл. 8. (1) Клиентите на природен газ имат право да подават писмени предложения, сигнали и жалби до Дружеството по въпроси, свързани с неговата дейност и с изпълнението на сключените договори.

(2) Клиентите могат да правят предложения за усъвършенстване на договорите или за решаване на други въпроси, свързани със съвместната им дейност с дружеството.

(3) Клиентите имат право да подават сигнали и жалби по въпроси, свързани с дейността на Дружеството и с изпълнение на договорите, сключени между страните по тях.

Чл. 9. (1) Предложенията, сигналите и жалбите могат да бъдат писмени или устни, да бъдат подадени лично или чрез упълномощен представител, по телефон, факс или електронна поща.

(2) Подадените по ал. 1 предложения, сигнали или жалби се регистрират.

(3) Дружеството поддържа регистър, който съдържа:

1. жалбите, сигналите и предложенията на клиентите;

2. отговорите на подадените жалби, сигнали и предложения.

(4) Подаваните от клиенти жалби, сигнали или предложения трябва да отговарят на следните изисквания:

1. да са написани на български език;

2. да са посочени името и адресът на подателя (за юридически лица – ЕИК или БУЛСТАТ), адрес за кореспонденция, телефон, факс, електронен адрес, лице за контакт във връзка с конкретния случай, визиран в жалбата, молбата, сигнала или предложението;

3. да е посочено в какво се състои искането или предложението;

4. да са изложени обстоятелствата по случая и да са представени доказателства, ако подателят разполага с такива;

5. жалбата, сигнала или предложението да са подписани от подателя или негов упълномощен представител.

(5) ЕН ПАУЪР НИДЕРЛАНДС С.Р.Л. има право да изисква допълнителна информация за отделните случаи, както и да извършва проверки на място.

(6) Не се приемат и обработват анонимни заявления, жалби, сигнали и предложения.

Чл. 10. (1) Дружеството е длъжно, след изясняване на фактите и обстоятелствата от значение за разглеждания случай, да отговори на жалбите, сигналите и предложенията на клиента писмено по пощата с препоръчано писмо с обратна разписка или по електронен път.

(2) Срокът за отговор по ал. 1 е 30 (тридесет) дни от датата на вписване в регистъра, воден от Дружеството.

(3) В случай че за проверката на обстоятелствата по жалбата е необходим по-дълъг срок, срокът за разглеждане се удължава, но не с повече от 10 (десет) дни, за което Дружеството уведомява писмено Клиента в срока по ал. 2.

Чл. 11. (1) Когато жалбата е основателна, Дружеството взема мерки за отстраняване на допуснатото нарушение или неточност, в срок не по-дълъг от 30

(тридесет) дни.

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

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

Чл. 12. (1) Дружеството изпраща отговор до клиента на посочения от него адрес/седалище или електронен адрес за кореспонденция.

(2) Жалби, подадени по въпрос, по който има решение, не се разглеждат, освен ако са във връзка с изпълнението на решението или се основават на нови факти и обстоятелства. Жалби, които не се разглеждат, се връщат на подателя, като писмено му се съобщават основанията за това.

Чл. 13. В случай че клиентът не е удовлетворен от отговора по подадена жалба, той има право да подаде жалба до КЕВР в съответствие със ЗЕ. Жалбата се подава чрез дружеството, което изпраща копие от цялата преписка по случая с приложени доказателства в 7 (седем) дневен срок.

Чл. 14. Дружеството съхранява преписките по жалби, сигнали и предложения в срок, съгласно действащото законодателство. Дружеството е длъжно да предоставя информация за етапа на разглеждане на жалба, при поискване от клиента.

Раздел пети „Други разпоредби“

Чл. 15. В случаите, когато Дружеството се явява администратор на лични данни на физически лица във връзка със сключването и изпълнението на договори за покупко-продажба на природен газ, Дружеството обработва личните данни единствено на основанията по Регламент (ЕС) 2016/679 относно защитата на физическите лица във връзка с обработването на лични данни и относно свободното движение на такива данни и при спазване на изискванията за защита на личните данни и при спазване на изискванията за защита на личните данни по европейското и национално законодателство.

Раздел шести „Заклучителни разпоредби“

§1. Тези Правила са одобрени от КЕВР с Решение №...../..... г. и са приложение и неразделна част от издадената от Комисия за енергийно и водно регулиране Лицензия №...../.....г. 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 след публикуването им.

(3) Измененията в тези Правила се извършват по реда на тяхното одобряване.

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

3. За неуредените в настоящите Правила въпроси се прилагат разпоредбите на действащото законодателство в Република България.

Изказвания по т. 1.:

Докладва М. Димитров. В Комисията е получено заявление от ЕН ПАУЪР НИДЕРЛАНДС С.Р.Л. с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“. Резултатите от извършения анализ на подаденото заявление са отразени в доклад от 07.11.2025 г., който е приет с решение по Протокол № 316 от 12.11.2025 г. по т. 4. В изпълнение на изискванията на Закона за енергетиката, на 19.11.2025 г. е проведено открито заседание. На откритото заседание е присъствал управителят на дружеството, който е заявил, че е съгласен с изготвения доклад и няма възражения по него. В настоящия проект на решение работната група предлага на Комисията да издаде лицензия на заявителя ЕН ПАУЪР НИДЕРЛАНДС С.Р.Л. Приложение към проекта на решение е текстът на лицензията и Правилата за работа с потребители. Предложението към Комисията в диспозитива на проекта на решение е следното:

М. Димитров прочете диспозитива на проекта на решение:

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на ЕН ПАУЪР НИДЕРЛАНДС С.Р.Л., учредено съгласно законите на Р Румъния, вписано с пореден номер в Търговския регистър J2018013448409, единен европейски идентификационен код (EUID): ROONRC.J2018013448409; единен регистрационен код: 39894232, лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на ЕН ПАУЪР НИДЕРЛАНДС С.Р.Л. Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на ЕН ПАУЪР НИДЕРЛАНДС С.Р.Л., учредено съгласно законите на Р Румъния, вписано с пореден номер в Търговския регистър J2018013448409, единен европейски идентификационен код (EUID): ROONRC.J2018013448409; единен регистрационен код: 39894232, лицензия № Л-871-15 от 26.11.2025 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на ЕН ПАУЪР НИДЕРЛАНДС С.Р.Л. Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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

Решението е взето с **четири гласа „за“** (Пламен Младеновски – за, Александра Богословска – за, Благой Голубарев – 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, след като разгледа доклад с вх. № Е-ДК-1345 от 04.11.2025 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-172 от 14.10.2025 г. от „ЕКЗЕН ЕВРОПА“ ЕООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“, както и събраните данни и доказателства при проведеното на 19.11.2025 г. открито заседание, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-172 от

14.10.2025 г. от „ЕКЗЕН ЕВРОПА“ ЕООД 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-327 от 15.10.2025 г. на председателя на КЕВР. С писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-172 от 20.10.2025 г. от заявителя е изискано да представи допълнителна информация и документи. С писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-172 от 01.10.2025 г., вх. № Е-ЗЛР-Л-172 от 24.10.2025 г. и вх. № Е-ЗЛР-Л-172 от 29.10.2025 г. заявителят е представил изискваната информация.

Резултатите от извършения анализ на подаденото заявление са отразени в доклад с вх. № Е-ДК-1345 от 04.11.2025 г., приет с решение по Протокол № 316 от 12.11.2025 г., т. 3. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 19.11.2025 г. е проведено открито заседание. На откритото заседание не е присъствал упълномощен представител на дружеството.

След проучване на обстоятелствата по образуваната преписка, Комисията приема за установено 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 „ЕКЗЕН ЕВРОПА“ ЕООД 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 Република Румъния № 3463124 от 29.09.2025 г., от което се установява, че „ЕКЗЕН ЕВРОПА“ ЕООД е дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на Република Румъния, вписано с пореден номер в Търговския регистър J2025025512008 от 08.04.2025 г., единен европейски идентификационен код (EUID): ROONRC.J2025025512008, единен идентификационен код: 51596634, със седалище и адрес на управление: гр. Букурещ, Сектор 5, ул. „Ръдицей“ № 22, офис 1.

Предметът на дейност на дружеството е търговия с електрическа енергия; добив на природен газ; спомагателни услуги, свързани с добива на суров петрол и природен газ; производство на промишлени газове; производство на електрическа енергия от невъзобновяеми ресурси; производство на електрическа енергия от възобновяеми ресурси; разпределение на електрическа енергия; производство на газ; разпределение на газообразни горива чрез тръбопроводи; маркетинг на газообразни горива чрез тръбопроводи; ВиК, отоплителни и климатични работи; брокерска дейност с горива, руди, метали и промишлени химикали; складиране; дейности по бизнес и управленско консултиране; инженерни дейности и свързани с тях технически консултантски дейности.

Капиталът на „ЕКЗЕН ЕВРОПА“ ЕООД е в размер на 100 (сто) леи, разпределен на 10 (десет) броя дружествени дялове, на стойност 10 (десет) леи, и е изцяло внесен.

„ЕКЗЕН ЕВРОПА“ ЕООД се управлява и представлява от Артем Василенко – управител.

Видно от горното, „ЕКЗЕН ЕВРОПА“ ЕООД е лице с регистрация в друга държава – членка на Европейския съюз, еквивалентна на тази по Търговския закон, следователно отговаря на условията на чл. 40, ал. 7 от ЗЕ и чл. 10, ал. 1 от НЛДЕ.

3. Съгласно чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици (ЗИФОДРЮПДРКЛТДС), в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица. По смисъла на §1, т. 2 от Допълнителната разпоредба на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „юрисдикции с преференциален данъчен режим“ са юрисдикциите по смисъла на §1, т. 64 от Допълнителните разпоредби на Закона за корпоративното подоходно облагане (ЗКПО), с изключение на Гибралтар (брит.) и държавите – страни по Споразумението за Европейското икономическо пространство. Според посочената разпоредба на ЗКПО министърът на финансите по предложение на изпълнителния директор на Националната агенция за приходите утвърждава списък на държавите/териториите – юрисдикции с преференциален данъчен режим, който се обнародва в „Държавен вестник“. В тази връзка, със Заповед № ЗМФ-33 от 13.01.2023 г., обн. ДВ, бр. 7 от 2023 г., в сила от 01.02.2023 г., министърът на финансите е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкерн 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, 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 „ЕКЗЕН ЕВРОПА“ ЕООД 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 Република Румъния № 3463124 от 29.09.2025 г. едноличен собственик на капитала на „ЕКЗЕН ЕВРОПА“ ЕООД е Артем Василенко, гражданин на Република Украйна.

Предвид горното, по отношение на „ЕКЗЕН ЕВРОПА“ ЕООД не е приложима забраната на чл. 3, т. 14 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС.

4. Въз основа на представените на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от управителя на дружеството се установява, че същият не е лишен от правото да упражнява търговска дейност и не е осъждан с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Представени са и декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“- б. „д“ от НЛДЕ, че дружеството не е в производство по несъстоятелност, не е обявено в несъстоятелност и не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за дейността „търговия с природен газ“, нито му е отказвано издаване на лицензия за същата дейност. Представена е декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, съгласно изискванията на чл. 3, ал. 3 от НЛДЕ.

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

5. Срок на исканата лицензия

Срокът на лицензията, поискан от „ЕКЗЕН ЕВРОПА“ ЕООД, е 10 (десет) години. Заявителят посочва, че този срок ще му предостави възможност да развие, модернизира и повиши ефективността на оперативната инфраструктура, необходима за сигурна и резултатна търговия с природен газ на различни пазари. Десетгодишният срок ще допринесе за укрепване на сигурността на доставките и за изграждане на балансиран и устойчив пазар на природен газ в Република България, включително чрез внедряване на съвременни технологични системи, логистични мрежи и механизми за съответствие. В допълнение към ограничаването на рисковете и подпомагането на стабилната динамика на пазара, по-дългият срок на лицензията би позволил на дружеството да насочи инвестиции към иновативни технологии и проекти за устойчиво развитие, като инициативи за въглеродно неутрална търговия, които ще бъдат от съществено значение за бъдещите екологични и пазарни изисквания.

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

„ЕКЗЕН ЕВРОПА“ ЕООД предвижда да извършва дейността „търговия с природен газ“ от офис, находящ се на адрес: гр. Букурещ, сектор 5, ул. „Ръдицей“ № 22, офис 1. В тази връзка е представено копие на Договор за наем от 25.03.2025 г.

По данни на заявителя, офисът разполага с необходимата информационна мрежа и софтуер за извършване на дейността „търговия с природен газ“ в Република България, във връзка с което е представен Договор за наем на IT оборудване от 10.09.2025 г. По силата на сключения договор, на заявителя е предоставено за ползване IT оборудване, заедно с прилежащите аксесоари и лицензиран софтуер. Представено е и копие на месечна фактура за ползване на интернет от доставчик на съобщителни услуги в Република Румъния.

С оглед изпълнение на изискванията за доказване на наличие на права върху техническата осигуреност за сключване на сделки с природен газ, заявителят е представил писмо от „Газов Хъб Балкан“ ЕАД с изх. № ГХБ-1696 от 30.09.2025 г. в което се посочва, че средствата за осъществяване на лицензионната дейност отговарят на софтуерните и хардуерни изисквания на системата за борсова търговия Trauport Joule, в т.ч. по отношение на операционна система, минимален размер на оперативна памет и софтуерни програми. В писмото се посочва също, че средствата за осъществяване на лицензионна дейност отговарят на изискванията на информационната система на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, в това число по отношение на обмен на данни между „ЕКЗЕН ЕВРОПА“ ЕООД и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД.

„ЕКЗЕН ЕВРОПА“ ЕООД посочва, че към настоящия момент няма сключени договори с „Булгартрансгаз“ ЕАД.

„ЕКЗЕН ЕВРОПА“ ЕООД е представило схема на управленската и организационна структура на дружеството. Управленската и организационната структура на заявителя включва: Управител; Счетоводен отдел; Отдел Търговия с газ; Правен отдел.

Дружеството е представило автобиография и копие на диплома за завършено образование на управителя, който ще бъде пряко ангажиран с дейността, подлежаща на лицензиране в Република България. Представен е и договор за управление, сключен между заявителя и управителя. От представените автобиография и копие на диплома за завършено образование е видно, че управителят притежава образование и квалификация, необходими за извършване на дейността „търговия с природен газ“.

Въз основа на гореизложеното „ЕКЗЕН ЕВРОПА“ ЕООД 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“

„ЕКЗЕН ЕВРОПА“ ЕООД е новоучредено юридическо лице., вписано в Национален Търговски регистър на Република Румъния на 08.04.2025 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.

За доказване на финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“, заявителят е представил банково извлечение № 5 от 23.09.2025 г., издадено от Banca Comerciala Romana S.A. с налично салдо на „ЕКЗЕН ЕВРОПА“ ЕООД в размер на 77 044 EUR. Представен е и Договор за заем между съдружници от 02.05.2025 г., сключен между Артем Василенко (заемодател) и „ЕКЗЕН ЕВРОПА“ ЕООД (заемател), по силата на който заемодателят предоставя на заемателя заем на в размер на 100 000 евро за покриване на оперативни разходи.

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	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Прогнозни количества покупко-продажби на природен газ, MWh	10 000	30 000	70 000
Прогнозни средни цени за покупка на природен газ, лв./MWh	77,00	80,00	82,00
Прогнозни средни цени за продажби на природен газ, лв./MWh	80,00	85,00	87,00

„ЕКЗЕН ЕВРОПА“ ЕООД е представило прогнозни счетоводни баланси и отчет за приходи и разходи за периода 2025 – 2027 г. за дейността „търговия с природен газ“. Дружеството планира да реализира печалби, както следва: в размер на 15 300 лв. за 2025 г., в размер на 120 600 лв. за 2026 г. и 286 200 лв. за 2027 г. Общите приходи нарастват от 800 хил. лв. за 2025 г. на 6090 хил. лв. за 2027 г. Общите разходи нарастват от 783 хил. лв. за 2025 г. на 5772 хил. лв. за 2027 г. Нетекущи активи не са предвидени през периода. Текущите активи се увеличават от 800 хил. лв. за 2025 г. на 6090 хил. лв. за 2027 г. Собственият капитал на дружеството е в размер на 15 хил. лв. за 2025 г. и нараства на 286 хил. лв. за 2027 г. Нетекущи пасиви не са предвидени през периода. Текущите пасиви се увеличават от 785 хил. лв. за 2025 г. на 5804 хил. лв. за 2027 г.

Прогнозните приходи и разходи, и финансовите резултати, са посочени в таблица № 2:

Таблица № 2

Параметри	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Общо приходи от дейността (лв.)	800 000	2 550 000	6 090 000

Общо разходи от дейността (лв.)	783 000	2 416 000	5 772 000
Счетоводна печалба (лв.)	17 000	134 000	318 000
Финансов резултат (лв.)	15 300	120 600	286 200
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	1,02	1,05	1,05
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	0,02	0,05	0,05

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „ЕКЗЕН ЕВРОПА“ ЕООД за периода 2025 – 2027 г.: Коефициентът на обща ликвидност от 1,02 през 2025 г. се увеличава на 1,05 за 2026 г. и 2027 г. Това е показател, че дружеството ще разполага със свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения. Коефициентът на финансова автономност, показващ степента на независимост от ползване на привлечени средства нараства от 0,02 през 2025 г. на 0,05 за 2026 г. и 2027 г. Това е показател, че дружеството може да изпитва затруднения при покриване на задълженията си със собствени средства.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложи от „ЕКЗЕН ЕВРОПА“ ЕООД за периода 2025 – 2027 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 „ЕКЗЕН ЕВРОПА“ ЕООД 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 предложението от заявителя проект на правила са направени изменения и допълнения, както следва:

Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „ЕКЗЕН ЕВРОПА“ ЕООД

Раздел първи „Общи положения“

Чл. 1. (1) Тези Правила за работа с потребители на енергийни услуги (Правила) уреждат отношенията между „ЕКЗЕН ЕВРОПА“ ЕООД и клиентите на дружеството, процедурите за работа с клиенти, сроковете за получаването, разглеждането, проверка и отговор на подадени заявки, жалби, сигнали и предложения от потребителите на енергийни услуги, както и информация, която се предоставя на клиентите на дружеството преди сключването на договора.

(2) Дружеството, доставчик на природен газ по договорите за покупка, е „ЕКЗЕН ЕВРОПА“ ЕООД, дружество с ограничена отговорност, регистрирано в Република Румъния, вписано в Националния търговски регистър под номер J2025025512008 и данъчен код 51596634, представлявано от Артем Василенко, притежаващо лицензия с номер за дейността „търговия с природен газ“ на територията на Република България за срок от..... години.

(3) Клиент е потребител на енергийни услуги по смисъла на Закона за енергетиката, сключил договор за покупка на природен газ („Клиент“) с „ЕКЗЕН ЕВРОПА“ ЕООД (наричано по-долу „Дружеството“).

(4) Дружеството, в качеството му на търговец на природен газ, сключва сделки по свободно договорени цени за продажба на природен газ на Клиенти въз основа на писмени договори при спазване на разпоредбите на Закона за енергетиката („ЗЕ“), обн. ДВ, бр. 107 от 2003 г. и на Правилата за търговия с природен газ, обн. ДВ, бр. 59 от 2015 г.

(5) Отношенията между Дружеството и Клиентите се основават на принципите на

равнопоставеност и недопускане на дискриминация при предоставянето на услугите.

(6) Дружеството спазва изискванията за конфиденциалност и предпазване на информацията на Клиента както от други клиенти, така и от трети страни.

(7) Дружеството създава и поддържа информационна база данни за всички сключени договори с Клиентите.

Раздел втори „Търговия с природен газ и договори за продажба на природен газ“

Чл. 2. (1) Дружеството разработва и прилага система за работа с Клиентите, която отговаря на развитието на пазара на природен газ и на нормативните изисквания.

(2) Дружеството разработва и използва стандартизирани договори, формуляри и бланки във връзка с работата с Клиентите.

Чл. 3. (1) Дружеството сключва сделки с природен газ въз основа на писмени договори с Клиентите. При сключването на всеки индивидуален договор, Дружеството задължително предоставя екземпляр от тези правила.

(2) Промени в договорените условия по сключени индивидуални договори могат да се правят само при постигнато взаимно съгласие между Дружеството и Клиента.

Чл. 4. (1) Договорите за доставка на природен газ съдържат задължително най-малко посоченото в чл. 38а от ЗЕ, както и следното:

1. предмет на договора, права и задължения на страните по него;
2. ред, срокове и начини за заплащане на доставяните количества природен газ;
3. санкции при неизпълнение на задължения на страните по договора;
4. условия 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 в случай на неизпълнение на задълженията по договорите за доставка.

(2) Предметът на договорите може да бъде, но без да се ограничава до:

1. Покупко-продажба на природен газ;
2. Допълнителни услуги, предоставяни от Дружеството, по преноса на природен газ и достъпа на Клиентите до газопреносната/газоразпределителната мрежа.

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

Чл. 5. (1) Дружеството създава и поддържа информационна база данни за всички сключени договори с Клиентите.

(2) Дружеството разработва правила за приемане и обработка на жалбите на Клиентите, подадени до него и/или до Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР).

(3) Дружеството поддържа регистър на жалбите, който съдържа:

1. жалбите, сигналите и предложенията на потребителите;
2. отговорите на подадените жалби, сигнали и предложения.

Чл. 6. (1) Дружеството издава фактури на Клиентите за продадения природен газ/предоставените услуги в съответствие с изискванията на ЗЕ, Закона за счетоводството и Закона за данъка върху добавената стойност, Закона за акцизите и данъчните складове и сключения договор между страните.

(2) Дружеството гарантира за качеството на доставения природен газ. Дружеството доказва показателите и качеството на природния газ с удостоверение, издавано от общественния доставчик и/или компаниите, доставящи природен газ до българската граница.

Раздел трети „Взаимоотношения с Клиенти“

Чл. 7. (1) Дружеството има специализирано звено за работа с Клиенти в структурата си.

(2) Дружеството осигурява център за работа с Клиенти, където те могат да подават

всички документи, свързани с доставките на природен газ, да им се предоставя информация относно условията на договорите, както и за предявяване на претенции по тях, за подаване на жалби и запитвания.

(3) Центърът за работа с клиенти е:; работно време за работа с Клиенти: 10 – 16 ч.; електронен адрес: exeneuroperum@gmail.com; тел.: +40790841618.

(4) Актуална информация за каналите за комуникация и данните за контакт с Дружеството е достъпна и се поддържа на интернет страницата на Дружеството, включително телефон и електронен адрес.

(5) Дружеството обменя информация в писмен вид с Клиентите във връзка със сключването/прекратяването на договори.

Чл. 8. (1) Преди сключването на договор за покупко-продажба на природен газ или друг договор, Клиентите представят на Дружеството следната информация:

1. обща информация: фирма на потребителя; седалище и адрес; лице (лица) за контакти; телефон, факс, електронен адрес за контакт с Клиента; идентификационен код по ЕИК; данни относно банковата сметка;

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

3. друга информация, поискана от Дружеството, която е необходима с оглед изпълнението на сключените договори за продажба на природен газ по свободно договорени цени и тяхното съответствие с изискванията на Правилата за търговия с природен газ;

4. удостоверение за предоставен достъп до мрежата, издадено от съответния оператор на газопрееносна/ газоразпределителна мрежа.

(2) Клиентите са длъжни да уведомят писмено Дружеството за всяка промяна в данните по ал. 1 в седемдневен срок от нейното настъпване, както и да представят на Дружеството документ, удостоверяващ настъпването на съответната промяна.

(3) След сключването на договора за покупко-продажба на природен газ, Клиентът своевременно предоставя на Дружеството информацията, необходима за известяване на сделките, съгласно Правилата за търговия с природен газ.

Чл. 9. Всеки клиент има право да получава от Дружеството най-малко следната информация, съгласно приложимото законодателство:

1. данни за собственото потребление на потребителя;

2. приложими цени за доставка на природен газ от Дружеството;

3. информация за смяна на доставчика.

Чл. 10. (1) Дружеството предоставя приложимите нормативни актове, регламентиращи сключването от него сделки на всеки, който поиска това, и ги публикува на интернет страницата си.

(2) Дружеството своевременно уведомява Клиента за значими промени в регулаторната рамка, които биха могли да имат въздействие върху дейността на Клиента във връзка с участието му на свободния пазар на природен газ.

Раздел четвърти „Ред и срокове за подаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, молби, сигнали и предложения. Разрешаване на спорове“.

Чл. 11. (1) Клиентите имат право да подават жалби, молби, сигнали и предложения.

(2) Жалбите, молбите, сигналите и предложенията се подават от Клиентите в писмен вид на посочените в чл. 7, ал. 3 канали за комуникация.

(3) Жалбите, молбите, сигналите и предложенията се завеждат в регистъра по чл. 5, ал. 3, с входящ номер и дата.

(4) Клиентите имат право да подават сигнали, свързани с безопасността на доставката на природен газ, по телефон или на електронния адрес на Дружеството. Дружеството е длъжно да регистрира подадените сигнали в регистъра по чл. 5, ал. 3.

(5) Дружеството има право да остави без движение жалби, молби, сигнали и предложения, ако са подадени анонимно. Ако те са подадени от различно от представляващото лице съгласно сключения индивидуален договор или упълномощен негов представител, Дружеството писмено указва това на подателя.

Чл. 12. (1) Подаваните от Клиенти жалби, молби, сигнали или предложения трябва да отговарят на следните изисквания:

1. да са написани на български език;
2. да са посочени името и адресът на подателя (за юридически лица – ЕИК или БУЛСТАТ), адрес за кореспонденция, телефон, факс, електронен адрес, лице за контакт във връзка с конкретния случай, визиран в жалбата, молбата, сигнала или предложението;
3. да е посочено в какво се състои искането или предложението;
4. да са изложени обстоятелствата по случая и да са представени доказателства, ако подателят разполага с такива;
5. жалбата, молбата, сигналът или предложението да са подписани от подателя или негов упълномощен представител.

(2) Дружеството има право да изисква от Клиента допълнителна информация относно отделните случаи, да поиска становище от трети лица – специалисти в съответната област, както и да извършва проверки на място. За направените проверки се съставя Констативен протокол, подписан от представител на Дружеството и Клиента, а в случай на отказ на Клиента или негово отсъствие – от двама независими свидетели. Констативният протокол се съставя в два еднообразни екземпляра – по един за Дружеството и Клиента. Дружеството е длъжно да предостави единия екземпляр на Клиента, а в случай че той е съставен в негово отсъствие, – да го изпрати по пощата с препоръчано писмо с обратна разписка.

(3) В случай че част от информацията, представена от Клиента в жалбата, сигнала или предложението е с поверителен характер, подателят следва изрично да посочи това обстоятелство. Дружеството е длъжно да запази конфиденциалността на тази информация, освен ако държавен орган не я поиска във връзка с дейността си.

Чл. 13. (1) Дружеството е длъжно, след изясняване на фактите и обстоятелствата от значение за разглеждания случай, да отговори на жалбите, молбите, сигналите и предложенията на Клиента писмено по пощата с препоръчано писмо с обратна разписка или по електронен път.

(2) Срокът за отговор по ал. 1 е 30 (тридесет) дни от датата на вписване в регистъра по чл. 5, ал. 3.

(3) В случай че за проверката на обстоятелствата по жалбата е необходим по-дълъг срок, срокът за разглеждане се удължава, но не с повече от 10 дни, за което Дружеството уведомява писмено Клиента в срока по ал. 2.

Чл. 14. (1) Когато жалбата е основателна, Дружеството взема мерки за отстраняване на допуснатото нарушение или неточност, в срок не по-дълъг от срока по чл. 13, ал. 2.

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

Чл. 15. (1) Дружеството изпраща отговор до Клиента на посочения от него адрес/седалище или електронен адрес за кореспонденция.

(2) В случай че Клиентът не е посочил адрес за кореспонденция или същият е невалиден, отговорът на Дружеството се счита за редовно изпратен, ако е адресиран до адреса/седалището или електронния адрес за кореспонденция на Клиента, посочени в договора с Дружеството.

(3) Жалби, подадени по въпрос, по който има решение, не се разглеждат, освен ако са във връзка с изпълнението на решението или се основават на нови факти и обстоятелства. Жалби, които не се разглеждат, се връщат на подателя, като писмено му се съобщават основанията за това.

(4) В случай че Клиентът не е удовлетворен от отговора по подадена жалба, той има право да подаде жалба до КЕВР в съответствие със ЗЕ. Жалбата се подава чрез Дружеството, което изпраща копие от цялата преписка по случая с приложени доказателства в 7 (седем) дневен срок.

Чл. 16. Дружеството съхранява преписките по жалби, молби, сигнали и предложения в срок, съгласно действащото законодателство. Дружеството е длъжно да предоставя информация за етапа на разглеждане на жалба, при поискване от Клиента.

Раздел пети „Заключителни разпоредби“

§1. (1) Тези Правила са одобрени от КЕВР с Решение № г. и са приложение и неразделна част от лицензия № от г. 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.

Изказвания по т.2.:

Докладва Р. Тахир. Резултатите от извършения анализ на подаденото заявление от „ЕКЗЕН ЕВРОПА“ ЕООД са отразени в доклад от 04.11.2025 г., приет с решение по Протокол № 316 от 12.11.2025 г., т. 3. На 19.11.2025 г. е проведено открито заседание. На откритото заседание не е присъствал упълномощен представител на дружеството, както и няма получено писмо в КЕВР.

Р. Тахир прочете диспозитива на проекта на решение:

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

1. Издава на „ЕКЗЕН ЕВРОПА“ ЕООД, учредено съгласно законите на Република Румъния, вписано с пореден номер в Търговския регистър J2025025512008, единен европейски идентификационен код (EUID): ROONRC.J2025025512008, единен идентификационен код: 51596634, лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

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

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

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

1. Издава на „ЕКЗЕН ЕВРОПА“ ЕООД, учредено съгласно законите на Република Румъния, вписано с пореден номер в Търговския регистър J2025025512008, единен

европейски идентификационен код (EUID): ROONRC.J2025025512008, единен идентификационен код: 51596634, лицензия № Л-872-15 от 26.11.2025 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

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

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

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

По т.3. Комисията, като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-188 от 18.11.2025 г., подадено от „Сосиете Ендюстриел Дьо Л-Атлантик“ ЕАД, за разрешаване започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“, установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-188 от 18.11.2025 г., от „Сосиете Ендюстриел Дьо Л-Атлантик“ ЕАД за даване на разрешение за започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“ на основание чл. 22, ал. 1, във връзка с чл. 21, ал. 1 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). В тази връзка, със Заповед № 3-Е-364 от 20.11.2025 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за проучване на постъпилото заявление и приложените към него документи.

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

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

„Сосиете Ендюстриел Дьо Л-Атлантик“ ЕАД е регистрирано в Търговския регистър и регистър на ЮЛНЦ към Агенцията по вписванията с ЕИК 131134354, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София, п.к. 1000, област София, община Столична, район „Триадица“, ул. „Узунджовска“ № 1, ет. 2.

Дружеството има следния предмет на дейност: покупка на стоки или други вещи с цел да ги препродаде в първоначален, преработен или обработен вид; закупуване, строеж и експлоатация на водноелектрически централи и централи за електропроизводство от възобновяеми източници на енергия.

Капиталът на дружеството е в размер на 50 000 (петдесет хиляди) лева, разделен на 500 броя поименни акции с номинална стойност 100 лв. всяка и внесен в брой. Едноличен собственик на капитала е „Метка ЕГН Холдингс 4 Лимитед“, чуждестранно юридическо лице, държава: Р Кипър. Дружеството е с едностепенна система на управление - управлява се от тричленен съвет на директорите в състав: Гийом Мари Ксавие Ласер, Константинос Мадеракис и Константинос Мангу, и се представлява заедно от двама членове на Съвета на директорите.

„Сосиете Ендюстриел Дьо Л-Атлантик“ ЕАД притежава лицензия № Л-319-01 от 18.01.2010 г. за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергийния обект - фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) с инсталирана мощност (АС) 19,1 MW за срок от 25 (двадесет и пет) години. Лицензията е изменена с Решение № И1-Л-319 от 02.04.2012 г. КЕВР във връзка с промяна на инсталираната мощност от 19,1 MW на 48,00 MW (АС).

С Решение № Р-496 от 27.03.2024 г. КЕВР е дала разрешение за извършване на разпореждане да се разпорежи с имоти с идентификатори № 17748.89.4, № 17748.89.5 и № 17748.89.6., находящи се в с. Гранитово, местност „Ангелова чешма“, община Елхово, област Ямбол, върху които е било предвидено изграждането на част от енергийния обект, съгласно идеен проект и строителен график, одобрени в Приложение № 1 „Идеен проект и Строителен график“ към лицензията. След актуализиране на идейния проект за изграждане на ФЕЦ, е предвидено енергийният обект да бъде изграден изцяло в поземлен имот с идентификатор № 210005 в землището на с. Срем, община Тополовград, област Хасково, без да се изменя неговата мощност от 48 MW.

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

На основание чл. 22, ал. 1 от НЛДЕ, по искане на лицензианта процедурата по разрешаване започване на осъществяването на лицензионната дейност може да се извърши след подписване на констативен акт за установяване на годността за приемане на строежа (образец 15), приложение към чл. 7, ал. 3, т. 15 към Наредба № 3 от 31.07.2003 г. за съставяне на актове и протоколи по време на строителството и разрешаване започване осъществяването на лицензионната дейност под условие – след получаване на документ за въвеждане на строежа в експлоатация, издаден при условията и по реда на ЗУТ. В този случай, лицензиантът представя документите по чл. 21, ал. 1, т. 2 - 6 от НЛДЕ и констативния акт.

Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-188 от 18.11.2025 г., дружеството е поискало разрешаване започване осъществяване на лицензионната дейност „производство на електрическа енергия“ чрез изградена фотоволтаична централа с инсталирана мощност 45,76 MW (АС). Същевременно, следва да се има предвид, че „Сосиете Ендюстриел Дьо Л-Атлантик“ ЕАД е подало и заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-187 от 18.11.2025 г. за изменение на лицензия № Л-319-01 от 18.01.2010 г. с искане за промяна на инсталираната мощност на енергийния обект, което КЕВР разглежда в отделно административно производство.

„Сосиете Ендюстриел Дьо Л-Атлантик“ ЕАД е представило копия на 4 (четири) броя констативни актове за установяване годността за приемане на строежите, (образец № 15, приложение № 15 към чл. 7, ал. 3, т. 15 от Наредба № 3 от 2003 г. за съставяне на актове и протоколи по време на строителството), съставени от комисия в състав: възложителя, проектантите, строителя и строителния надзор, както следва:

- Констативен акт за установяване годността за приемане на строежа обр. 15 от 14.10.2025 г. за фотоволтаичен парк в с. Срем разположен в поземлен имот №210005, местност „Яневец“ по КВС на землище с. Срем, община Тополовград, област Хасковска;

- Констативен акт за установяване годността за приемане на строежа обр. 15 от 14.10.2025 г. за изграждане на ново изводно поле в подстанция „Тополовград“ 110/20 kV за КЛ 110 kV „Яневец“ за присъединяване на ФЕЦ 48 MW;

- Констативен акт за установяване годността за приемане на строежа обр. 15 от 14.10.2025 г. за подземна кабелна линия 110 kV за присъединяване на ФЕЦ, находяща се в ПИ 68583.210.5, м. „Яневец“, в землището на с. Срем, община Тополовград, област Хасково;

- Констативен акт за установяване годността за приемане на строежа обр. 15 от 14.10.2025 г. за фотоволтаичен парк в с. Срем с подобект „Подстанция с прилежащи обслужващи сгради и съоръжения“.

Видно от описаните по-горе констативни актове, приемателните комисии са приели, че съответните строежи са изпълнени съгласно одобрените инвестиционни проекти, заверената екзекутивна документация, изискванията към строежите по чл. 169, ал. 1 и ал. 2 от Закона за устройство на територията, условията на договора за строителство и съответните анекси към него и че наличната строителна документация в достатъчна степен характеризира изпълненото строителство.

Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики:

„Сосиете Ендюстриел Дьо Л-Атлантик“ ЕАД е изградило обект за производство на електрическа енергия – фотоволтаична централа, върху поземлен имот, ПИ 68583.210.5 (номер от предходен план 210005) по КККР в землището на с. Срем, общ. Тополовград, обл. Хасково с с инсталирана мощност от 45,76 MW (AC).

Площта на недвижимия имот, върху който е изградена ФЕЦ е 561 414 кв.м., като в същия са разположени общо 6 метални комплектни трансформаторни поста (МКТП) от които 4 броя са тип Sungrow MVS8960-LV и 2 бр. са тип Sungrow MVS6400-LV, за връзка към КРУ 33 kV в повишаваща подстанция 33/110 kV в ПИ 68583.210.5, с. Срем, общ. Тополовград, обл. Хасково за връзка с електропреносната мрежа на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД на ниво 110 kV в п/ст Тополовград 110/20 kV. В имота дружеството е разположило общо 80 584 броя фотоволтаични модули JA Solar, JAM72D45 всеки един с мощност 610 Wp. Те ще покриват 217 521 m² от общата му повърхност (561 414 m²).

Географски координати: 42.06189296549132, 26.497466871733312.

Преобразуването на генерираната постояннотокова енергия от панелите в променливотокова енергия, се осъществява с помощта на стрингови инвертори Sungrow. Те са монтирани в непосредствена близост до съответното поле от стрингове.

Преобразуваната електрическа енергия DC/AC от всеки инвертор се отдава към повишаващ трансформатор, разположен в метален комплектен трансформаторен пост Sungrow MVS8960- LV с AC мощност 8 960 kVA (4 броя) и Sungrow MVS6400-LV с AC мощност 6 400 kVA (2 брой) при 40°C. Трафопостовете са разположени в същия имот, на който е площадката на обекта. Те са фабрично сглобени, с монтирана в тях необходима апаратура средно и ниско напрежение и силов маслен трансформатор. Всеки отделен МКТП трафопост (6 броя общо) е присъединен към разпределителната уредба на нова Повишаваща подстанцията 33/110 kV разположена в имота.

Монтирани са 6 броя трансформаторни станции, фабрично сглобени за открит монтаж. Група инвертори ще бъдат свързани към предвидения трафопост Sungrow MVS8960-LV с AC мощност 8 960 kVA (4 броя) и Sungrow MVS6400-LV с AC мощност 6 400 kVA (2 брой). Към тях ще се присъединят съответния брой стрингове, като всеки стринг е съставен от 28 броя последователно свързани модула. Общият брой на стринговете е 2878 стринга. Всеки инвертор ще се присъедини към съответното МКТП

чрез подземни кабели 800V. За осъществяване на контрола и мониторинга ще се монтират комуникационни боксове SmartACU2000D.

Отдаването на произведената от ФЕЦ електрическа енергия в електрическата мрежа се осъществява посредством връзка от новоизградената повишаваща подстанция 33/110 kV, разположена в ПИ 68583.210.5 чрез нова кабелна линия 110 kV до ново поле в п/ст Тополовград 110/20 kV собственост на ЕСО ЕАД.

Кабелните връзки в имота са изпълнени с подземни кабели NAXS(F)2Y 20/36kV 1x400/25mm² и NAXS(F)2Y 20/36kV 1x630/25mm² положени директно в изкоп. Трасетата на кабелите са съобразени с разположението на стринговете и обслужващите пътища.

За доказване на правото на собственост, съответно ограниченото вещно право на ползване върху обекта (обектите), чрез които ще се осъществява лицензионната дейност, заявителят е предоставил следните документи:

- Нотариален акт за покупко – продажба на недвижим имот № 4, том III, рег. № 482, дело № 411 от 2008 г., вписан в Служба по вписванията - град Тополовград с вх. рег. № 482 от 29.04.2008 г., акт № 4, том III, дело № 411 от 2008 г.;

- Скица на поземлен имот № 15-3063427-11.11.2025 г., издадена от Служба по геодезия, картография и кадастър (СГКК) – гр. Стара Загора, за поземлен имот с идентификатор 68583.210.5, находящ се в с. Срем, общ. Тополовград, обл. Хасково, местност „Яневец“, по кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед № РД-18-669 от 09.03.2018 г. на изпълнителния директор на Агенцията по геодезия, картография и кадастър (АГКК). Няма извършено изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри със заповед. Площта на поземления имот е 561 414 кв. м, трайно предназначения на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийно производство. Собственици по данни на КРНИ: 131134354, „Сосиете Ендюстриел Дьо Л-Атлантис“ ЕАД;

За доказване спазването на изискванията на нормативната уредба по околната среда за разрешаване въвеждането в експлоатация - Закона за опазване на околната среда (ЗООС), Закона за биологичното разнообразие (ЗБР), Закона за защитените територии (ЗЗТ) и Закона за водите (ЗВ), заявителят е представил заверено копие на:

Във връзка с реализиране на инвестиционно намерение за изграждане на ФЕЦ, заявителят е представил на електронен носител следните документи, издадени от Регионална инспекция по околна среда и води – гр. Хасково:

- Решение № ХА-84-ОС от 2022 г. за преценяване на вероятната степен на отрицателно въздействие на планове, програми, проекти и инвестиционни предложения върху защитени зони относно изграждане на подземна кабелна линия 110 kV и увеличаване на присъединената мощност на ФЕЦ на 48 MW, с което компетентния орган е преценил, че няма вероятност да се окаже значително отрицателно въздействие върху природни местообитания, видове растения и животни, вкл. птици и техните местообитания, предмет на опазване в защитени зони;

- Писмо изх. № ПД-731 от 15.04.2025 г. относно инвестиционно предложение за изграждане на ново изводно поле за КЛ 110kV „Яневец“ за присъединяване на ФЕЦ 48 MW, към обект подстанция „Тополовград“ 110/20kV. Преценката на компетентния орган е, че не е необходимо провеждане на процедура по реда на глава втора от наредбата за ОС;

- Писмо изх. № ПД-1414 от 09.11.2022 г. относно инвестиционно предложение за изграждане на подземна кабелна линия 110kV за захранване на соларен парк в имот 68583.210.05 по КК на с. Срем, общ. Тополовград и увеличаване на присъединената мощност на парка на 48 MW. Преценката на компетентния орган е, че няма основание да се изисква провеждане на регламентирани в глава шеста от ЗООС процедури;

- Писмо изх. № ПД-151(1) от 07.02.2024 г. относно инвестиционно

предложение за изменение по време на строителство на обект фотоволтаична електроцентрала с мощност 48 MW в поземлен имот с идентификатор 68583.210.5 (стар номер 210005) по КKKP на с. Срем, общ. Тополовград. Преценката на компетентния орган е, че не е необходимо провеждане на процедура по реда на глава втора от наредбата за ОС;

- Писмо изх. № КОС-01-735 от 02.03.2011 г. относно извършване на оценка на въздействието върху околната среда на инвестиционно предложение за „Изграждане на соларен парк в имот № 210005 в землището на с. Срем, общ. Тополовград, с което компетентният орган уведомява, че за инвестиционното предложение има издадено Решение № СЗ-19-ОС от 2008 г.;

- Писмо изх. № ПД-1447-(1) от 27.08.2025 г. относно уведомление за инвестиционно предложение за „Изменение по реда на чл. 154 от ЗУТ за изграждане на фотоволтаична електроцентрала с номинална генераторна мощност 48 MW, находяща се в ПИ №210005, м „Яневец“ по КВС на землище с. Срем, общ. Тополовград“. Преценката на компетентния орган е, че не е необходимо провеждане на процедура по реда на глава втора от наредбата за ОС.

„Сосиете Ендюстриел Дьо Л-Атлантик“ ЕАД е представило доказателства за назначения персонал и неговата квалификация, данни за управленската и организационната структура, както и данни за числеността и квалификацията на персонала, зает в упражняване на лицензионната дейност, а именно: договор за експлоатация и поддръжка на енергийния обект, информация за ангажираните служители от дружеството, извършващо експлоатацията и поддръжката, както и информация относно длъжността, професионалния опит и образованието.

Финансови възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“

С оглед изискването на чл. 21, ал. 1, т. 6 от НЛДЕ, а именно заявителят да представи актуализирани бизнес план и финансов модел, следва да се има предвид, че тъй като енергийния обект вече е изграден в подаденото заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-188 от 18.11.2025 г. дружеството не е представило преработен финансов модел, а само актуализиран бизнес план за периода 2026 г. – 2030 г., който в съответствие с изискванията на чл. 13 от НЛДЕ ще бъде разгледан и одобрен в отделно административно производство.

В допълнение към горното и съгласно чл. 22, ал. 1 от НЛДЕ, по отношение на изискванията за даване на разрешение за започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“, същите са свързани с доказване на наличието на финансови възможности на заявителя и способността му да осигури необходимите средства и обезпечения. При издаване на лицензията за дейността „производство на електрическа енергия от възобновяем енергиен източник преди изграждане на енергийния обект“ структурата на финансиране е XXX% собствени средства и XXX% привлечени средства. Видно от решението за издаване на лицензията, „Сосиете Ендюстриел Дьо Л-Атлантик“ ЕАД 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 доказателства за наличие на финансови възможности за изграждане на енергийния обект, в т.ч. бизнес план, инвестиционен анализ и финансов модел отразяващи спецификите при изграждането и въвеждането в експлоатация на проект фотоволтаична електрическа централа.

Предвид горното, следва да се има предвид, че при заложените параметри и допускания от дружеството представени в хода на административното производство по издаване на лицензия № Л-319-01 от 18.01.2010 г., изменена с Решение № И1-Л-319 от 02.04.2012 г. на Комисията, както и по одобряване на бизнес план, са извършени анализи на финансовите възможности на дружеството, в резултат на което „Сосиете Ендюстриел Дьо Л-Атлантик“ ЕАД е доказало наличие на достатъчно по размер средства за

реализирането на инвестицията, в резултат на което нетните парични потоци са положителни стойности във всички години, което е индикатор, че дружеството ще има финансови възможности да обслужва задълженията.

По отношение на извършването на оценка за ефективността на инвестиционния проект, в т.ч. изграждането и въвеждането в експлоатация на енергийния обект, следва да се има предвид, че на база прогнозните парични потоци е установено, че същият е финансово ефективен и икономически изгоден.

Предвид гореизложеното, може да се направи извод, че „Сосиете Ендюстриел Дьо Л-Атлантик“ ЕАД е осигурило финансирането на проекта необходимо за осъществяването на дейността „производство на електрическа енергия“.

Членът на Комисията Д. Кочков влезе в зала 4

Изказвания по т.3.:

Докладва Б. Паунов. „Сосиете Ендюстриел Дьо Л-Атлантик“ ЕАД е регистрирано в Търговския регистър и регистър на ЮЛНЦ. Дружеството има следния предмет на дейност: покупка на стоки или други вещи с цел да ги препродаде в първоначален, преработен или обработен вид. Капиталът на дружеството е в размер на 50 000 (петдесет хиляди) лева, разделен на 500 броя поименни акции. Дружеството е с едностепенна система на управление - управлява се от тричленен съвет: Гийом Мари Ксавие Ласер, Константинос Мадеракис и Константинос Мангу, и се представлява заедно от двама членове на Съвета на директорите. „Сосиете Ендюстриел Дьо Л-Атлантик“ ЕАД притежава лицензия № Л-319-01 от 18.01.2010 г. за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергийния обект, която е изменена с решение от 2012 г.

Със заявлението дружеството е поискало разрешаване започване осъществяване на лицензионната дейност „производство на електрическа енергия“ чрез изградена фотоволтаична централа с инсталирана мощност 45,76 MW (AC). Същевременно следва да се има предвид, че „Сосиете Ендюстриел Дьо Л-Атлантик“ ЕАД е подало заявление за изменение на лицензията с искане за промяна на инсталираната мощност на енергийния обект, което ще се разглежда в отделно административно производство. В доклада има описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики, който е изграден в землището на с. Срем, общ. Тополовград, обл. Хасково с инсталирана мощност от 45,76 MW. Заявителят е предоставил документи за доказване правото на собственост. Съответно ограниченото вещно право на ползване върху обектите, доказване спазването изискванията на нормативна уредба по околната среда и за разрешаване въвеждането в експлоатация със съответните решения и писма.

По отношение на финансовите възможности за осъществяването на дейността „производство на електрическа енергия“ е предоставен актуализиран бизнес план за периода 2026-2030 г., който ще бъде разгледан също и одобрен в отделно административно производство.

Може да се направи извод, че „Сосиете Ендюстриел Дьо Л-Атлантик“ ЕАД е осигурило финансирането на проекта, необходимо за осъществяването на дейността „производство на електрическа енергия“.

По отношение на информацията, съдържаща се в заявлението, което представлява търговска тайна дружеството е представило становище. Предвид гореизложеното и на основание чл. 40, ал. 1, т. 1-3 от Закона за енергетиката, чл. 21, ал. 1 и ал. 2, т. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага на Комисията да обсъди и приеме следните решения:

1. *Да приеме настоящия доклад;*

2. Да даде на „Сосиете Ендюстриел Дьо Л-Атлантик“ ЕАД исканото разрешение;

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

Б. Паунов прочете диспозитива на проекта на решение:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Разрешава на „Сосиете Ендюстриел Дьо Л-Атлантик“ ЕАД с ЕИК 131134354, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София, п.к. 1000, област София, община Столична, район „Триадица“, ул. „Узунджовска“ № 1, ет. 2, започване на лицензионната дейност по лицензия № Л-319-01 от 18.01.2010 г. за „производство на електрическа енергия“ чрез изградения енергиен обект - фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 45,76 MW (AC), находящ се в землището на село Срем, община Тополовград, област Хасково, след получаване на документи за въвеждане на строежите в експлоатация, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията.

2. Одобрява актуализирано приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензията, представляващо приложение и към решението.

3. Задължава „Сосиете Ендюстриел Дьо Л-Атлантик“ ЕАД да представи в Комисията за енергийно и водно регулиране документи за въвеждане на строежите в експлоатация, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията, в 7 дневен срок от получаването им.

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

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК-1426 от 21.11.2025 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-188 от 18.11.2025 г., подадено от „Сосиете Ендюстриел Дьо Л-Атлантик“ ЕАД, за разрешаване започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“;

2. Разрешава на „Сосиете Ендюстриел Дьо Л-Атлантик“ ЕАД с ЕИК 131134354, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София, п.к. 1000, област София, община Столична, район „Триадица“, ул. „Узунджовска“ № 1, ет. 2, започване на лицензионната дейност по лицензия № Л-319-01 от 18.01.2010 г. за „производство на електрическа енергия“ чрез изградения енергиен обект - фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 45,76 MW (AC), находящ се в землището на село Срем, община Тополовград, област Хасково, след получаване на документи за въвеждане на

строежите в експлоатация, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията;

3. Одобрява приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензията, представляващо приложение и към решението;

4. Задължава „Сосиете Ендюстриел Дьо Л-Атлантик“ ЕАД да представи в Комисията за енергийно и водно регулиране документи за въвеждане на строежите в експлоатация, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията, в 7 дневен срок от получаването им;

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

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

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

По т.4. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-1364 от 06.11.2025 г. относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПЛ-174 от 23.10.2025 г. на ЕНЕЛ ГЛОБАЛ ТРЕЙДИНГ С.П.А., за прекратяване на лицензия № Л-329-15 от 21.06.2010 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“.**

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПЛ-174 от 23.10.2025 г. на ЕНЕЛ ГЛОБАЛ ТРЕЙДИНГ С.П.А., чуждестранно юридическо лице, държава: Република Италия, за прекратяване на лицензия № Л-329-15 от 21.06.2010 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, издадена с Решение № Л-329 от 21.06.2010 г. на КЕВР и продължена с Решение № И1-Л-329 от 06.11.2019 г. на КЕВР за срок от 10 (десет) години, на основание чл. 55, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) във връзка с чл. 70, ал. 1 и ал. 2, предл. 2 и чл. 71, ал. 1, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата по заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-344 от 30.10.2025 г. на председателя на КЕВР.

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

ЕНЕЛ ГЛОБАЛ ТРЕЙДИНГ С.П.А. е титуляр на лицензия № Л-329-15 от 21.06.2010 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, издадена с Решение № Л-329 от 21.06.2010 г. на КЕВР и продължена с Решение № И1-Л-329 от 06.11.2019 г. на КЕВР за срок от 10 (десет) години. ЕНЕЛ ГЛОБАЛ ТРЕЙДИНГ С.П.А. е чуждестранно юридическо лице, съпоставимо с еднолично акционерно дружество, регистрирано в Република Италия, с рег. № 05918271007, със седалище и адрес на управление: Република Италия, гр. Рим, 00198, ул. „Реджина Маргерита“ № 125, което се установява от представено от заявителя извлечение от 21.08.2025 г. от Търговската, индустриална, занаятчийска и земеделска камара на Рим, с № AC21TBDPZ9Q4D57044393.

ЕНЕЛ ГЛОБАЛ ТРЕЙДИНГ С.П.А. е еднолично акционерно дружество. Капиталът на дружеството е в размер на 90 885 000,00 евро и е изцяло внесен. Дружеството се управлява и представлява от Лоренцо Капатели, в качеството му на главен оперативен директор. ЕНЕЛ ГЛОБАЛ ТРЕЙДИНГ С.П.А. има следния предмет на дейност: продажба на едро на твърди, течни и газообразни горива и свързани продукти.

ЕНЕЛ ГЛОБАЛ ТРЕЙДИНГ С.П.А. е обосновало искането си с обстоятелството, че липсва търговска дейност от страна на дружеството.

Във връзка с подаденото заявление и на основание чл. 74, ал. 1 от НЛДЕ, Комисията служебно следва да провери дали прекратяването на лицензионната дейност може да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването на клиентите с електрическа енергия или може да възникне опасност за националната сигурност и обществения ред.

По отношение прекратяването на издадената лицензия на дружеството следва да се отчете и обстоятелството, че дейността на търговците на електрическа енергия не е монополна, а се осъществява в условията на свободна конкуренция, като пазарът на електрическа енергия в Р България се характеризира с високо ниво на конкуренция и прекратяването на лицензионната дейност не би застрашило сигурността на снабдяването и не би довело до възникване на опасност за националната сигурност и обществения ред. Този извод се подкрепя и от факта, че в случаите, когато основният доставчик по силата на договор за покупко-продажба не е в състояние да продължи да извършва доставка поради обявяване в несъстоятелност, ликвидация, отнемане на лицензия или всякакво друго събитие, довело до временно или трайно преустановяване на доставката на електрическа енергия до крайни клиенти, снабдяването с електрическа енергия се осъществява от доставчик от последна инстанция (чл. 95а, ал. 1 от ЗЕ и чл. 104, ал. 1 от ПТЕЕ). Това обосновава извода, че не са налице обстоятелства, вследствие на които прекратяването на лицензионната дейност би могло да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването на клиентите с електрическа енергия или до възникване на опасност за националната сигурност и обществения ред.

Горното обосновава извода, че не са налице обстоятелства, вследствие на които прекратяването на лицензионната дейност би могло да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването на клиентите с електрическа енергия или до възникване на опасност за националната сигурност и обществения ред. В тази връзка и на основание чл. 55, ал. 1, т. 1 от ЗЕ във връзка с чл. 70, ал. 2, предл. 2 и чл. 71, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ не са налице пречки лицензия № Л-329-15 от 21.06.2010 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, издадена с Решение № Л-329 от 21.06.2010 г. на КЕВР и продължена с Решение № И1-Л-329 от 06.11.2019 г. на КЕВР за срок от 10 (десет) години да бъде прекратена.

Изказвания по т.4.:

Докладва М. Трифонов. Административната производство е образувано по цитираното заявление. ЕНЕЛ ГЛОБАЛ ТРЕЙДИНГ С.П.А. е обосновало искането си с обстоятелството, че липсва търговска дейност от страна на дружеството. По отношение на лицензионната такса, която дължи за годината, дружеството я е заплатило. Предвид това и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 55, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 70, ал. 2, предложение второ и чл. 71, ал. 1, т. 2, предложение първо от Наредба № 3 от 21 март 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 на 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 ЕНЕЛ ГЛОБАЛ ТРЕЙДИНГ С.П.А.

Пл. Младеновски установи, че няма изказвания и обяви, че насрочва откритото заседание да се проведе на 03.12.2025 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. 55, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 70, ал. 2, предложение второ и чл. 71, ал. 1, т. 2, предложение първо от Наредба № 3 от 21 март 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,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПЛ-174 от 23.10.2025 г. на ЕНЕЛ ГЛОБАЛ ТРЕЙДИНГ С.П.А., за прекратяване на лицензия № Л-329-15 от 21.06.2010 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 03.12.2025 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация ЕНЕЛ ГЛОБАЛ ТРЕЙДИНГ С.П.А., като се осигури и възможност за дистанционно участие;

3. Докладът, датата и часът на провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР.

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 разглежда доклад с вх. № Е-Дк-1423 от 20.11.2025 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-180 от 10.11.2025 г. на „Токи Сторидж“ ЕАД, за прекратяване на лицензия № Л-807-15 от 13.02.2025 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“.

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР- ПР-180 от 10.11.2025 г. на „Токи Сторидж“ ЕАД, за прекратяване на лицензия № Л-807-15 от 13.02.2025 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, издадена с Решение № Л-807 от 13.03.2025 г. на КЕВР, на основание чл. 55, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) във връзка с чл. 70, ал. 1 и ал. 2, предл. 2 и чл. 71, ал. 1, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата по заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-356 от 13.11.2025 г. на председателя на КЕВР.

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

„Токи Сторидж“ ЕАД е титуляр на лицензия № Л-807-15 от 13.02.2025 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, издадена с Решение № Л-807 от 13.02.2025

г. на КЕВР за срок от 10 (десет) години. „Токи Сторидж“ ЕАД, ЕИК 207274721 е еднолично акционерно дружество, със седалище и адрес на управление: Р България, 1000 гр. София, район „Средец“, бул. „Цар Освободител“ № 14, което се установява от представените от заявителя данни, както и от извършена служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията.

„Токи Сторидж“ ЕАД има следния предмет на дейност: покупко-продажба, замяна и отдаване под наем на недвижими имоти, комисионни, покупка, строеж или обзавеждане на недвижими имоти с цел продажба и всяка друга дейност, която по предмет и обем изисква да бъде извършвана по търговски начин и не е забранена за осъществяване от българското законодателство, дори и да не е изброена по-горе, като за дейностите, за които се изисква разрешение или лиценз, след получаване на надлежните такива.

Капиталът на дружеството е в размер на е 6 350 000 лв. (шест милиона триста и петдесет хиляди лева), разпределен в 6 350 000 обикновени поименни налични акции, с номинална стойност от 1 лв. (един лев) всяка. Едноличен собственик на капитала на „Токи Сторидж“ ЕАД е дружеството „Кер Токи Пауър“ АД с ЕИК 206117083. Капиталът на дружеството е изцяло внесен. Дружеството има едностепенна система на управление - Съвет на директорите в състав: Златислав Диянов Николов, гражданин на Р България, Любомир Иванов Евстатиев, гражданин на Р България, Юри Богомилов Катанов, гражданин на Р България и Мишел Любомиров Милтенов, гражданин на Р България. „Токи Сторидж“ ЕАД се представлява заедно от изпълнителните директори: Любомир Иванов Евстатиев и Златислав Диянов Николов

„Токи Сторидж“ ЕАД е обосновоало искането за прекратяване на лицензия № Л-807-15 от 13.02.2025 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ с обстоятелството, че от датата на издаване на лицензията до момента, дружеството не е осъществявало дейността по лицензията, като не планира да я осъществява и занапред. Дружеството е взело търговско решение да не се осъществява дейност по търговия с електрическа енергия. Заявителят е посочил, че прекратяването на лицензията няма да се отрази на сигурността на снабдяването, тъй като не е започвана лицензионна дейност и не са подавани документи за регистрация като пазарен участник и не са сключвани договори с „Електроенергиен системен ператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД).

Във връзка с подаденото заявление и на основание чл. 74, ал. 1 от НЛДЕ, Комисията служебно следва да провери дали прекратяването на лицензионната дейност може да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването на клиентите с електрическа енергия или може да възникне опасност за националната сигурност и обществения ред.

По отношение прекратяването на издадената лицензия на дружеството следва да се отчете и обстоятелството, че дейността на търговците на електрическа енергия не е монополна, а се осъществява в условията на свободна конкуренция, като пазарът на електрическа енергия в Р България се характеризира с високо ниво на конкуренция и прекратяването на лицензионната дейност не би застрашило сигурността на снабдяването и не би довело до възникване на опасност за националната сигурност и обществения ред. Този извод се подкрепя и от факта, че в случаите, когато основният доставчик по силата на договор за покупко-продажба не е в състояние да продължи да извършва доставка поради обявяване в несъстоятелност, ликвидация, отнемане на лицензия или всякакво друго събитие, довело до временно или трайно преустановяване на доставката на електрическа енергия до крайни клиенти, снабдяването с електрическа енергия се осъществява от доставчик от последна инстанция (чл. 95а, ал. 1 от ЗЕ и чл. 104, ал. 1 от ПТТЕЕ). Това обосновава извода, че не са налице обстоятелства, вследствие на които прекратяването на лицензионната дейност би могло да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването на клиентите с електрическа енергия или до възникване на опасност за националната сигурност и обществения ред.

Горното обосновава извода, че не са налице обстоятелства, вследствие на които прекратяването на лицензионната дейност би могло да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването на клиентите с електрическа енергия или до възникване на опасност за националната сигурност и обществения ред.

В тази връзка и на основание чл. 55, ал. 1, т. 1 от ЗЕ във връзка с чл. 70, ал. 2, предл. 2 и чл. 71, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ не са налице пречки лицензия № Л-807-15 от 13.02.2025 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, издадена с Решение № Л-807 от 13.02.2025 г. на КЕВР да бъде прекратена.

Изказвания по т.5.:

Докладва М. Трифонов. Административното производство е образувано по цитираното заявление. Дружеството е обосновоало искането за прекратяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с обстоятелството, че от датата на издаване на лицензията до момента не е осъществявало дейността по лицензията, като не планира да я осъществява и занапред. Неговата лицензия е издадена в текущата година и първоначалната такса, която е дължало от 15 000, е заплатена. Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 55, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 70, ал. 2, предложение второ и чл. 71, ал. 1, т. 2, предложение първо от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, предлагаме Комисията да обсъди следните решения:

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

Пл. Младеновски предположи, че най-вероятно тази компания е била създадена за управление на стендалон батерии по името ѝ „Токи Сторидж“ и допълни, че няма информация, но попита дали някой има информация дали са се класирали по програмата.

М. Трифонов отговори, че няма информация.

Пл. Младеновски каза, че ако не са се класирали по програмата компанията няма какво да управлява и само да заплаща лицензионна такса, поради тази причина така са решили. Пл. Младеновски подчерта, че това са само разсъждения и няма представа дали в действителност това е причината за създаването и сега за прекратяването на лицензията.

Пл. Младеновски установи, че няма други изказвания и обяви, че насрочва откритото заседание да се проведе на 03.12.2025 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. 55, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 70, ал. 2, предложение второ и чл. 71, ал. 1, т. 2, предложение първо от Наредба № 3 от 21 март 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,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПП-180 от 10.11.2025 г. на „Токи Сторидж“ ЕАД, за прекратяване на лицензия № Л-807-15 от 13.02.2025 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 03.12.2025 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Токи Сторидж“ ЕАД, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

3. Докладът, датата и часът на провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР.

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-1422 от 20.11.2025 г. относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-168 от 06.10.2025 г. на КАПАЛО АИ БЪЛГАРИЯ ОЙ, за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.**

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-168 от 06.10.2025 г. на КАПАЛО АИ БЪЛГАРИЯ ОЙ за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10 и ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-319 от 09.10.2025 г. на председателя на КЕВР. Заявителят е представил допълнителна информация с писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-168 от 09.10.2025 г. и с вх. № Е-ЗЛР-Л-168 от 06.11.2025 г.

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

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

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

По силата на чл. 39, ал. 5 от ЗЕ и чл. 9, ал. 2 от НЛДЕ когато лицето, което кандидатства за издаването на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ и

отговаря на изискванията за координатор на балансираща група, съответната лицензия съдържа правата и задълженията, свързани с дейността на „координатор на балансираща група“.

2. КАПАЛО АИ БЪЛГАРИЯ ОЙ е чуждестранно юридическо лице, съпоставимо с еднолично дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на Република Финландия, вписано в Финландското патентно и регистрационно ведомство с фирмен номер 3553492-6, със седалище и адрес на управление: Р Финландия, гр. Куопино, п. к. 70211, Микрокату 1 М, пощенска кутия 1199, което се установява от представено нотариално заверено копие от извлечение за актуално състояние от Финландското патентно и регистрационно ведомство.

КАПАЛО АИ БЪЛГАРИЯ ОЙ има следния предмет на дейност: проектиране, програмиране и производство на програмно осигуряване-софтуер, както и предоставянето на консултантски услуги. Допълнително дружеството може да извършва и търговия с електрическа енергия, както и да притежава, и управлява недвижима собственост и акции, да има дялови участия и други ценни книжа.

Капиталът на дружеството е в размер на 0 (нула) евро, което според действащото финландско законодателство е допустимо за дружествата с ограничена отговорност. Дружеството се управлява и представлява от Съвет на директорите в състав: Хенри Самули Таксинен, гражданин на Р Финландия – председател на Съвета на директорите и управляващ директор, Южка Еерик Яухияйнен, гражданин на Р Финландия и Туомас Ристонпойка Косинен, гражданин на Р Финландия – членове на съвета на директорите. Дружеството се представлява от председателя на Съвета на директорите, управляващия директор всеки поотделно и от двама членове на Съвета на директорите - съвместно.

Видно от горното, КАПАЛО АИ БЪЛГАРИЯ ОЙ е лице с регистрация в друга държава-членка на Европейския съюз, еквивалентна на тази по Търговския закон, следователно отговаря на условията на чл. 40, ал. 7 от ЗЕ и чл. 10, ал. 1 от НЛДЕ.

3. Съгласно чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици (ЗИФОДРЮПДРКЛТДС), в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица. По смисъла на § 1, т. 2 от Допълнителната разпоредба на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „юрисдикции с преференциален данъчен режим“ са юрисдикциите по смисъла на § 1, т. 64 от Допълнителните разпоредби на Закона за корпоративното подоходно облагане (ЗКПО), с изключение на Гибралтар (брит.) и държавите – страни по Споразумението за Европейското икономическо пространство. Според посочената разпоредба на ЗКПО министърът на финансите по предложение на изпълнителния директор на Националната агенция за приходите утвърждава списък на държавите/териториите - юрисдикции с преференциален данъчен режим, който се обнародва в „Държавен вестник“. В тази връзка, със Заповед № ЗМФ-33 от 13.01.2023 г., обн. ДВ, бр. 7 от 2023 г., в сила от 01.02.2023 г., министърът на финансите е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкерн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неосказващи съдействие за данъчни цели – арг. от § 1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 17.10.2025 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 КАПАЛО АИ БЪЛГАРИЯ ОЙ следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. Видно от представените данни и документи от дружеството се установява следното: Едноличен собственик на КАПАЛО АИ БЪЛГАРИЯ ОЙ е КАПАЛО АИ ОЙ (100%) – еднолично дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на Р Финландия с фирмен № 3268277-1. Собственици на капитала на КАПАЛО АИ ОЙ са: Хенри Таскинен, гражданин на Р Финландия с 13,71%, Еерик Яухияйнен, гражданин на Р Финландия с 13,71%, Теему Лапалайнен с 10,97%, Рiku Кукконен с 10,97%, Венчър Френдс 3 Кооператиф – дружество, учредено съгласно законите на Нидерландия с фирмен № 818766602 с 12,98%, Инвестор Технолъджи Фънд – дружество, учредено съгласно законите на Р Финландия с фирмен № 3126101-9 с 12,61%, Инвенчър Фънд IV – дружество, учредено съгласно законите на Р Финландия с фирмен № 3234776-2 с 12,61%, Инвестор Гроут Фънд III – дружество, учредено съгласно законите на Р Финландия с фирмен № 3348341-6 с 5,81%, ПРОфаундърс Кепитал III А – дружество, учредено съгласно законите на Великото херцогство Люксембург с 5,56% и група отделни физически лица с общо дялово участие в капитала на дружеството в размер на 1,06%.

Венчър Френдс 3 Кооператиф е инвестиционен фонд, регулиран от Нидерландския орган за финансовите пазари (AFM) и е под надзора на Националната централна банка на Нидерландия (DNB). Представена е декларация – уведомление от Венчър Френдс 3 Мениджмънт Б.В., регистрирано в Нидерландския търговски регистър под № 81874529, което е дружество за управление на фондове и представляващ фонда Венчър Френдс 3 Кооператиф. Посочено е, че като инвестиционен фонд Венчър Френдс 3 Кооператиф няма инвеститори с повече от 10% от общия капитал, с изключение на Европейския инвестиционен фонд с 25% от капитала на дружеството. Собственици на Европейския инвестиционен фонд са: Европейска инвестиционна банка с 59,8%, Европейски съюз, чрез Европейската комисия с 29,7% и други финансови институции с 10,5%.

Собственик на Инвестор Технолъджи Фънд е Инвестор ТФ ГП – дружество, учредено съгласно законите на Р Финландия с фирмен № 3095823-6 - неограничено отговорен съдружник. Едноличен собственик на Инвестор ТФ ГП е Инвестор Венчърс (100%) - дружество, учредено съгласно законите на Р Финландия с фирмен № 2709716-4. Мажоритарен собственик на Инвестор Венчърс е дружеството Инвестор (90,09%), което е с акции клас А с право на глас. Патрууна-Инвест – дружество, учредено съгласно законите на Р Финландия с фирмен № 2239309-5, притежава 39,13% от капитала на дружеството

Инвестор. Едноличен собственик на Патрууна-Инвест е Патрууна Холдинг (100%) - дружество, учредено съгласно законите на Р Финландия с фирмен № 3245788-1. Едноличен собственик на Патрууна Холдинг е Томи Ейяла (100%), гражданин на Р Финландия.

Собственик на Инвенчър Фънд IV е дружеството Инвенчър IV – дружество, учредено съгласно законите на Р Финландия с фирмен № 3217805-7 - неограничено отговорен съдружник. Едноличен собственик на Инвенчър IV е дружеството Онвенчър (100%) – дружество, учредено съгласно законите на Р Финландия с фирмен № 1979075-1. Собственици на капитала на Онвенчър са: Кетч-ъп – дружество, учредено съгласно законите на Р Финландия с фирмен № 2259172-9 с 27,37%. Едноличен собственик на дружеството Кетч-ъп е Сами Лампинен (100%), гражданин на Р Финландия, Иннокап – дружество, учредено съгласно законите на Р Финландия с фирмен № 1103991-2 с 25,53%. Мажоритарен собственик на дружеството Иннокап е Тимо Тирконен (90%), гражданин на Р Финландия, Лавинвест – дружество, учредено съгласно законите на Р Финландия с фирмен № 0785263-6 с 21,59%. Едноличен собственик на дружеството Лавинвест е Туомас Косонен (100%), гражданин на Р Финландия, Домино Механикс – дружество, учредено съгласно законите на Р Финландия с фирмен № 0860412-4 с 5,70%. Едноличен собственик на дружеството Домино Механикс е Илкка Кивимяки (100%), гражданин на Р Финландия, Луксус Холдинг – дружество, учредено съгласно законите на Кралство Швеция с фирмен № 559181-2416 с 7,23%. Едноличен собственик на дружеството Луксус Холдинг е Линус Даг (100%), гражданин на Р Финландия, Лареале Инвестмънтс – дружество, учредено съгласно законите на Р Финландия с фирмен № 3135880-6 с 6,56%. Едноличен собственик на дружеството Лареале Инвестмънтс е Лаури Кокила (100%), гражданин на Р Финландия, както и други физически и юридически лица с общо дялово участие в дружеството Онвенчър в размер на 6,04%.

Собственик на Инвестор Гроут Фънд III е дружеството Инвестор Венчърс - неограничено отговорен съдружник. Дружеството Инвестор Венчърс се контролира от дружеството Инвестор, което е с акции клас А с право на глас от 90,09%. Дружеството Патрууна-Инвест - дружество учредено съгласно законите на Р Финландия с фирмен № 2239309-5, притежава 39,13% от капитала на дружеството Инвестор. Едноличен собственик на Патрууна-Инвест е Патрууна Холдинг (100%) – дружество, учредено съгласно законите на Р Финландия с фирмен № 3245788-1. Едноличен собственик на Патрууна Холдинг е Томи Ейяла (100%), гражданин на Р Финландия.

Дружеството Оукли Кепитал Инвестмънтс – публично дружество чиито акции се търгуват на Лондонската фондова борса, включено и в FTSE 250, притежава 39% от капитала на дружеството ПРОфаундърс Кепитал III А.

Предвид горното, по отношение на КАПАЛО АИ БЪЛГАРИЯ ОЙ не е приложима забраната на чл. 3, т. 14 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС.

4. 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 КАПАЛО АИ БЪЛГАРИЯ ОЙ, 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, че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност, не е в ликвидация и 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.

5. Срок на исканата лицензия:

Срокът на лицензията, за която кандидатства КАПАЛО АИ БЪЛГАРИЯ ОЙ е 10 години (десет години). Заявителят посочва, че има намерение да се утвърди трайно на

пазара на електроенергия в Р България, като има за цел да осигури достатъчно ресурси за извършване на дейността си за този период и за гарантиране на изпълнение на задълженията си по сключените сделки за търговия електрическа енергия. Дружеството счита за обосновано лицензията да бъде издадена за десет годишен срок, за да има възможност да развива дейността си за придобиване на необходимия опит и да се утвърди на пазара на агрегиране и оптимизация на енергийни активи, да осъществи планираното си развитие, като увеличи пазарния си дял и да постигне добри финансови резултати чрез предлагане на ефективни услуги на участниците на пазара.

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

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

КАПАЛО АИ БЪЛГАРИЯ ОЙ потвърждава, че притежава необходимите офис помещения за извършване на лицензионните дейности по търговия с електрическа енергия, които са напълно оборудвани с всички необходими материални ресурси, включително защитени интернет връзки, работни станции, телекомуникационно оборудване и устройства за печат и сканиране. Заявителят е представил споразумение за обединяване на ресурси с дружеството, което го притежава КАПАЛО АИ ОЙ, с което да си сътрудничат чрез обединяване на определени ресурси, включително финансови ресурси, служители, хардуер, софтуер, офис съоръжения и др. В споразумението е упоменато, че КАПАЛО АИ БЪЛГАРИЯ ОЙ ще споделя офис пространство, заседателни зали, комунални услуги и свързани услуги и може да използва офисите на дружеството майка, разположени на адрес: Р Финландия, гр. Куопино, п. к. 70211, Микрокату 1 М за целите на дейността по лицензията, за която кандидатства.

КАПАЛО АИ БЪЛГАРИЯ ОЙ потвърждава, че е създадо и поддържа цялостна и сигурна ИТ инфраструктура, необходима за извършването на дейността „търговия с електрическа енергия“, в пълно съответствие с приложимите регулаторни и оперативни стандарти. Дружеството уверява, че притежава следното информационно и телекомуникационно оборудване: валидни лицензи за операционни системи:

XXX
XXX
XXX
XXX
XXX

Съгласно чл. 11, ал. 6, т. 2 от НЛДЕ и Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ), средствата за обмен на информация за целите на работа на пазара, осигурявани от търговските участници, се одобряват от независимия преносен оператор „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД). С писмо с изх. № ЦУ-ЕСО-8199#1 от 18.08.2025 г. ЕСО ЕАД декларира, че КАПАЛО АИ БЪЛГАРИЯ ОЙ 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 КАПАЛО АИ БЪЛГАРИЯ ОЙ притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

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

Предоставени са данни за управленската и организационна структура на КАПАЛО АИ БЪЛГАРИЯ ОЙ. Видно от представените документи, дружеството се управлява от XXX управляващи директори, като заявителят е представил информация за професионалния опит на всеки от тях, и като доказателство за опита им е представил копия на дипломи за завършено образование.

Представена е и информация за професионалния опит на служителят, който ще бъде зает с дейността „търговия с електрическа енергия“ в Р България, която включва автобиография и копие на диплома за завършено висше образование.

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

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

Дружеството КАПАЛО АИ БЪЛГАРИЯ ОЙ навлизайки на българския пазар, смята да се фокусира върху търговията с електроенергия, участието в спомагателни услуги и агрегирането и оптимизацията на системи за съхранение на електрическа енергия, производители и други участници на електроенергийния пазар. Дългосрочната цел на Дружеството е да се наложи като водещ оператор и доставчик на сравнително новата услуга по оптимизация и агрегиране на отделни енергийни активи.

КАПАЛО АИ БЪЛГАРИЯ ОЙ е представило три годишна 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 включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, с прогнозни обеми търгувана електрическа енергия и средни прогнозни цени на електрическата енергия съгласно изискванията на чл. 13 от НЛДЕ.

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

Прогнозните стойности показват увеличаващи се количества електрическа енергия за покупко-продажба от XXX MWh за 2026 г. до XXX MWh през 2028 г. 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	лева/MWh	XXX	XXX	XXX
Средна покупна цена	лева/MWh	XXX	XXX	XXX
Количество търгувана ел. енергия (произведено от членовете на балансираща група на КАПАЛО АИ България)	MWh	XXX	XXX	XXX

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

Показатели в хил. лв.	Прогноза		
	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Приходи	XXX	XXX	XXX
Разходи	XXX	XXX	XXX
Оперативна печалба	XXX	XXX	XXX

Дружеството е представило удостоверение от 03.10.2025 г. от банка XXX, според което дружеството КАПАЛО АИ БЪЛГАРИЯ ОЙ (Capalo AI Bulgaria Oy) е клиент на банката с открита специална разплащателна сметка за обезпечаване на бъдещи сделки при упражняване на лицензионната дейност „търговия с електрическа енергия“, наличността по която към XXX е XXX евро. Левовата равностойност на сумата по специалната сметка е в размер, съответстващ на изискванията на чл. 19, ал. 2 и ал. 3 от Правилата, видно от прогнозната стойност на оборота от търговия с електрическа енергия на територията на Република България за първата година от лицензионната дейност съгласно представения в Комисията бизнес план. Съгласно удостоверението банката се задължава при поискване от КЕВР да предоставя информация на Комисията относно оборотите и салдото по сметката.

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

8. Договор за участие в стандартна балансираща група:

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

9. Правила за работа с потребители на енергийни услуги:

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

10. Информация, съдържаща се в заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-168 от 09.10.2025 г. и приложените към него документи, представляваща информация, защитена по закон:

КАПАЛО АИ БЪЛГАРИЯ ОЙ е посочило, че в представените от дружеството документи, част от административната преписка се съдържа информация, съставляваща търговска тайна. Представени са мотиви за нейното квалифициране като такава, включително и чрез посочване на частен интерес, който ще бъде засегнат при нейното

разкриване, в съответствие с разпоредбите на чл. 3 от Закона за защита на търговската тайна и на § 1, т. 9 от Допълнителните разпоредби на Закона за защита на конкуренцията.

Дружеството счита, че защитена по закон информация представлява информацията относно: използвана технология и материални ресурси, наличните финансови ресурси, вътрешната управленска и организационна структура, както и прогнозните данни за покупко-продажба и финансови разчети.

Съгласно чл. 18 от ЗЕ КЕВР не следва да разгласява 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.

Предвид горното, посочената информация следва да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на КЕВР на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от ЗЕ.

Изказвания по т.6.:

Докладва М. Трифонов. Административното производство е образувано по цитираното заявление. След преглед и анализ на документите, приложени към заявлението е установено, че то отговаря на изискванията на Закона за енергетиката и Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката по отношение на издаване на лицензия за „търговия с електрическа енергия“. Структурата на собствеността на това дружество е доста обширна и подробно е описана в доклада. Не е установим мажоритарен собственик с над 50%. Един от по-големите собственици, който е с над 15% е дружество Оукли Кепитал Инвестмънтс – публично дружество чиито акции се търгуват на Лондонската фондова борса, включено и в индекса FTSE 250, притежава 39% от капитала на дружеството ПРОфаундърс Кепитал III А. Предвид това, по отношение на КАПАЛО АИ БЪЛГАРИЯ ОЙ 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. Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да определи дата, час и място на провеждане на открито заседание за разглеждане на приетия по т. 1 доклад, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията, като се осигури и възможност за дистанционно участие;
3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация на КАПАЛО АИ БЪЛГАРИЯ ОЙ;
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 М. Трифонов, къде е регистрирано дружеството.

М. Трифонов отговори, че дружеството е регистрирано във Финландия.

Пл. Младеновски попита М. Трифонов дали правната форма на дружеството е акционерно дружество или друга правна форма.

М. Трифонов отговори, че дружеството е акционерно и помоли Юл. Стоянов да разясни правната форма на дружеството.

Юл. Стоянов поясни, че дружеството е капиталово. Съпоставимо е с българското Еднолично дружество с ограничена отговорност.

Пл. Младеновски заяви, че капиталовото дружество не е съпоставимо с

българското дружество с ограничена отговорност, защото капиталовото дружество има такава правна форма и в България вече, която е създадена преди около година за стимулиране на компании тип софтуерни, които набират капитал (стартъпи), така че има такова капиталово дружество и в България, такава правна форма има.

Юл. Стоянов каза, че се има предвид друго. Капиталово дружество е дружество, което има вписан капитал. Това в България основните две дружества са Дружество с ограничена отговорност и Акционерно дружество. Има и други, но това са основните.

Пл. Младеновски се съгласи с казаното от Юл. Стоянов, но каза, че този капитал не е задължено да е внесен. Ясно е, че е капиталово дружество тип стартъп. Собственост на някакви фондове.

М. Трифонов потвърди.

Юл. Стоянов допълни, че структура на собствеността е изключително сложна, но основно няма изявен мажоритарен собственик. Собствеността е разпределена между повече от пет или шест физически лица, граждани на Република Финландия, които имат средно между 10% и 13% от капитала и няколко други дружества, но не може да бъде установен контрол от което и да е от тези лица.

Т. Ерменков попита работната група изследвано ли е дали няма връзка между отделни физически лица и дружествата, които са собственици, в смисъл да няма скрита някаква такава зависимост, предвид сложността на собствеността.

Юл. Стоянов отговори, че работната група не разполага с такива ресурси, за да изследва такива сложни взаимовръзки.

М. Трифонов допълни, че най-общо казано това е информация, която е предоставена от заявителя.

Т. Ерменков поясни, че не казва да се иска в момента такава информация, но е хубаво в бъдеще, когато има такива случаи, да се изисква допълнителна информация, за да бъде ясна структурата на капитала и зависимостта между собственици, капиталови дружества и т.н., за да няма скрити такива зависимости, а в дадения случай е ясно, че това няма да доведе до нарушаване сигурността на доставките, но за чистотата на бъдещите действия.

Пл. Младеновски установи, че няма други изказвания и обяви, че насрочва откритото заседание да се проведе на 03.12.2025 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 от Закона за 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 относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-168 от 06.10.2025 г. на КАПАЛО АИ БЪЛГАРИЯ ОЙ, за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 03.12.2025 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация КАПАЛО АИ БЪЛГАРИЯ ОЙ, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

3. Докладът, датата и часът на провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР.

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 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 разглежда доклад с вх. № Е-Дк-1420 от 20.11.2025 г. относно **Съгласуване на Тържни правила за разпределяне и предоставяне на преносна способност за 2026 г.**

Административното производство е образувано във връзка с постъпило искане от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) с вх. № Е-13-41-93 от 17.11.2025 г. относно съгласуване на Тържни правила за разпределяне и предоставяне на преносна способност по междусистемните сечения на ЕСО ЕАД и съседните му контролни зони за 2026 г.

Представените проекти на Тържните правила са разработени и актуализирани в съответствие с изискванията на Регламент (ЕС) 2019/943 на Европейския парламент и на Съвета от 5 юни 2019 година относно вътрешния пазар на електроенергия (Регламент 2019/943), във връзка с въвеждане на общи правила и процедури за разпределяне и предоставяне на разполагаема преносна способност (капацитет) в двете посоки по междусистемните сечения на електроенергийната система на Република България и съседните електроенергийни системи и във връзка с Регламент (ЕС) 2016/1719 от 26 септември 2016 г. за установяване на насока относно предварителното разпределяне на преносна способност (Регламент 1719/2016) и Регламент (ЕС) 2015/1222 на Комисията от 24 юли 2015 година за установяване на насоки относно разпределянето на преносната способност и управлението на претоварването (Регламент 1222/2015). Целта е осигуряване на оптимално управление на тесните места на електропреносните мрежи, насърчаване развитието на енергийния обмен и координираното разпределение на трансграничния капацитет чрез недискриминационни пазарно обусловени решения.

Искането за одобряване е отправено от ЕСО ЕАД, в качеството му на независим преносен оператор, който в изпълнение на чл. 109, ал. 1, т. 3 от Закона за енергетиката е длъжен да осигурява осъществяване на съвместната работа на електроенергийната система с тези на съседните страни, в съответствие с международните договори. Регламент № 2019/943 вменява задължение на националните регулаторни органи да осигуряват съответствие с посочения регламент, за установяване на регионално сътрудничество между операторите на преносни системи, както и общи процедури и координация за разпределяне на капацитет по междусистемните електропроводи.

Съгласно чл. 10, ал. 1 от Правилата за търговия с електрическа енергия, представените проекти за тържни правила за контролните зони на ЕСО ЕАД и операторите на преносни системи (ОПС) на съседните държави за разпределяне на междузонави физически права за пренос следва да се съгласуват от КЕВР. В проектите за тържни правила подробно са регламентирани изискванията за регистрация и участие на търговските участници, организацията и провеждането на тържните процедури, определянето на резултатите от търговете, правилата за вторичен пазар на физически права за пренос, правилата за използване на присъдени физически права, изискванията и сроковете за сетълмент и плащане, принципите за намаляване на предлаганите преносни

способности и др. Като приложения към тържните правила са добавени всички необходими формуляри, които участниците следва да попълват.

Считано от 1^{ви} октомври 2018 г. влезе в сила Споразумението за сътрудничество между ЕСО ЕАД и единната платформа за разпределение съгласно чл. 48 от Регламент 1719/2016, в следствие на което разпределянето на дългосрочните права за пренос (годишни и месечни) на границите на тържни зони България – Румъния и България – Гърция ще се осъществява от единна тържна кантора (Joint Allocation Office SA, JAO S.A. SA), която е избрана от Европейската мрежа на операторите на преносни системи за електроенергия да изпълнява ролята на единна платформа за разпределение съгласно изискванията на Регламент 1719/2016.

С решение № 6/2017 АСРЕ приема, че регионалният специфичен анекс за Регион за изчисляване на преносна способност Югоизточна Европа (РИПС ЮИЕ) към Хармонизирани правила за разпределяне на дългосрочни преносни права в съответствие с чл. 51 от Регламент 2016/1719 следва да се прилагат за период на доставка от 01.01.2019 г., който остава в сила и за 2020 г.

Считано от 01.01.2019 г. Сърбия подписва споразумение за прилагане на Хармонизирани правила за разпределение на дългосрочни права на границата на тържни зони България – Сърбия. С подписването на този анекс Република Сърбия се съгласява да прилага Хармонизирани правила за разпределяне на дългосрочни преносни права съгласно чл. 51 от Регламент 1719/2016 и се присъединява към единната платформа за разпределение.

В приложените за одобрение тържни правила има съществени изменения в ролите и задълженията на страните спрямо тържните правила за 2025 г. – на тържната граница България-Северна Македония преносните способности ще се разпределят от тържната кантора JAO S.A., като част от проекта „Adria“, в следствие на което към JAO S.A. преминават и границите между тържните зони на Сърбия, Северна Македония, Черна гора и Италия. Осъществяването на проекта „Adria“ е първа крачка в посока интегриране на електроенергийните пазари от Западните Балкани към електроенергийните пазари на страните-членки на Европейския съюз. Съгласно постигнатите договорености северномакедонският преносен оператор МЕПСО АД се съгласява да се прилагат Хармонизирани правила за разпределение на дългосрочни права за пренос с Анекс за специфични условия на тържните граници с България и Сърбия. В допълнение МЕПСО АД се съгласява JAO S.A. да разпределя експлицитно и дневните преносни способности за тържната граница България-Северна Македония съгласно Правилата за експлицитно дневно разпределяне на преносна способност на граница и Анекс към тях.

I. ТРЪЖНИ ПРАВИЛА за разпределяне и предоставяне на преносна способност по междусистемното сечение между контролната зона на „ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЕН СИСТЕМЕН ОПЕРАТОР“ ЕАД (ЕСО) и контролната зона на TEIAS (Турция) за 2026 г.:

На границата на тържните зони България – Турция се запазва настоящата ситуация, при която ЕСО ЕАД, действайки като тържен оператор, предлага, разпределя и предоставя 50 % от разполагаемата преносна способност за пренос на електроенергия в двете посоки между електроенергийните системи на България и Турция.

ЕСО ЕАД управлява процедурата на търга за разделяне и предоставяне на 50 % от физически права за пренос на годишни, месечни и дневни преносни способности (капацитети) в посока от България към Турция и в посока от Турция към България. За целите на тези Тържни правила, тържният оператор изпълнява и ролята на тържна кантора.

II. Правила за експлицитно дневно разпределяне на преносна способност на граница на тържна, обслужвана от JAO S.A.:

Правилата за разпределяне, включително свързаните анекси за специфични условия по граници, съдържат условията за експлицитно дневно разпределяне на права за пренос,

като регистрираният участник се присъединява към тези правила чрез подписване на споразумението за участие. Правилата за разпределяне определят правата и задълженията на регистрираните участници, както и изискванията за участие в търговете, те описват процеса на търга, включително определянето на пределната цена в резултат на търга и процеса за ограничаване на дневните права за пренос и фактуриране/плащане. В съответствие с правилата платформата за разпределяне ще извършва функции по разпределяне.

Специфичните условия за границите могат да бъдат включени в анекси за специфични условия за една или повече граници на тържни зони и влизат в сила в съответствие с приложимия национален регулаторен режим и се включват като анекси към Правилата за разпределяне.

В правилата за експлицитно дневно разпределяне на преносна способност подробно са регламентирани изискванията за регистрация и участие на търговските участници, организацията и провеждането на тържните процедури, определянето на резултатите от търговете, правилата за вторичен пазар на физически права за пренос, правилата за използване на присъдени физически права, изискванията и сроковете за сепълмент и плащане, принципите за намаляване на предлаганите преносни способности и др.

Времевата рамка за разпределяне на преносна способност, определена в правилата за разпределяне и обект на разполагаемостта на продукта, е дневна времева рамка, която се състои от всеки отделен час на 24-те часа на календарен ден (23, съответно 25, при промяна към лятно/зимно часово време). В търга физическите преносни права се разпределят поотделно за всеки отделен час от периода на продукта и по тази причина могат да се предлагат различни количества MW на час и могат да се подават отделни оферти и да се разпределят различни количества от MW на час. Дневният търг ще се провежда ежедневно в деня, предхождащ деня на доставка (понеделник-неделя).

III. Анекс за специфични условия по границата на тържна зона България-Сърбия към Хармонизираните правила за разпределение на дългосрочни права за пренос:

Анексът към Хармонизираните правила за разпределение на дългосрочни права за пренос е свързан с чл. 51 от Регламент (ЕС) 2016/1719 на Комисията за установяване на насока относно предварително разпределяне на преносна способност, който е пряко приложим в България, адаптиран е в Енергийната общност и транспониран в националната правна рамка на Сърбия. Границата на тържна зона България-Сърбия все още не е част от нито един Регион за изчисляване на преносна способност (РИПС), тъй като не е упомената в Анекс 1 от Решението на Агенцията за сътрудничество на енергийните регулатори № 06/2016 от 17.11.2016 по предложението на операторите на преносни системи за определяне на регионите за изчисляване на преносната способност и все още няма разпоредби установяващи регион за изчисляване на преносната способност, в който да е включена Сърбия.

Целта на Анекса е да прилага хармонизираните правила за разпределение на дългосрочни права за пренос спрямо границата на тържна зона България-Сърбия, а правилата описани в анекса са в съответствие с приложимото законодателство на Европейския съюз, Енергийната общност и/или приложимото национално законодателство.

В анекса е определено платформата за разпределение по границата между тържните зони на ЕСО ЕАД и ЕМС АД да се осигурява от JAO S.A. S.A. В съответствие с чл. 4 от ХПР, типът дългосрочни права за пренос, които трябва да се прилагат по границата на тържна зона България-Сърбия е Физически права за пренос в съответствие с принципа „използваш или продаваш“.

IV. Анекс за специфични условия по границата на тръжна зона България-Северна Македония към Хармонизираните правила за разпределение на дългосрочни права за пренос:

В съответствие с чл. 4 от ХПР, регионалните или гранични специфики могат да бъдат въведени за една или повече граници на тръжна зона. Целта на Анекса към ХПР е да прилага хармонизираните правила за разпределение на дългосрочни права за пренос така, както е изменен с настоящия анекс спрямо границата на тръжна зона България-Северна Македония, която не е част от никой РИПС, т.е. спрямо границата на тръжната зона между ЕСО ЕАД и МЕПСО АД. Правилата, описани в анекса са в подчинение на приложимото законодателство на Европейския съюз или приложимите правни наредби на Енергийната общност и/или приложимото национално законодателство.

В анекса е определено платформата за разпределение по границата между тръжните зони на ЕСО ЕАД и МЕПСО АД да се осигурява от JAO S.A. S.A.

В съответствие с чл. 4 от ХПР, типът дългосрочни права за пренос, които трябва да се прилагат по границата на тръжна зона България-Северна Македония е Физически права за пренос в съответствие с принципа „използваш или продаваш“.

V. Анекс за специфични условия по границата за Северна Македония-България към правилата за експлицитно разпределение на дневни преносни способности по границата на тръжната зона обслужвана от JAO S.A.:

В съответствие с чл. 4 от Правила за явно дневно разпределяне на преносна способност по границите на тръжната зона, обслужвана от JAO S.A. за границите на отделни тръжни зони може да се приемат специфични условия. Правилата за разпределяне и правилата, описани в анекс за специфични условия по границата се прилагат спрямо границата на тръжна зона Северна Македония - България.

В анекса е определено, че платформата за разпределяне публикува тръжните спецификации за границата Северна Македония - България най-късно от 09:10 часа в деня, предхождащ деня на доставка.

VI. Анекс за специфични условия по границата за Сърбия-България към правилата за експлицитно разпределение на дневни преносни способности по границата на тръжна зона обслужвана от JAO S.A.:

В съответствие с чл. 4 от правила за явно дневно разпределяне на преносна способност по границите на тръжната зона, обслужвана от JAO S.A. за границите на отделни тръжни зони може да се приемат специфични условия. Правилата за разпределяне и правилата, описани в анекса за специфични условия по границата се прилагат спрямо границата на тръжна зона Сърбия - България.

В анекса е определено платформата за разпределяне публикува тръжните спецификации за границата Сърбия – България, не по-късно от 09:00 часа в деня, предхождащ деня на доставка.

VII. Правила за разпределение на междузоновия капацитет в сегмента в рамките на деня между тръжните зони на ЕСО ЕАД и ЕМС АД (Сърбия):

Правилата за разпределение на капацитет в рамките на деня посочват условията, договорени между ЕМС АД и ЕСО ЕАД, действащи като оператори на преносни системи в техните контролни зони, за разпределяне и използване на разполагаем преносен капацитет в рамките на деня в двете посоки на сръбско-българската граница. Разпределянето и ползването на не е търговско мотивирана дейност, а тя цели да предостави прозрачни методи на управление на претоварванията.

Изпълнението на описаната процедура в рамките на деня в тези правила е съгласувано с настоящите правила за преносна системна сигурност и не влияят на обема и използването на вече разпределения капацитет при годишните, месечните и дневните търгове.

Разполагаемият преносен капацитет в рамките на деня се разпределя под формата на физически права за пренос, който притежателите на физически права за пренос са

задължени да използват в пълния си размер. Той се разпределя от разпределителя на капацитет за пренос според метода „първи заявил-първи обслужен“. В обхвата на предложените за одобрение правила, е определено ЕМС АД да действа като разпределител на капацитет в рамките на деня както на ЕМС АД, така и на ЕСО ЕАД.

В правилата за разпределение на междузоновия капацитет в сегмента в рамките на деня между тържните зони на ЕСО ЕАД и ЕМС АД подробно са регламентирани изискванията за регистрация и участие на търговските участници, организацията и провеждането на тържните процедури, определянето на резултатите от търговете, процедурата за разпределение в рамките на деня, изискванията и сроковете за плащане и др.

Като приложения към тържните правила са добавени всички необходими формуляри, които участниците следва да попълват.

Във връзка с осъществените пазарни обединения на Българо – Гръцка граница на 12.05.2021 г. и Българо – Румънска граница на 27.10.2021 г. свободната преносна способност на дневна база вече не се разпределя експлицитно на дневни търгове, а се предоставя за имплицитно разпределение на борсовите оператори в Р. България, Р. Румъния и Р. Гърция. Поради тази причина за 2022 г. на тези две граници отпада необходимостта от одобрение на нови правила за дневни търгове за експлицитно разпределение на междузонов капацитет. В случай на пазарно разделяне в сила влиза вече одобрената от националните регулатори от РИПС ЮИЕ Резервна процедура съгласно чл. 44 от Регламент ЕС 2015/1222, въз основа на която при пазарно разделяне свободната преносна способност за дневни търгове ще се разпределя експлицитно от Единната тържна кантора (JAO S.A.) съгласно Тържните правила за търгове в сянка.

След преглед на предложените за одобрение проекти за тържни правила за 2026 г. и анекси се установи, че има съществени изменения в ролите и задълженията на страните спрямо тържните правила за 2025 г. – на тържната граница България-Северна Македония преносните способности ще се разпределят от тържната кантора JAO S.A., като част от проекта Adria, в следствие на което към JAO S.A. преминават и границите между тържните зони на Сърбия, Северна Македония, Черна гора и Италия, както и може да се направи извод, че те са в съответствие с целите заложили както в Регламент (ЕО) 2019/943.

Правилата за разпределяне и анексите влизат в сила след одобрение от Националните регулаторни органи и следва да се прилага за целите на разпределянето на преносната способност от 01.01.2026 нататък.

Изказвания по т.7.:

Докладва М. Трифонов. Административното производство е образувано по искане на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД за одобряване на тези правила. Представените проекти на Тържните правила са разработени и актуализирани в съответствие с изискванията на Регламент (ЕС) 2019/943. На българска и румънска граница няма изменение на ситуацията. Дългосрочните експлицитни права се разпределят от JAO, а краткосрочните се разпределят от борсовите оператори. На сръбска граница също няма основни изменения. Те доброволно са се присъединили към платформата и изпълняват изискванията на Регламента и също се изпълнява от JAO. Краткосрочните „ден напред“ също се изпълняват от JAO, а „в рамките на деня“ сърбите управляват и администрират пазара. Новото в ситуацията е...

Пл. Младеновски попита дали това е новият им изчислителен център, който са създали.

М. Трифонов отговори, че не е изчислителният център, а самият оператор. Това са чисто търговските...

Пл. Младеновски каза, че изчислителният център е собственост на оператора, който предоставя същите услуги като гръцкия център на ЕСО. Те си имат собствен център.

М. Трифонов каза, че имат, но не е сигурен дали е в Сърбия.

Пл. Младеновски заяви, че е в Сърбия и го е посещавал.

М. Трифонов каза, че не е с центъра, а се говори чисто за оператора, какво разпределя като търговски права. Новото в случая е Република Северна Македония, която се е съгласила да изпълнява изискванията на Регламента FCA и се е присъединила към платформата ЈАО за дългосрочни права за пренос. Краткосрочните на пазара „ден напред“, експлицитно разпределение, също са предоставени на ЈАО да се изпълняват като допълнителна услуга. На турска граница няма изменение, тъй като там се разпределят 50 на 50 правата за пренос. Предвид това и на основание чл. 10, ал. 1 от Правилата за търговия с електрическа енергия, работната група предлага Комисията да вземе следните решения:

1. *Да приеме доклада на работната група;*

2. *Да съгласува:*

2.1. *Тръжни правила за разпределяне и предоставяне на преносна способност по междусистемното сечение между контролната зона на „ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЕН СИСТЕМЕН ОПЕРАТОР“ ЕАД (ЕСО) и контролната зона на TEIAS (Турция) за 2026 г.;*

2.2. *Правила за експлицитно дневно разпределяне на преносна способност на граница на тръжна зона, обслужвана от ЈАО S.A.;*

2.3. *Анекс за специфични условия по границата на тръжна зона България-Сърбия към Хармонизираните правила за разпределение на дългосрочни права за пренос;*

2.4. *Анекс за специфични условия по границата на тръжна зона България-Северна Македония към Хармонизираните правила за разпределение на дългосрочни права за пренос;*

2.5. *Анекс за специфични условия по границата за Северна Македония-България към правилата за експлицитно разпределение на дневни преносни способности по границата на тръжната зона обслужвана от ЈАО S.A.;*

2.6. *Анекс за специфични условия по границата за Сърбия-България към правилата за експлицитно разпределение на дневни преносни способности по границата на тръжна зона обслужвана от ЈАО S.A.;*

2.7. *Правила за разпределение на междузонавия капацитет в сегмента в рамките на деня между тръжните зони на ЕСО ЕАД и ЕМС АД (Сърбия).*

Пл. Младеновски попита М. Трифонов дали със Северна Македония за първа година е приет ЈАО.

М. Трифонов отговори, че сега ще влязат за първа година.

Пл. Младеновски допълни, че има спомен, че преди не е бил приет ЈАО, но те имат желание да изпълняват европейските регламенти, въпреки че не се отнасят до тях.

Бл. Голубарев констатира, че Турция няма развитие. Там си стои 50 на 50.

М. Трифонов потвърди, че Турция няма развитие и евентуално, ако претърпи развитие то няма да бъде типично между България – Турция, а там ще бъде намесено ENTSO-E, като решение, защото тя не е част от Европейския съюз. Може би Европейската комисия ще вземе някакво отношение.

Бл. Голубарев допълни, че може би ще бъде направо генерално решение.

Пл. Младеновски каза, че наскоро е имало предложение турците да бъдат изключени от ENTSO-E, но Пл. Младеновски каза, че няма информация, как се е развило това. Когато ЕСО е защитава присъствието им там, тъй като България става последна зона и става много по-сложно за управление.

Бл. Голубарев обърна внимание на работната група, че е открил техническа грешка на стр. 2 от доклада, по-точно объркан словоред, и помоли работната група това да бъде коригирано в проекта на решение.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 от Правилата за търговия с електрическа енергия,

КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно съгласуване на Тръжни правила за разпределяне и предоставяне на преносна способност за 2026 г.;
2. Съгласува:
 - 2.1. Тръжни правила за разпределяне и предоставяне на преносна способност по междусистемното сечение между контролната зона на „ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЕН СИСТЕМЕН ОПЕРАТОР“ ЕАД (ЕСО) и контролната зона на TEIAS (Турция) за 2026 г.;
 - 2.2. Правила за експлицитно дневно разпределяне на преносна способност на граница на тръжна зона, обслужвана от JAO S.A.;
 - 2.3. Анекс за специфични условия по границата на тръжна зона България-Сърбия към Хармонизираните правила за разпределение на дългосрочни права за пренос;
 - 2.4. Анекс за специфични условия по границата на тръжна зона България-Северна Македония към Хармонизираните правила за разпределение на дългосрочни права за пренос;
 - 2.5. Анекс за специфични условия по границата за Северна Македония-България към правилата за експлицитно разпределение на дневни преносни способности по границата на тръжната зона обслужвана от JAO S.A.;
 - 2.6. Анекс за специфични условия по границата за Сърбия-България към правилата за експлицитно разпределение на дневни преносни способности по границата на тръжна зона обслужвана от JAO S.A.;
 - 2.7. Правила за разпределение на междузонавия капацитет в сегмента в рамките на деня между тръжните зони на ЕСО ЕАД и ЕМС АД (Сърбия).

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, след като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-186 от 14.11.2025 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-185 от 14.11.2025 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Струма Солар Планта“ ЕООД, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-186 от 14.11.2025 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задължнялост на

енергийното предприятие и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-185 от 14.11.2025 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотeka върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Струма Солар Планта“ ЕООД, на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 и чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката, и чл. 92, ал. 1 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявленията и приложенията към тях е сформирана работна група със заповед № 3-Е-363 от 18.11.2025 г. на председателя на КЕВР.

Доколкото описаните в заявленията сделки са свързани, на основание чл. 32 от Административнопроцесуалния кодекс, исканията за разрешаването им се разглеждат в едно административно производство.

Въз основа на предоставената информация и документи КЕВР установи следното:

„Струма Солар Планта“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност с ЕИК 206537607, 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, обл. София, общ. Столична, 1407 гр. София, район „Лозенец“, ул. „Филип Кутев“ № 14Б, което се установява от справка, извършена в ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията.

„Струма 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 „Струма Солар Планта“ ЕООД е в размер на 2 526 548 лева, който е изцяло внесен.

Дружеството се представлява от Симеон Сашов Ценов, в качеството му на управител.

Едноличен собственик на капитала на „Струма Солар Планта“ ЕООД е „Солар Врамис“ ЕООД, ЕИК 206963222, регистрирано в Р България.

„Струма Солар Планта“ ЕООД притежава лицензия № Л-849-01 от 06.08.2025 г. за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“ чрез енергиен обект фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Радомир“ с обща инсталирана мощност 130 MW (AC), за срок от 25 (двадесет и пет) години. С Решение № БП-23 от 06.08.2025 г. КЕВР е одобрила на „Струма Солар Планта“ ЕООД бизнес план за периода 2025 г. – 2029 г.

Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-186 от 14.11.2025 г. „Струма Солар Планта“ ЕООД е поискало издаване на разрешение да сключи като първоначален гарант договор за заем по английското право със страни: „XXX“ АД, XXX (XXX), „XXX АГ“, „XXX“ АД и „XXX“ АД - първоначални кредитори, „XXX“ АД - глобален координатор, упълномощен водещ арейнджър, банка емитент и банка на сметките, XXX - агент и агент по обезпеченията и „Солар Врамис“ ЕООД - кредитополучател. Със същото заявление „Струма Солар Планта“ ЕООД е поискало издаване на разрешение да сключи като заемополучател договор за заем със „Солар Врамис“ ЕООД. В тази връзка, заявителят е представил съответните проекти на договори за кредит.

Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-185 от 14.11.2025 г. „Струма Солар Планта“ ЕООД е поискало разрешение да сключи договор за залог на търговско предприятие, договор за залог на вземания и банкови сметки, договор за залог по закона за договорите за финансово обезпечение и за приключващото нетиране (ЗДФОПН) в полза на кредиторите.

Дружеството е представило съответните проекти на договори.

I. Проект на Договор за заем (по английското законодателство) между „Солар Врамис“ ЕООД (като първоначален кредитополучател); „Струма Солар Планта“ ЕООД, „XXX“ ЕООД, „XXX“ ЕООД (като първоначални гаранتي); „XXX“ АД, XXX, „XXX“, „XXX“ АД и „XXX“ АД (като първоначални кредитодатели) и организирано чрез „XXX“ АД (като глобален координатор, упълномощен водещ арейнджър, банка емитент и банка на сметките) и XXX (като агент и агент по обезпеченията).

Основните параметри на проекта на Договора за заем (по английското законодателство) са следните:

1. Цел и размер на финансирането

1.1. Цел на финансирането

Кредитополучателят ще използва всички суми, заети от него по Кредит А, Кредит Б, Кредит В, Кредит Г, Кредит Д и допълнителен кредит, както следва:

а) по отношение на Кредит А: (А) преотстъпване на заем на първоначално дружество чрез споразумения за акционерни заеми, за финансиране, включително чрез рефинансиране на плащания, направени от собствения капитал (само в случая и до размера, с който този собствен капитал надвишава минималния собствен капитал), за разходи за развитие (без ДДС) на първоначалния проект на това първоначално дружество; (В) в или за пълно рефинансиране на всички суми, дължими от него по инвестиционния мостов кредит, предоставен съгласно съществуващия мостов кредит; и (С) за заплащане на всички други разходи или разноски, договорени от кредиторите;

б) по отношение на Кредит Б: (А) изплащане на дългови задължения по или във връзка с Кредит А; и (В) в случай на рефинансиращ заем, погасяване на падежни заеми по Кредит Б;

с) по отношение на Кредит В: (А) преотстъпване на заем на първоначално дружество чрез споразумения за акционерни заеми, за финансиране или рефинансиране на ДДС, начислен върху разходите за развитие, подлежащи на ДДС, платени от постъпленията от споразумения за акционерни заеми, сключени с него от дружеството или платени от него от собствения капитал (само в случая и до размера, с който този собствен капитал надвишава минималния собствен капитал); (В) за или към пълно рефинансиране на всички суми, дължими от нея по линията за ДДС, предоставена съгласно съществуващата мостова линия; и (С) в случай на рефинансиране на заем, за погасяване на падежни заеми по Кредит В;

д) по отношение на Кредит Г: Усвояване на акредитиви, издадени по Кредит Г или по всякаква допълнителния кредит, за да се осигури: (А) гаранции в полза на купувач за обезпечаване на паричните задължения на проектното дружество по съответното споразумение за търговия с електроенергия; (В) гаранции в полза на доставчик на оборудване за обезпечаване плащанията на проектното дружество съгласно съответното споразумение за доставка; или (С) гаранции в полза на българското Министерство на енергетиката за плащанията на проектното дружество по програма RESTORE; (D) да използва сумите по всеки допълнителен кредит, предоставен по Кредит Г, за пълно рефинансиране на финансовите задължения, възникнали по съществуващите кредитни линии RESTORE и по акредитивите или гаранционните писма, издадени по тях, и за плащане на всички свързани разходи за прекратяване, премии за обратно изкупуване и други такси, разходи и разноски, дължими във връзка с такова рефинансиране.

е) по отношение на Кредит Д: да използва всички суми, заети от него по Кредит Д, за или за плащане на суми по приключване;

ф) по отношение на Допълнителен кредит: Кредитополучателят трябва да използва всички суми, заети от него по допълнителен Кредит, за отпускане на заем на допълнителен заемополучател чрез споразумения за заем от акционери, за финансиране и включително за рефинансиране на плащания, направени за разходите за развитие (без ДДС) на проекта на този допълнителен заемополучател, а и във всеки случай за целите,

посочени в и в съответствие с условията на уведомлението за Допълнителния Кредит, отнасящо се до този допълнителен Кредит; или ако Допълнителният заемополучател е заемополучател по Допълнителен кредит, той трябва да използва всички суми, заети от него по Допълнителния кредит за финансиране, включително чрез рефинансиране на плащания, направени за Развойни разходи (без ДДС) на своя Проект и във всеки случай за целите, посочени в, и в съответствие с условията на, Уведомлението за Допълнителен кредит, отнасящо се до този Допълнителен кредит.

1.2. Определяне на размер и ограничения

1.2.1. Общ размер на кредитите:

а) Кредит А – общата сума на ангажиментите по Кредит А, която към датата на настоящия договор възлиза на XXX евро;

б) Кредит Б – общата сума на ангажиментите по Кредит Б, която към датата на настоящото споразумение възлиза на XXX евро;

в) Кредит В – общата сума на ангажиментите по Кредит В, която към датата на настоящото споразумение възлиза на XXX евро;

г) Кредит Г – общата сума на ангажиментите по Кредит Г, която към датата на настоящото споразумение възлиза на XXX евро;

д) Кредит Д – общата сума на ангажиментите по Кредит Д, която към датата на настоящото споразумение възлиза на XXX евро;

е) Общи ангажименти по инкременталния кредит означава по отношение на допълнителен кредит – сумата от ангажиментите по инкременталния кредит, свързани с този допълнителен кредит;

ж) Общи ангажименти по револвиращ кредит – сумата от ангажиментите по револвиращ кредит, която към датата на настоящия договор възлиза на XXX евро.

1.2.2. Ограничения в размера на кредитите:

Максималната основна сума на заемите, които ще бъдат отпуснати (независимо от другите разпоредби на настоящия договор) по Транш 1, Транш 2 или Транш 3 са:

а) Транш 1 не може да надвишава най-ниската от следните суми: (А) общата сума на Ангажиментите по Транш 1; (Б) XXX% от общата сума на разходите за развитие във връзка с проект „Радомир I“; и (С) сумата, определена от Агента въз основа на Базовия случай на Финансовия модел, предоставен на Агента съгласно клауза 4.1 (Първоначални условия) от настоящия договор, чрез прилагане на критериите за определяне на размера на дълга, приложими за проекта;

б) Транш 2 не трябва да надвишава най-ниската от следните суми: (А) Общите ангажименти по Транш 2; (Б) XXX % от общата сума на разходите за разработване във връзка с проекта „Радомир II“, както е потвърдено пред Агента в доклада за техническа проверка; и (С) сумата, определена от Агента въз основа на Базовия случай на Финансовия модел, предоставен на Агента съгласно клауза 4.1 (Първоначални условия) от настоящия договор, чрез прилагане на критериите за определяне на размера на дълга, приложими за проект BESS;

в) Транш 3 не трябва да надвишава най-ниската от следните суми: (А) Общите ангажименти по Транш 3; (Б) XXX % от общата сума на разходите за разработване във връзка с проекта „Мизия“ и проекта „Враца II“, както е потвърдено пред Агента в доклада за техническа проверка; и (С) сумата, определена от Агента въз основа на Базовия случай на Финансовия модел, предоставен на Агента съгласно клауза 4.1 (Първоначални условия) от настоящия договор, чрез прилагане на Критериите за определяне на размера на дълга, приложими за проект BESS.

Съгласно даденото определение Транш 1 означава първият транш от Кредит А, отпуснат или който ще бъде отпуснат за целите на финансиране или финансиране на развойни разходи във връзка с Проект „Радомир I“. Общите ангажименти по Транш 1 към датата на настоящия договор възлизат на XXX евро; Транш 2 означава вторият транш от Кредит А, отпуснат или който ще бъде отпуснат с цел финансиране или финансиране на

разходите за развитие във връзка с Проект „Радомир II“. Общите ангажименти по Транш 2 възлизат на XXX евро; Транш 3 означава третият транш от Кредит А, отпуснат или който ще бъде отпуснат с цел финансиране или финансиране на Развойни разходи във връзка с Проект „Враца II“ и Проект „Мизия“. Общите ангажименти по транш 3 възлизат на XXX евро.

2. Условия за усвояване

2.1. Първоначални условия

а) Никой заемополучател не може да подаде Искане за усвояване, освен ако агентът не е получил всички документи и други доказателства, изисквани съгласно параграфи (b) или (c) по-долу, във форма и съдържание, удовлетворяващи агента;

б) Кредиторите ще бъдат задължени да спазват клауза 5.6. (Участие на кредиторите) във връзка с всяко усвояване само ако на или преди датата на усвояване за това усвояване, агентът е получил всички документи и други доказателства, във връзка с оригиналните проекти (и съответните оригинални длъжници), по отношение на които се иска това усвояване, във форма и съдържание, удовлетворяващи всички кредитори. Агентът уведомява незабавно дружеството, след като кредиторите са удовлетворени;

с) Кредиторите по допълнителния кредит ще бъдат задължени да спазват клауза 5.6 (Участие на кредиторите) във връзка с всеки допълнителен кредит само ако на или преди датата на усвояване на този кредит агентът е получил всички предварителни условия за допълнителния кредит, свързани със съответния допълнителен кредит, във форма и съдържание, удовлетворяващи всички кредитори. Агентът уведомява незабавно кредиторите, след като те са удовлетворени;

д) Агентът може да откаже да приеме искане за усвояване, ако счита, че уведомлението, описано в параграфи (a) или (c) по-горе, няма да може да бъде подадено на или преди съответната дата на усвояване;

е) Освен в случаите, в които даден кредитор уведоми писмено агента за противното, преди агентът да изпрати уведомлението, описано в параграфи (b) или (c) по-горе, кредиторите упълномощават (но не изискват) агента да изпрати това уведомление. Агентът не носи отговорност за каквито и да било щети, разходи или загуби в резултат на изпращането на такова уведомление.

2.2. Допълнителни условия

Кредиторите ще бъдат задължени да спазват клауза 5.6. (Участие на кредиторите) само ако на датата на искането за усвояване и на предложената дата на усвояване:

а) няма продължаващо събитие на неизпълнение, по отношение на което Агентът е упражнил някое от правата си по клауза 29.27. (Изпълнение);

б) всякакъв друг рефинансиращ заем, няма продължаващо събитие на неизпълнение или такова, което би възникнало в резултат на предложения заем;

с) повторните декларации, които трябва да бъдат направени от всеки длъжник по всеки финансов документ, по който той е страна, са верни във всички съществени аспекти ;

д) няма неизплатени и очаквани надхвърляния на разходите или недостиг на финансиране, които не са били финансирани; и

е) разработването на съответния проект напредва по график и в съответствие с приложимите документи и разрешения за проекта, така че датата на започване на търговската експлоатация на проекта да бъде постигната до приложимата крайна дата за започване на търговската експлоатация и датата на завършване на проекта да бъде постигната до приложимата крайна дата за завършване на проекта.

3. Усвояване

3.1. Предоставяне на искане за усвояване

Съответният Заемател може да усвои кредита, като предаде на Агента надлежно попълнено Искане за Усвояване не по-късно от Определения срок.

3.2. Попълване на искането за усвояване

Всяко искане за усвояване е неотменимо и няма да се счита за надлежно попълнено, освен ако:

- a) в него е посочен кредитът, който ще бъде усвоен;
- b) в него е посочена целта на заема и е придружено от доказателство за нея;
- c) предложената дата на усвояване е работен ден в рамките на периода на наличност, приложим за съответния кредит;
- d) валутата и сумата на усвояването са в съответствие с клауза 6.4. (Валута и сума).

3.3. Валута и сума

3.3.1. Валутата, посочена в искането за усвояване, трябва да бъде евро.

3.3.2. Размерът на исканото усвояване трябва да бъде сума, която е:

- a) по отношение на заем по Кредит А, сума, която е минимум XXX евро общо за календарен месец;
- b) по отношение на заем по Кредит Б (различен от рефинансиращ заем) – недостигът на средства за обслужване на дълга към момента;
- c) по отношение на кредита по механизма В – сума, която е минимум XXX евро на календарен месец; и
- d) по отношение на инкременталния кредит – сума, която е минимум XXX евро на календарен месец.

3.4. Участие на кредиторите

a) Ако условията, посочени в настоящия договор, са изпълнени и при спазване на клауза 10.5. (Прехвърляеми заеми), всеки кредитор участва в съответния заем до датата на усвояване чрез своя офис за кредитни линии;

b) Освен както е посочено в параграф (с) по-долу, размерът на участието на всеки кредитор във всеки заем ще бъде равен на дела, който се поема от неговия наличен ангажимент (в съответния транш от Кредит А или, ако е приложимо, от всяка друга съответна кредитна линия) спрямо съответната налична кредитна линия или, ако е приложимо, съответния транш от Кредит А, непосредствено преди отпускането на заема;

c) Ако се използва револвиращ кредит за погасяване на допълнителни неизплатени суми, участието на всеки съответен кредитор в това усвояване ще бъде в размер (определен от агента), който ще доведе до възможно най-близък до общата сума на неговото участие в неизплатените използвания на револвиращия кредит, като съотношението към общата сума на неизплатените използвания на револвиращия кредит ще бъде същото като съотношението на неговите ангажименти по револвиращия кредит към общите ангажименти по револвиращия кредит;

d) Агентът уведомява всеки кредитор за сумата на всеки заем и сумата на участието му в този заем в определения срок.

3.5. Анулиране на ангажимента

Ангажиментите по кредит, които към този момент не са използвани, се анулират незабавно в края на Периода на наличност, приложим за този Кредит.

4. Лихви

4.1. Изчисляване на лихвата

Лихвеният процент по всеки заем за всеки лихвен период е годишният процент, който е сумата от приложимите:

- a) Марж нула (Надбавка); и
- b) EURIBOR

EURIBOR означава, по отношение на всеки кредит:

- по Кредит Е, приложимата екранна лихва към определеното време за евро и за период, равен на един месец; или
- по всеки друг кредит – приложимата екранна лихва към определения час за евро и за период, равен на лихвения период на този кредит; или
- както е определено по друг начин съгласно клауза 14.1 (Невъзможност за определяне на екранен лихвен процент), и ако в някой от двата случая тази лихва е по-

малка от XXX, EURIBOR се счита за XXX.

Марж означава:

- Заем (или всяка част от него) по Транш 1 на Кредит А, по всяко време преди и след Датата на приключване на Проекта или докато, което и да е от условията за изкупуване не е изпълнено - XXX% годишно;

- Заем (или всяка част от него) по Транш 2 на Кредит А или Кредит Б, по всяко време преди Датата на приключване на Проекта или докато, което и да е от условията за изкупуване не е изпълнено - XXX% годишно; след Датата на приключване на Проекта или когато, което и да е от условията за изкупуване е изпълнено - XXX% годишно.

4.2.Изплащане на лихвата

Кредитополучателите заплащат натрупаните лихви по всеки заем на всяка дата на плащане на лихви.

4.3.Хеджиране

4.3.1. На или преди първата дата на усвояване, заемополучателя сключва и след това поддържа хеджиращи споразумения в съответствие с настоящата точка 4.3.

4.3.2. а) Общата номинална стойност на транзакциите по отношение на хеджиращите споразумения се изчислява от агента, както следва:

- (i) не по-малко от XXX% и не повече от XXX% от общата сума на заемите по Кредит А; и

- (ii) не повече от XXX % от най-дългия срок на Кредит А, като се вземат предвид сумите и сроковете за теглене и погасяване на заемите (и предплащанията на излишъка от парични средства съгласно клауза 11.6. (Задължително предплащане – изтегляне на парични средства), определени в базовия случай.

б) Всяко споразумение за хеджиране и съответната транзакция по него трябва:

- (i) да бъде с хеджираща страна;
- (ii) да бъде със срок, който не изтича по-рано от 5 години след датата на настоящия договор;
- (iii) да има дати на сепълмент, съвпадащи с датите на плащане на лихвите по съответния срочен кредит;
- (iv) да бъде под формата на лихвен суап; и
- (v) да се основава на рамково споразумение на ISDA и по друг начин да бъде в форма и съдържание, удовлетворяващи Агента.

с) Страните по всяко споразумение за хеджиране трябва да спазват условията на това споразумение за хеджиране.

д) Нито хеджиращата страна, нито кредитополучателят могат да изменят, допълват, удължават или отменят условията на което и да е хеджиращо споразумение без съгласието на кредитния агент.

е) Клаузата по точка 4.3.2. (d) по-горе не се прилага за изменения, допълнения, удължаване или отказ, които са от административен и механичен характер и не водят до конфликт с някоя от разпоредбите на настоящия договор.

4.3.3. (а) Ако по всяко време общата номинална стойност на транзакциите по отношение на хеджиращото споразумение падне под прага, определен в клауза по точка 4.3.2. (а) по-горе, кредитополучателят трябва незабавно да уведоми Агента и по негово искане да увеличи общата номинална стойност на тези транзакции, за да гарантира спазването на клауза по точка 4.3.2. (а) по-горе;

б) Всяко намаление на общата номинална стойност на транзакциите по отношение на хеджиращото споразумение в съответствие с клауза по точка 4.3.3. (а) отгоре ще се разпределя пропорционално между тези транзакции.

с) Агентът трябва да подаде искане съгласно клауза по точка 4.3.3. (а) отгоре, ако това се изисква от хеджираща страна или кредитор.

4.3.4. Нито Хеджиращата страна, нито Кредитополучателят могат да прекратят или закрият каквито и да било транзакции по отношение на което и да било хеджиращо споразумение (изцяло или частично), освен:

- a) в съответствие с клауза по точка 4.3.3. по-горе;
- b) ако е настъпило събитие на незаконност;
- c) ако всички заеми по Кредит А са били безусловно и неотменимо изплатени и погасени изцяло;
- d) в случай на прекратяване или закриване от страна на хеджираща страна, ако агентът изпрати уведомление съгласно параграф (a) (ii) от клауза 29.27. (Изпълнение) или, след като е изпратил уведомление съгласно параграф (a) (iii) от клауза 29.27. (Изпълнение), отправи искане ; или
- e) в случай на всяко друго прекратяване или приключване от страна на хеджираща страна или от страна на кредитополучателя - със съгласието на кредитния агент.

4.3.5. Ако контрагент по хеджирането или кредитополучателят прекрати или закрие сделка по отношение на споразумение за хеджиране (изцяло или частично) в съответствие с клауза по точка 4.3.4. (b) или (само в случая на контрагента по хеджирането) клауза по точка 4.3.4 (d) по-горе, той незабавно уведомява кредитния агент за това прекратяване или закриване.

4.3.6. Ако хеджиращата страна има право да прекрати или закрие дадена транзакция по отношение на дадено хеджиращо споразумение, тази хеджираща страна незабавно прекратява или закрива такава транзакция след искане за това от страна на Агента.

4.3.7. Хеджираща страна може да спре плащанията по сделка във връзка с хеджиращото споразумение само ако Кредитополучателят е в нарушение на своите задължения за плащане по която и да е сделка във връзка с това хеджиращо споразумение.

4.4. Лихва за просрочие

a) Ако Кредитополучателят не заплати сумата, дължима от него по финансов документ, различен от хеджиращото споразумение, на падежната дата, върху просрочената сума се начислява лихва от падежната дата до датата на действителното плащане (както преди, така и след съдебното решение) по лихвен процент, който, при спазване на параграф (b) отдолу, е с XXX процента (XXX%) годишно по-висока от лихвата, която би била дължима, ако просрочената сума е представлявала за периода на неплащане заем във валутата на просрочената сума за последователни лихвени периоди, всеки с продължителност, избрана от Агента (действащ разумно);

b) Всяка лихва, начислена съгласно настоящата клауза по точка 4.4. се заплаща незабавно от Заемателите при поискване от Агента.

c) Ако просрочената сума се състои от цялата или част от заема, който е станал дължим в ден, който не е последният ден от лихвения период, отнасящ се до този заем:

(i) първият лихвен период за тази просрочена сума ще има продължителност, равна на неизтеклата част от текущия лихвен период, свързан с този заем; и

(ii) лихвеният процент, приложим към просрочената сума през този първи лихвен период, ще бъде с XXX процента (XXX%) годишно по-висок от процента, който би се прилагал, ако просрочената сума не беше станала дължима.

d) Лихвата за просрочие (ако не е платена), възникваща върху просрочена сума (различна от просрочена сума, състояща се от цялата или част от заем по Кредит Д), ще се начислява върху просрочената сума в края на всеки лихвен период, приложим за тази просрочена сума, но ще остава незабавно дължима и платима.

4.5. Уведомление за лихвените проценти

Агентът незабавно уведомява:

a) съответните кредитори и кредитополучателят за определянето на лихвения процент съгласно настоящият договор; и

b) Кредитополучателят за всяка лихвена ставка, свързана с кредит.

5. Краен падеж

a) по отношение на кредита А, кредита Б и кредита Г - XXX г.;

b) по отношение на кредит В, по-ранната от следните дати:

- датата, която е шест месеца след датата на влизане в експлоатация на портфейла;

и

- XXX г.;

c) по отношение на кредит Д – датата, която е XXX дни след крайната дата на падеж за кредит А; и

d) по отношение на Допълнителен кредит, датата, посочена като такава в Уведомлението за Допълнителен кредит, отнасящо се до този Допълнителен кредит.

II. Проект на договор за заем между „Солар Врамис“ ЕООД - заемодател и „Струма Солар Планта“ ЕООД - заемополучател.

Основни параметри на договора за заем:

1. Предмет – Заемодателят се задължава да предостави на Заемополучателя паричен заем в размер на XXX (XXX милиона) евро, който Заемополучателят се задължава да върне в посочения в точка 5. по-долу, срок.

2. Цел – Заемополучателят използва всички суми, заети от него по кредита за изграждане на Проект „Радомир“. Съгласно даденото определение Проект „Радомир“ означава всеки от проектите: „Проект Радомир I“ и „Проект Радомир II“. „Проект Радомир I“ означава строителството, оборудването, пускането в експлоатация, експлоатацията и поддръжката на фотоволтаичен проект, собственост на „Струма Солар Планта“ ЕООД и разположен в община Радомир, област Перник, Р България, и състоящ се от XXX слънчеви панела с обща мощност на постоянен ток (DC) от 171,5 MW_p и обща инсталирана мощност от 130 MW (AC); 500 инвертора и монтажни системи XXX. „Проект Радомир II“ означава строителството, оборудването, пускането в експлоатация, експлоатацията и поддръжката на проекта BESS, собственост на „Струма Солар Планта“ ЕООД, разположен на същото място като Проект „Радомир I“, в община Радомир, област Перник, Р България, с максимален капацитет на батерията 89,44 MWh, номинална мощност 44,72 MW.

3. Лихви – Сумата на заема ще бъде предоставена от Заемополучателя на отделни траншове, в максималния размер на паричния заем съгласно точка 1. по-горе, като за всеки транш е дължима годишна лихва, както следва:

- Транш 1 в размер на XXX (XXX милиона) евро главница за изграждане на Проект „Радомир I“ – приложима лихва, преди Датата на приключване на Проекта или докато не е изпълнено някои от Критериите за изкупуване - XXX% годишно; след Датата на завършване на Проекта и когато са изпълнени всички Критерии за изкупуване - XXX% годишно;

- Транш 2 в размер на XXX (XXX милиона) евро главница за изграждане на Проект „Радомир I“ и Транш 3 в размер на XXX (XXX милиона) евро главница за изграждане на Проект „Радомир II“ – приложима лихва, преди Датата на приключване на Проекта или докато не е изпълнено някои от Критериите за изкупуване - XXX% годишно; след Датата на завършване на Проекта и когато са изпълнени всички Критерии за изкупуване - XXX% годишно.

4. Усвояване – Сумата по заема ще бъде предоставена от Заемодателя на Заемополучателя в тридневен срок от сключването на настоящия договор, чрез банков превод от Заемодателя по следната банкова сметка на Заемополучателя: IBAN BGXXX при банка „XXX“ АД.

5. Краен срок за погасяване - Заемополучателят се задължава да върне предоставената сума, ведно с дължимата лихва, в срок 31.08.2031 година.

III. Проект на договор за особен залог върху търговско предприятие между „Струма Солар Планта“ ЕООД – залогодател и „XXX“ АД, XXX, „XXX“, „XXX“ АД и

„XXX“ АД, в качеството им на заложни кредитори и XXX - агент по обезпеченията.

Съгласно проекта на договор за особен залог на търговско предприятие залогодателят безусловно и неотменимо учредява с настоящия Договор особен залог върху предприятието („Залог“) в полза на заложните кредитори, като продължаващо обезпечение за надлежното и пълно изплащане и погасяване на Обезпечените задължения, като обезпечението, учредено върху предприятието, остава в сила за целия срок на обезпечение, включително при новиране, цедиране или прехвърляне на каквито и да било права или задължения по настоящия Договор или по Договора за заем на заложните кредитори и независимо от каквито и да било евентуални техни бъдещи изменения. Предметът на залога включва и новите вещи, получени след преработване и присъединяване на вещи на заложеното Предприятие, както и подобренията и приращенията в рамките на заложените в Предприятие недвижими имоти. Залогът се учредява за обезпечаване на задължения към заложните кредитори, възникнали на основание договор за заем (по английското законодателство), който се предвижда да бъде сключен между „XXX“ АД, XXX, „XXX“, „XXX“ АД и „XXX“ АД в качеството им на кредитори, „Солар Врамис“ ЕООД в качеството му на кредитополучател и „Струма Солар Планта“ ЕООД, в качеството му на първоначален гарант и обезпечител по смисъла на ЗДФО. Съгласно дадените дефиниции в проекта на договор „Предприятие“ означава цялото търговско предприятие на Залогодателя, състоящо се от съвкупност от права, задължения и фактически отношения, както са дефинирани в чл. 15, ал. 1 от Търговския закон, включително, но не само отделните активи, посочени в Приложение № 1 към настоящия Договор, както и всички други активи, които могат да бъдат придобити по какъвто и да е начин от Залогодателя след сключването и изпълнението на този Договор.

Особеният залог на търговското предприятие се предвижда да бъде учреден, за да обезпечи всички настоящи и бъдещи дългове и задължения, (независимо дали действителни или условни и независимо дали се дължат съвместно или поотделно или в каквото и да е друго качество) от всяко едно от Задължените Лица, и/или Съдружниците, и/или Спонсорите на Заложените Кредитори, съгласно или в съответствие с Финансовите документи, от всякакъв вид и описание, безусловни или условни, дължими или предстоящо изискуеми, съществуващи или възникващи след сключване на този Договор, съгласно условията на който и да е от Финансовите документи, или във връзка с прекратяването или недействителността на който и да е от Финансовите документи, включително цялата главница, всички лихви, такси, разноси, обезщетения и други платими суми, и по-специално:

(i) всички задължения за връщане на всяка част от главницата по Кредит А с максимален общ размер на главницата XXX (XXX милиона) евро, предоставен от Заемодателите;

(ii) всички задължения за връщане на всяка част от главницата по Кредит Б с максимален общ размер на главницата XXX (XXX милиона) евро, предоставен от съответните Заемодатели;

(iii) всички задължения за връщане на всяка част от главницата по Кредит В с максимален общ размер на главницата XXX (XXX милиона) евро, предоставен от съответните Заемодатели;

(iv) всички задължения за връщане на всяка част от главницата по Кредит Г с максимален общ размер на главницата XXX (XXX хиляди) евро, предоставен от съответните Заемодатели;

(v) всички задължения за връщане на всяка част от главницата по Кредит Д с максимален общ размер на главницата XXX (XXX милиона) евро, предоставен от съответните Заемодатели;

(vi) всички задължения за връщане на всяка част от главницата по Допълнителния Кредит с максимален общ размер на главницата XXX (XXX милиона) евро, предоставен от съответните Заемодатели;

(vii) всички задължения за плащане на лихва върху всяка отпусната и непогасена сума от главницата по Кредит А и Кредит Б, изчислена от сбора на приложимия размер на EURIBOR, или нула, и приложимия марж, както следва:

- Заем (или всяка част от него) по Транш 1 на Кредит А, по всяко време преди и след Датата на приключване на Проекта или докато, което и да е от условията за изкупуване не е изпълнено - XXX% годишно;

- Заем (или всяка част от него) по Транш 2 на Кредит А или Кредит Б, по всяко време преди Датата на приключване на Проекта или докато, което и да е от условията за изкупуване не е изпълнено - XXX% годишно; след Датата на приключване на Проекта или когато, което и да е от условията за изкупуване е изпълнено - XXX% годишно.

(i) всички задължения за плащане на лихва върху всяка отпусната и непогасена сума от главницата по Кредит В, изчислена на базата на годишен лихвен процент, равен на сбора от (i) Надбавка в размер на XXX% (XXX процента) годишно, плюс (ii) по-високото от приложимия размер на XXX EURIBOR или XXX;

(ii) всички задължения за плащане на лихва върху всяка отпусната и непогасена сума от главницата по Кредит Г, изчислена на базата на годишен лихвен процент, равен на сбора от (i) Надбавка в размер на приложимия марж за Кредит А, плюс XXX% (XXX процента) годишно или друга Надбавка определена съгласно Договора за заем, плюс (ii) по-високото от приложимия размер на XXX EURIBOR или XXX;

(iii) всички задължения за плащане на лихва върху всяка отпусната и непогасена сума от главницата по Кредит Д, изчислена на базата на годишен лихвен процент, равен на сбора от (i) Надбавка в размер на приложимия марж съгласно Договора за заем, плюс XXX% (XXX процента) годишно или друга Надбавка определена съгласно Договора за заем, плюс (ii) по-високото от приложимия размер на XXX EURIBOR или XXX;

(iv) всички задължения за плащане на лихва върху всяка отпусната и непогасена сума от главницата по Допълнителния Кредит, изчислена на базата на годишен лихвен процент, както е посочен с Уведомлението за Допълнителния Кредит, отнасящо се до Допълнителния Кредит, съгласно което този Заем от Допълнителния Кредит е предоставен или ще бъде предоставен;

(v) всички задължения за плащане на лихва за забава, периодични или еднократно дължими такси, платими въз основа или във връзка с Договора за заем;

(vi) всякакви разходи, комисионни, обезщетения и разноски (включително Разходи за увеличени разноски) дължими по Договора за заем или във връзка с него;

(vii) всякакви разходи свързани с принудителното упражняване на права на Заложните Кредитори в съответствие с предвиденото във Финансовите документи;

(viii) всякакви вземания на Заложните Кредитори срещу Залогодателя за неоснователно обогатяване в резултат на обявяването на Договора за заем (или част от него) за недействителен по отношение на цялата сума от сбора на сумите по Кредит А, Кредит Б, Кредит В, Кредит Г, Допълнителния Кредит, и Кредит Д; и

(ix) всякакви вземания по всеки Договор за хедж, сключен във връзка с Договора за заем.

В Приложение № 1 (Списък на Отделните активи) към Договора особен залог на търговско предприятие са посочени всички настоящи и бъдещи съществени движими вещи, всички недвижими вещи и вещни права, всички вземания от трети страни и по банкови сметки, притежавани от залогодателя, както следва:

Част I – Недвижими вещи и вещни права:

- Поземлени имоти, върху които е учредено ограничено вещно право на строеж в полза на залогодателя, съгласно:

i) Договор за учредяване право на срочно право на строеж върху недвижим имот № 136 от 23.01.2024 г., сключен между Община Радомир, като учредител и „Струма Солар

Плант“ ЕООД като приемател, вписан в Службата по вписванията – гр. Радомир с вх. Рег. № 211, том I, акт 146 от 08.02.2024 г.;

ii) Договор за учредяване право на срочно право на строеж върху недвижим имот № 656 от 22.10.2024 г., сключен между Община Радомир, като учредител и „Струма Солар Плант“ ЕООД като приемател, вписан в Службата по вписванията – гр. Радомир с вх. рег. № 2645, том 11, акт 64, дело 937 от 25.10.2024 г.;

iii) Договор за учредяване право на срочно право на строеж върху недвижим имот № 469 от 20.05.2025 г., сключен между Община Радомир, като учредител и „Струма Солар Плант“ ЕООД като приемател, вписан в Службата по вписванията – гр. Радомир с вх. рег. № 1196 от 20.05.2025г., том 5, акт 96, дело 937 от 2025 г.

Част II – Движими вещи:

i) Съоръжения и оборудване (включително, но не само соларни панели, инвертори, кабели, разпределителни табла и други), които ще бъдат поставени, инсталиран и/или изградени в поземлени имоти с идентификатори 81709.16.370, 24832.85.100 и 81709.16.364 и които заедно представляват оборудване за обекти: ФЕЦ с мощност до 84,3 MW (AC) и съоръжение за съхранение на електрическа енергия с мощност до 45 MW;

ii) Съоръжения и оборудване (включително, но не само соларни панели, инвертори, кабели, разпределителни табла и др.), които ще бъдат поставени, инсталиран и/или изградени в поземлени имоти 69239.257.571, 69239.257.573 и 69239.257.576 и които заедно представляват оборудване за обект: ФЕЦ с мощност до 40,5 MW (AC);

iii) Съоръжения и оборудване (включително, но не само соларни панели, инвертори, кабели, разпределителни табла и др.), които ще бъдат поставени, инсталиран и/или изградени в поземлени имоти 69239.257.568 и 69239.257.566 и които заедно представляват оборудване за обект: ФЕЦ с мощност до 5,2 MW (AC);

(iv) Активи в повишаващата подстанция, която ще бъде изградена върху поземлен имот с идентификатор 81709.16.364 по КKKP на село Чуковец, местност „Ридо“ по КKKP на село Чуковец, община Радомир, област Перник;

(v) Активи, включени в присъединителна връзка на енергийния обект, в т. ч.: Съоръжения и оборудване (включително, но не само кабели, стълбове, разпределителни табла и други), които следва да бъдат изградени съгласно Разрешение за строеж № 135 от 01.08.2025 г. на главния архитект на Община Радомир, за обект: Въздушен електропровод високо напрежение 110 kV от нова повишаваща подстанция и трасе с дължина 11,597 километра.

Част III - Вземания от трети страни – контрагенти:

i) Настоящи и бъдещи вземания, произтичащи от всички настоящи и бъдещи договори между Залогодателя и всички негови контрагенти, така както могат да бъдат изменени, включително по повод и във връзка с: проектиране, доставка, изграждане, евентуална реконструкция/модернизация, управление, експлоатация, продажба на електрическа енергия, предоставяне на капацитет в съоръжения за съхранение на електрическа енергия (Tolling договори), за поддръжка и присъединяване на всички енергийни обети на Залогодателя:

- Договор за учредяване право на срочно право на строеж върху недвижим имот № 136 от 23.01.2024 г., сключен между Община Радомир, като учредител и „Струма Солар Плант“ ЕООД, като приемател;

- Договор за учредяване право на срочно право на строеж върху недвижим имот № 656 от 22.10.2024 г., сключен между Община Радомир, като учредител и „Струма Солар Плант“ ЕООД, като приемател;

- Договор за учредяване право на срочно право на строеж върху недвижим имот № 469 от 20.05.2025 г., сключен между Община Радомир, като учредител и „Струма Солар Плант“ ЕООД, като приемател;

- Всякакви бъдещи договори във връзка с реализиране и продажба на произведената и съхранена електрическа енергия от тях в качеството на Залогодателя на

независим производител и/или продавач на електрическа енергия и всички негови контрагенти и/или купувачи на произведената електрическа енергия, и за наеми (възнаграждения) по договори за управление (наем) на системите за съхранение на електрическа енергия от батерии, в това число но не само вземания за предоставяне на капацитет (Tolling договори);

ii) Договори за проектиране, доставка на материали и изграждане на фотоволтаична електроцентрала и на батерийна система за съхранение на енергия, сключени между Залогодателя в качеството му на възложител и „XXX“ ЕООД, ЕИК XXX, в качеството му на изпълнител;

iii) Договори за експлоатация и поддръжка на фотоволтаичната електроцентрала и на батерийната система за съхранение на енергия, сключени между Залогодателя в качеството му на клиент, и „XXX“ ЕООД, ЕИК XXX като изпълнител;

(iv) Договор за управление на производството и покупко-продажба на електрическа енергия, сключен между Залогодателя като производител и „XXX“ ЕАД, ЕИК XXX като координатор и всички анекси към него;

(v) Вземания, произтичащи от всички сключени и които ще бъдат сключвани застрахователни полици, от всякакви и всички издадени в полза на Залогодателя гаранции (банкови и други), гаранции от оператора по договор за експлоатация и поддръжка на притежаваните от Залогодателя енергийни обекти, гаранции за оборудване и други гаранции, както и всякакви и всички други вземания за лихви, неустойки, комисиони, разноски и други;

(vi) Всички вземания на Залогодателя от „Електроенергийния системен оператор“ ЕАД във връзка с предварителен договор за присъединяване на обект на производител на електрическа енергия към преносната мрежа № XXX/XXX/XXX г., допълнен и изменен с анекс № XXX от XXX г. и Анекс № XXX от XXX г. и във връзка с бъдещия окончателен договор за присъединяване на обект на производител на електрическа енергия към преносната мрежа, включително, но не само: всички претенции на Залогодателя към „Електроенергийния системен оператор“ ЕАД в случай, че платената цена за присъединяване към мрежата е по-висока от действителните разходи; и всички вземания за вреди поради неизпълнение на дължими от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД задължения по силата на договорите между страните, на Закона за задълженията и договорите и на Търговския закон, както е приложимо;

(vii) Всички вземания на Залогодателя от Община Радомир, включително, но не само: вземания за възстановяване на предоставен от Залогодателя в полза на Община Радомир депозити, гаранции и други средства; и всички вземания за вреди поради неизпълнение на дължими от Община Радомир задължения по силата на договора за учредяване на право на строеж, на Закона за задълженията и договорите и на Търговския закон, както е приложимо.

Част IV - Вземания по банкови сметки:

Настоящи и бъдещи вземания към всички местни банки и клонове на чуждестранни банки, лицензирани от БНБ за извършването на банкова дейност на територията на Р България, включително но не само към „XXX“ АД, по отношение неговите открити или които ще бъдат открити банкови сметки в лева, евро, щатски долари и друга чуждестранна валута, водени при тези банки, включително но не само сметки:

1. Банка: XXX АД

IBAN: XXX

Валута: BGN; Swift код: XXX

2. Банка: XXX АД

IBAN: BGXXX

Валута: EUR, Swift код: XXX

В частта „Принудително изпълнение на обезпечението“: при възникване на събитие на принудително изпълнение всеки от заложените кредитори може да пристъпи

към реализация на Залога при спазване на процедурата, предвидена в Закона за особените залози (ЗОЗ) и да получи сумите, събрани в резултат на принудителното изпълнение, като плащане по Обезпечените задължения. При спазване на разпоредбите на ЗОЗ, всеки от Заложните Кредитори има право да пристъпи към принудително изпълнение чрез продажба на Заложеното имущество без съдебна намеса и без да е необходимо да се вземе предварително съдебно или арбитражно решение срещу Залогодателя, без да е необходим изпълнителен лист или друг съдебен документ, инкорпориращ правото на принудително изпълнение. За да се избегне всякакво съмнение, Залогодателят се съгласява и потвърждава, че при принудително изпълнение върху Заложеното имущество, всеки от Заложните Кредитори може да продава Заложеното имущество на трето лице (по едноличната си преценка) в частна процедура (без да е необходимо да се обявява публичен търг или конкурс или каквато и да е друга публична процедура) и че третото лице може да придобие в този случай Заложеното имущество без да е необходимо съгласието на Залогодателя при спазване на разпоредбите на чл. 37 и следващи от ЗОЗ.

В проекта на договор за особен залог върху търговско предприятие е включена клауза, съгласно която разпореждането от Залогодателя със заложените активи, с които се осъществява лицензионна дейност по ЗЕ може да се извършва само в тяхната цялост и след получаване на разрешение от КЕВР съгласно чл. 53, ал. 1 от ЗЕ.

IV. Проект на договор за особен залог на вземания и банкови сметки между „Струма Солар Планта“ ЕООД – залогодател и „XXX“ АД, XXX, „XXX“, „XXX“ АД и „XXX“ АД, в качеството им на заложни кредитори и XXX - агент по обезпеченията.

Основните параметри на проекта за учредяване на особен залог върху заложените вземания и банкови сметки са:

1. Залог - залогодателят безусловно и неотменимо учредява в полза на заложните кредитори с настоящия Договор залог („Залог“) върху следните вземания („Заложено имущество“): (i) Вземанията и (ii) паричните вземания на залогодателя за сумите по банковите сметки, посочени в Приложение 4 (Списък на банкови сметки) и по бъдещи банкови сметки като продължаващо обезпечение за надлежното и пълно изплащане и погасяване на обезпечените вземания, като обезпечението, учредено върху заложеното имущество, остава в сила за целия срок на обезпечение, включително при новирание, цедиране или прехвърляне на каквито и да било права или задължения по настоящия Договор или по Договора за заем от заложните кредитори и независимо от каквито и да било евентуални техни бъдещи изменения; Съгласно дадената дефиниция в Договора, „Вземания“ означава всички настоящи и бъдещи вземания на Залогодателя по Проектните договори и Бъдещите договори;

2. Обезпечени задължения – всички настоящи и бъдещи дългове и задължения, (независимо дали действителни или условни и независимо дали се дължат съвместно или поотделно или в каквото и да е друго качество) от всяко едно от Задължените Лица, и/или Съдружниците, и/или Спонсорите на Заложните Кредитори, съгласно или в съответствие с Финансовите документи, от всякакъв вид и описание, безусловни или условни, дължими или предстоящо изискуеми, съществуващи или възникващи след сключване на този Договор, съгласно условията на който и да е от Финансовите документи, или във връзка с прекратяването или недействителността на който и да е от Финансовите документи, включително цялата главница, всички лихви, такси, разноски, обезщетения и други платими суми, и по-специално:

(i) всички задължения за връщане на всяка част от главницата по Кредит А с максимален общ размер на главницата XXX (XXX милиона) евро, предоставен от Заемодателите;

(ii) всички задължения за връщане на всяка част от главницата по Кредит Б с максимален общ размер на главницата XXX (XXX милиона) евро, предоставен от съответните Заемодатели;

(iii) всички задължения за връщане на всяка част от главницата по Кредит В с максимален общ размер на главницата XXX (XXX милиона) евро, предоставен от съответните Заемодатели;

(iv) всички задължения за връщане на всяка част от главницата по Кредит Г с максимален общ размер на главницата XXX (XXX хиляди) евро, предоставен от съответните Заемодатели;

(v) всички задължения за връщане на всяка част от главницата по Кредит Д с максимален общ размер на главницата XXX (XXX милиона) евро, предоставен от съответните Заемодатели;

(vi) всички задължения за връщане на всяка част от главницата по Допълнителния Кредит с максимален общ размер на главницата XXX (XXX милиона) евро, предоставен от съответните Заемодатели;

(vii) всички задължения за плащане на лихва върху всяка отпусната и непогасена сума от главницата по Кредит А и Кредит Б, изчислена от сбора на приложимия размер на EURIBOR, или XXX, и приложимия марж, както следва:

- Заем (или всяка част от него) по Транш 1 на Кредит А, по всяко време преди и след Датата на приключване на Проекта или докато, което и да е от условията за изкупуване не е изпълнено - XXX% годишно;

- Заем (или всяка част от него) по Транш 2 на Кредит А или Кредит Б, по всяко време преди Датата на приключване на Проекта или докато, което и да е от условията за изкупуване не е изпълнено - XXX% годишно; след Датата на приключване на Проекта или когато, което и да е от условията за изкупуване е изпълнено - XXX% годишно.

(i) всички задължения за плащане на лихва върху всяка отпусната и непогасена сума от главницата по Кредит В, изчислена на базата на годишен лихвен процент, равен на сбора от (i) Надбавка в размер на XXX% (XXX процента) годишно, плюс (ii) по-високото от приложимия размер на XXX EURIBOR или XXX;

(ii) всички задължения за плащане на лихва върху всяка отпусната и непогасена сума от главницата по Кредит Г, изчислена на базата на годишен лихвен процент, равен на сбора от (i) Надбавка в размер на приложимия марж за Кредит А, плюс XXX% (XXX процента) годишно или друга Надбавка определена съгласно Договора за заем, плюс (ii) по-високото от приложимия размер на XXX EURIBOR или XXX;

(iii) всички задължения за плащане на лихва върху всяка отпусната и непогасена сума от главницата по Кредит Д, изчислена на базата на годишен лихвен процент, равен на сбора от (i) Надбавка в размер на приложимия марж съгласно Договора за заем, плюс XXX% (XXX процента) годишно или друга Надбавка определена съгласно Договора за заем, плюс (ii) по-високото от приложимия размер на XXX EURIBOR или XXX;

(iv) всички задължения за плащане на лихва върху всяка отпусната и непогасена сума от главницата по Допълнителния Кредит, изчислена на базата на годишен лихвен процент, както е посочен с Уведомлението за Допълнителния Кредит, отнасящо се до Допълнителния Кредит, съгласно което този Заем от Допълнителния Кредит е предоставен или ще бъде предоставен;

(v) всички задължения за плащане на лихва за забава, периодични или еднократно дължими такси, платими въз основа или във връзка с Договора за заем;

(vi) всякакви разходи, комисионни, обезщетения и разноски (включително Разходи за увеличени разноски) дължими по Договора за заем или във връзка с него;

(vii) всякакви разходи свързани с принудителното упражняване на права на Заложните Кредитори в съответствие с предвиденото във Финансовите документи;

(viii) всякакви вземания на Заложните Кредитори срещу Залогодателя за неоснователно обогатяване в резултат на обявяването на Договора за заем (или част от него) за недействителен по отношение на цялата сума от сбора на сумите по Кредит А, Кредит Б, Кредит В, Кредит Г, Допълнителния Кредит, и Кредит Д; и

(ix) всякакви вземания по всеки Договор за хедж, сключен във връзка с Договора за заем.

3. Принудително изпълнение: в случай на неизпълнение, което е продължаващо, всеки от заложените кредитори ще има правото по всяко време след това да изпълни залога учреден по силата на този Договор върху заложеното имущество, без да е необходимо да се вземе предварително съдебно или арбитражно решение срещу залогодателя и без да е необходим изпълнителен лист или друг съдебен документ, инкорпориращ правото на принудително изпълнение, включително чрез правото.

V. Проект на договор за залог по Закона за договорите за финансово обезпечение и за приключващото нетиране между „Струма Солар Планта“ ЕООД – залогодател и „XXX“ АД, XXX, „XXX“, „XXX“ АД и „XXX“ АД, в качеството им на залождни кредитори и XXX - агент по обезпеченията.

Основните параметри на проекта за учредяване на особен залог по закона за договорите за финансово обезпечение и за приключващото нетиране са:

1. Залог - Залогодателят безусловно и неотменимо учредява залог в съответствие с разпоредбите на Закона за договорите за финансово обезпечение и за приключващото нетиране върху Вземанията, по смисъла на чл. 1.1 от договора, в полза на Заложните Кредитори, като продължаващо обезпечение за надлежното и пълно изплащане и погасяване на Обезпечените задължения, като обезпечението, учредено върху Вземанията, остава в сила за целия Срок на обезпечение, включително при новиране, цедиране или прехвърляне на каквито и да било права или задължения по настоящия Договор или по Договора за заем от Заложните Кредитори и независимо от каквито и да било евентуални техни бъдещи изменения.

Съгласно дадените в проекта на договор дефиниции, „Вземания“ означава всякакви и всички настоящи и бъдещи вземания на Залогодателя срещу:

(i) Банката по следните банкови сметки:

1. Банка: XXX АД

IBAN: BGXXX

Валута: BGN, Swift код: XXX

2. Банка: XXX АД

IBAN: BGXXX

Валута: EUR, Swift код: XXX

(ii) която и да е банка на територията на Р България по настоящи или бъдещи банкови сметки на Залогодателя, в каквато и да е валутна деноминация.

2. Обезпечени задължения – всички настоящи и бъдещи дългове и задължения, (независимо дали действителни или условни и независимо дали се дължат съвместно или поотделно или в каквото и да е друго качество) от всяко едно от Задължените Лица, и/или Съдружниците, и/или Спонсорите на Заложните Кредитори, съгласно или в съответствие с Финансовите документи, от всякакъв вид и описание, безусловни или условни, дължими или предстоящо изискуеми, съществуващи или възникващи след сключване на този Договор, съгласно условията на който и да е от Финансовите документи, или във връзка с прекратяването или недействителността на който и да е от Финансовите документи, включително цялата главница, всички лихви, такси, разноски, обезщетения и други платими суми, и по-специално:

(i) всички задължения за връщане на всяка част от главницата по Кредит А с максимален общ размер на главницата XXX (XXX милиона) евро, предоставен от Заемодателите;

(ii) всички задължения за връщане на всяка част от главницата по Кредит Б с максимален общ размер на главницата XXX (XXX милиона) евро, предоставен от съответните Заемодатели;

(iii) всички задължения за връщане на всяка част от главницата по Кредит В с максимален общ размер на главницата XXX (XXX милиона) евро, предоставен от съответните Заемодатели;

(iv) всички задължения за връщане на всяка част от главницата по Кредит Г с максимален общ размер на главницата XXX (XXX хиляди) евро, предоставен от съответните Заемодатели;

(v) всички задължения за връщане на всяка част от главницата по Кредит Д с максимален общ размер на главницата XXX (XXX милиона) евро, предоставен от съответните Заемодатели;

(vi) всички задължения за връщане на всяка част от главницата по Допълнителния Кредит с максимален общ размер на главницата XXX (XXX милиона) евро, предоставен от съответните Заемодатели;

(vii) всички задължения за плащане на лихва върху всяка отпусната и непогасена сума от главницата по Кредит А и Кредит Б, изчислена от сбора на приложимия размер на EURIBOR, или XXX, и приложимия марж, както следва:

- Заем (или всяка част от него) по Транш 1 на Кредит А, по всяко време преди и след Датата на приключване на Проекта или докато, което и да е от условията за изкупуване не е изпълнено - XXX% годишно;

- Заем (или всяка част от него) по Транш 2 на Кредит А или Кредит Б, по всяко време преди Датата на приключване на Проекта или докато, което и да е от условията за изкупуване не е изпълнено - XXX% годишно; след Датата на приключване на Проекта или когато, което и да е от условията за изкупуване е изпълнено - XXX% годишно.

(i) всички задължения за плащане на лихва върху всяка отпусната и непогасена сума от главницата по Кредит В, изчислена на базата на годишен лихвен процент, равен на сбора от (i) Надбавка в размер на XXX% (XXX процента) годишно, плюс (ii) по-високото от приложимия размер на XXX EURIBOR или XXX

(ii) всички задължения за плащане на лихва върху всяка отпусната и непогасена сума от главницата по Кредит Г, изчислена на базата на годишен лихвен процент, равен на сбора от (i) Надбавка в размер на приложимия марж за Кредит А, плюс XXX% (XXXпроцента) годишно или друга Надбавка определена съгласно Договора за заем, плюс (ii) по-високото от приложимия размер на XXX EURIBOR или XXX;

(iii) всички задължения за плащане на лихва върху всяка отпусната и непогасена сума от главницата по Кредит Д, изчислена на базата на годишен лихвен процент, равен на сбора от (i) Надбавка в размер на приложимия марж съгласно Договора за заем, плюс XXX% (XXXпроцента) годишно или друга Надбавка определена съгласно Договора за заем, плюс (ii) по-високото от приложимия размер на XXX EURIBOR или XXX;

(iv) всички задължения за плащане на лихва върху всяка отпусната и непогасена сума от главницата по Допълнителния Кредит, изчислена на базата на годишен лихвен процент, както е посочен с Уведомлението за Допълнителния Кредит, отнасящо се до Допълнителния Кредит, съгласно което този Заем от Допълнителния Кредит е предоставен или ще бъде предоставен;

(v) всички задължения за плащане на лихва за забава, периодични или еднократно дължими такси, платими въз основа или във връзка с Договора за заем;

(vi) всякакви разходи, комисионни, обезщетения и разноски (включително Разходи за увеличени разноски) дължими по Договора за заем или във връзка с него;

(vii) всякакви разходи свързани с принудителното упражняване на права на Заложните Кредитори в съответствие с предвиденото във Финансовите документи;

(viii) всякакви вземания на Заложните Кредитори срещу Залогодателя за неоснователно обогатяване в резултат на обявяването на Договора за заем (или част от него) за недействителен по отношение на цялата сума от сбора на сумите по Кредит А, Кредит Б, Кредит В, Кредит Г, Допълнителния Кредит, и Кредит Д; и

(ix) всякакви вземания по всеки Договор за хедж, сключен във връзка с Договора за заем.

3. Принудително изпълнение: в случай на неизпълнение, което е продължаващо, всеки от заложените кредитори ще има правото по всяко време след това да изпълни залога учреден по силата на този договор върху вземанията, без да е необходимо да се вземе предварително съдебно или арбитражно решение срещу залогодателя и без да е необходим изпълнителен лист или друг съдебен документ, инкорпориращ правото на принудително изпълнение, включително чрез: (i) всеки от Заложните Кредитори да събере Вземанията или част от тях; и/или (ii) всеки от Заложните Кредитори да продаде част или всички вземания без каквато и да е съдебна намеса и в съответствие с разпоредбите на ЗДФОПН; и/или (iii) всеки от Заложните Кредитори да приложи механизма за нетиране по отношение на сделките по Договорите за хедж, съгласно чл. 12а от ЗДФОПН.

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 2, от НЛДЕ КЕВР разрешава извършването на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, с изключение на сделки на стойност под 20 на сто от активите на лицензианта съгласно последния одитиран годишен финансов отчет, необезпечавани със залог, особен залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност. На основание чл. 53, ал. 5 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ, КЕВР дава разрешение за учредяване на залог, включително особен залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност.

В конкретния случай, сделката за предоставяне на кредит на „Солар Врамис“ ЕООД, по която „Струма Солар Планта“ ЕООД е гарант (съдължник) е обезпечена с особен залог върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, поради което не попада в обхвата на изключението на чл. 92, ал. 1, т. 2, предл. 2 от НЛДЕ и следва да бъде разглеждана от КЕВР.

Договорът за заем между „Солар Врамис“ ЕООД и „Струма Солар Планта“ ЕООД е в размер XXX евро, което съставлява повече от 20% от активите на „Струма Солар Планта“ ЕООД, съгласно последния одитиран годишен финансов отчет. Следователно, сключването на договора за инвестиционен кредит е сделка, която попада в обхвата на чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ и следва да бъде разглеждана от КЕВР.

Учредяването на особен залог на търговско предприятие е сделка, която попада в приложното поле на чл. 53, ал. 5 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ и подлежи на разглеждане от КЕВР.

Договорът за особен залог на вземания и банкови сметки, както и договор за залог по Закона за договорите за финансово обезпечение и за приключващото нетиране са сделки, които оказват влияние върху финансовото състояние на „Струма Солар Планта“ ЕООД, тъй като до погасяването на всички финансови задължения, произтичащи от Договора за инвестиционен кредит, обезпеченията са на разположение и под контрола на заложените кредитори, като в случай на неизпълнение последният ще имат право да реализира обезпеченията без съдебна намеса, да ги придобие или да приложи клауза за нетиране. Влиянието на обезпеченията върху финансовото състояние на дружеството квалифицира тези сделки като такива от обхвата на чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. второ от ЗЕ, поради което същите следва да бъдат разглеждани от КЕВР.

Предвид гореизложеното, на основание от чл. 92, ал. 1 и ал. 4 от НЛДЕ, КЕВР следва да извърши преценка дали сключването на посочените по-горе сделки води или може да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, или до нарушаване на съществени условия за осъществяване на лицензионната дейност, включително принципите по чл. 23 от ЗЕ. Преценката на горните сделки, с оглед тяхното разрешаване или не, е обвързана с финансово-икономически анализ на съвкупното влияние на всички произтичащи от тези сделки

задължения върху финансовото състояние на лицензианта. В тази връзка са анализирани параметрите на инвестиционните намерения на „Струма Солар Планта“ ЕООД, с оглед установяването на влиянието на горните сделки върху сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, като резултата от този финансово-икономически анализ е, както следва:

Прогнозен финансов модел за периода до 2051 г.:

Дружеството е предоставило прогнозен паричен поток за периода XXX г. - XXX г., в който са включени плащания на главница и лихви във връзка с обслужване на привлечените средства, който се предвижда да бъде предоставен от едноличния собственик на капитала на „Струма Солар Планта“ ЕООД - „Солар Врамис“ ЕООД след сключване на договора за заем, описан по-горе.

Видно от представения финансов модел, „Струма Солар Планта“ ЕООД прогнозира започне търговска дейност през първото шестмесечие на 2026 г. и да реализира общо приходи в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро). Прогнозните разходи възлизат в общ размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро), като очакванията на дружеството са да реализира положителен финансов резултат през целия период, възлизащ на над XXX хил. лв. (XXX хил. евро). За срока на обслужване на привлеченото финансиране, дружеството не предвижда изплащане на дивиденди към едноличния собственик на капитала, като след изплащане на всички задължения за главници и лихви по осигуреното финансиране, свободния паричен поток се очаква да възлиза на XXX хил. лв. (XXX хил. евро).

При така заложените параметри и допускания от дружеството, КЕВР приема, че паричния поток за периода XXX г. - XXX г. е положителен и показва, че „Струма Солар Планта“ ЕООД ще разполага с необходимия паричен ресурс за обслужване на всички задължения, включително тези, възникнали по силата на договор за заем. Следователно, може да се направи извод, че разглежданите сделки няма да доведат до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на дружеството, както и няма да нарушат условията по осъществяване на лицензионната дейност.

Изказвания по т.8.:

Докладва Цв. Пешева. В Комисията за енергийно и водно регулиране са постъпили заявление от 14.11.2025 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задължнялост на енергийното предприятие и заявление за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Струма Солар Планта“ ЕООД. Заявителят притежава лицензия, издадена на 06.08.2025 г. за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“ чрез енергиен обект ФЕЦ „Радомир“ с обща инсталирана мощност 130 MW (АС). Дружеството се представлява от Симеон Сашов Ценов, в качеството му на управител. Едноличен собственик на капитала на дружеството е дружество „Солар Врамис“ ЕООД, регистрирано в Р България.

„Струма Солар Планта“ ЕООД е поискало разрешение да сключи като първоначален гарант договор за заем по английското законодателство със страни: „XXX“ АД, XXX, „XXX“, „XXX“ АД и „XXX“ АД в качеството им на първоначални кредитори и „Солар Врамис“ ЕООД като кредитополучател. Също така е поискало разрешение да сключи като кредитополучател договор за заем с едноличния собственик на капитала „Солар Врамис“ ЕООД, както и договор за обезпечаване вземанията на кредиторите. Представени са съответните проекти на договори. Общия размер на кредита, който ще бъде отпуснат на „Струма Солар Планта“ ЕООД е в размер на XXX (XXX милиона) евро със срок на погасяване XXX година.

С договорите за залог върху търговско предприятие и залогът върху вземанията и банковите сметки се учредява особен залог по реда на Закона за особените залози, като съвкупност от права, задължения и фактически отношения за обезпечаване задълженията

към кредиторите, които ще възникнат по силата на договори за заем, учреден по английското законодателство.

Извършеният финансово-икономически анализ на съвкупното влияние на всички произтичащи от тези сделки задължения върху финансовото състояние на дружеството показва, че същите няма да доведат до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на дружеството, както и на условията по осъществяване на лицензионна дейност.

В заявлението дружеството е представило и становище относно съдържащата се в доклада информация, представляваща търговска тайна, като същата при публикуването на доклада и решението на КЕВР, следва да бъде заличена. Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 и чл. 53 ал. 5 от Закона за енергетиката, чл. 92, ал. 1, и ал. 4, т. 1 и т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага Комисията за енергийно и водно регулиране да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да даде разрешение на „Струма Солар Планта“ ЕООД да сключи исканите сделки;
3. 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.

Цв. Пешева прочете диспозитива на проекта на решение:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Дава разрешение на „Струма Солар Планта“ ЕООД да сключи:

1. Договор за заем (по английското законодателство) с „XXX“ АД, XXX, „XXX“, „XXX“ АД, „XXX“ АД и XXX., съгласно представения проект на договор със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-186 от 14.11.2025 г.;
2. Договор за заем със „Солар Врамис“ ЕООД съгласно представения проект на договор със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-186 от 14.11.2025 г.;
3. Договор за особен залог върху търговско предприятие с „XXX“ АД, XXX, „XXX“, „XXX“ АД, „XXX“ АД и XXX., съгласно представения проект на договор със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-185 от 14.11.2025 г.;
4. Договор за особен залог на вземания и банкови сметки с „XXX“ АД, XXX, „XXX“, „XXX“ АД, „XXX“ АД и XXX, съгласно представения проект на договор със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-185 от 14.11.2025 г.;
5. Договор за залог по Закона за договорите за финансово обезпечение и за приключващото нетиране с „XXX“ АД, XXX, „XXX“, „XXX“ АД, „XXX“ АД и XXX, съгласно представения проект на договор със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-185 от 14.11.2025 г.

Пл. Младеновски попита Цв. Пешева за какво ще се използват тези средства.

Цв. Пешева отговори, че е предвидено средствата да се използват за финансиране на проект „Радомир I“ и „Радомир II“, както е описано и в проекта на договор. Проектът „Радомир I“ обхваща изграждането на фотоволтаичната централа. Проект „Радомир II“ обхваща изграждането на батерия за съхранение на електрическа енергия. Общият размер на кредита е XXX евро, XXX евро са предвидени за изграждане на фотоволтаичната

центра с мощност 130 MW (AC), XXX са предвидени за финансиране изграждането на система за съхранение.

Пл. Младеновски попита дали това е нов проект или е в рамките на „Струма Солар Планта“.

Цв. Пешева отговори, че е в рамките на „Струма Солар Планта“.

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

Предвид гореизложеното, на основание чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 и чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката, и чл. 92 ал. 1 и ал. 4, т. 1 и т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

I. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-186 от 14.11.2025 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-185 от 14.11.2025 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Струма Солар Планта“ ЕООД;

II. Разрешава на „Струма Солар Планта“ ЕООД да сключи:

1. Договор за заем (по английското законодателство) с „XXX“ АД, XXX, „XXX“, „XXX“ АД, „XXX“ АД и XXX, съгласно представения проект на договор със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-186 от 14.11.2025 г.;

2. Договор за заем със „Солар Врамис“ ЕООД съгласно представения проект на договор със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-186 от 14.11.2025 г.;

3. Договор за особен залог върху търговско предприятие с „XXX“ АД, XXX, „XXX“, „XXX“ АД, „XXX“ АД и XXX, съгласно представения проект на договор със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-185 от 14.11.2025 г.;

4. Договор за особен залог на вземания и банкови сметки с „XXX“ АД, XXX, „XXX“, „XXX“ АД, „XXX“ АД и XXX, съгласно представения проект на договор със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-185 от 14.11.2025 г.;

5. Договор за залог по Закона за договорите за финансово обезпечение и за приключващото нетиране с „XXX“ АД, XXX, „XXX“, „XXX“ АД, „XXX“ АД и XXX, съгласно представения проект на договор със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-185 от 14.11.2025 г.

III. 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 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, като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-1363 от 06.11.2025 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-117 от 02.07.2025 г. на „ЕКЗЕН“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, както и събраните данни от проведеното на 19.11.2024 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-117 от 02.07.2025 г. на „ЕКЗЕН“ ЕООД 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 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10 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-219 от 08.07.2025 г. на председателя на КЕВР. Заявителят е представил допълнителна информация с писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-117 от 25.07.2025 г. и с вх. № Е-ЗЛР-Л-117 от 30.07.2025 г.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-1363 от 06.11.2025 г., който е приет с решение на КЕВР по Протокол № 316 от 12.11.2025 г., т. 6. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 19.11.2025 г. е проведено открито заседание, в което не е взел участие упълномощен представител на заявителя. Не са направени възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад.

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

На основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10 от НЛДЕ, „ЕКЗЕН“ ЕООД 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.

„ЕКЗЕН“ ЕООД с ЕИК 208187995 е еднолично дружество с ограничена отговорност, със седалище и адрес на управление: Р България, 1715 гр. София, район „Младост“, ж.к. Бизнес Парк София, ул. „Бизнес Парк София“ № 1, бл. 2, ап. 302А, което се установява от представените от заявителя данни, както и от извършена служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията.

„ЕКЗЕН“ ЕООД има следния предмет на дейност: покупко-продажба и разпространение на природен газ, втечен природен газ (LNG), електроенергия и петролни продукти (само след получаване на разрешение според действащото законодателство); преработка и реализация на природен газ, втечен природен газ (LNG), електроенергия и петролни продукти (само след получаване на разрешение според действащото законодателство); транспортна, складова и спедиторска дейност;

консултантска дейност; търговско представителство и агентство на български и чуждестранни физически и юридически лица в страната и чужбина; вътрешно и външно търговска дейност, както и всяка друга дейност, незабранена от закона.

Капиталът на дружеството е в размер на 500 (петстотин) лева. Капиталът на дружеството е изцяло внесен, като е разпределен в 5 (пет) дяла с номинална стойност от 100 (сто) лева всеки. Едноличен собственик на капитала на „ЕКЗЕН“ ЕООД е Артем Василенко, гражданин на Украйна. Дружеството се представлява и управлява от управителя - Артем Василенко. Видно от горното, „ЕКЗЕН“ ЕООД е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон, следователно отговаря на изискванията по чл. 40, ал. 1 от ЗЕ да бъде лице, регистрирано по Търговския закон.

Съгласно чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици (ЗИФОДРЮПДРКЛТДС), в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица. По смисъла на § 1, т. 2 от Допълнителната разпоредба на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „юрисдикции с преференциален данъчен режим“ са юрисдикциите по смисъла на § 1, т. 64 от Допълнителните разпоредби на Закона за корпоративното подоходно облагане (ЗКПО), с изключение на Гибралтар (брит.) и държавите – страни по Споразумението за Европейското икономическо пространство. Според посочената разпоредба на ЗКПО министърът на финансите по предложение на изпълнителния директор на Националната агенция за приходите утвърждава списък на държавите/териториите - юрисдикции с преференциален данъчен режим, който се обнародва в „Държавен вестник“. В тази връзка, със Заповед № ЗМФ-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 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 „ЕКЗЕН“ ЕООД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. Едноличен собственик на капитала на „ЕКЗЕН“ ЕООД е Артем Василенко, гражданин на Украйна.

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

Заявителят е представил изискуемите по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от управителя на „ЕКЗЕН“ ЕООД, с които същият е декларирал, че не е лишен от правото да упражнява търговска дейност и не е осъден с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Въз основа на извършена служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията и 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 „ЕКЗЕН“ ЕООД е 10 (десет) години. Заявителят, счита че искания срок на лицензията е обоснован с оглед на това, че ще позволи на дружеството да развие, модернизира и оптимизира оперативна инфраструктура, която е необходима за ефективна търговия с електрическа енергия. Заявителя посочва, че за дружеството този срок е необходим с цел да намали рисковете за своята дейност и ще му позволи да инвестира в съвременни технологии, което да му осигури стабилност и устойчивост на пазара.

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“: „ЕКЗЕН“ ЕООД ще изпълнява дейността „търговия с електрическа енергия“ в офис, който се намира в гр. София 1715, ж.к. Младост, Бизнес парк 1, ул. „Софийска“ № 2, съгласно сключен договор за наем с „Айонис-България“ ООД, копие от който е приложен към заявлението, и съгласно представена декларация от управителя на дружеството, че дейността ще се извършва на горепосочения адрес. Заявителят е представил копие на договор за наем на оборудване с ВС ЕНЕРДЖИ ЛЛЦ, с който му е предоставено временно за ползване и владение следното компютърно оборудване, заедно с прилежащите аксесоари и лицензиран софтуер: 1бр. лаптоп DELL VOSTRO 3520, сериен номер: SN39QC674; 1 бр. лаптоп DELL VOSTRO 3520, сериен номер SN7RMC674; операционна система Windows 11; софтуер за обработване на документи Microsoft Office; 1 бр. принтер Canon i-Sensys MF 461dw, сериен номер сериен номер 3UL28664; 1 бр. принтер EPSON L3256, сериен номер XANA102145.

Съгласно чл. 11, ал. 6, т. 2 от НЛДЕ и Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ), средствата за обмен на информация за целите на работа на пазара, осигурявани от търговските участници, се одобряват от независимия преносен оператор „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД). С писмо с изх. № ЦУ-ЕСО-6745#2 от 30.06.2025 г. ЕСО ЕАД декларира, че „ЕКЗЕН“ ЕООД е изпълнило изискванията за комуникационно и компютърно оборудване за електронен обмен на данни. Декларираните от дружеството технически средства (информационна мрежа, програмно осигуряване и комуникационна инфраструктура), необходими за сключване на

сделки с електрическа енергия по свободно договорени цени (съгласно чл. 100, ал. 1 от ЗЕ), отговарят на условията, определени в ПТЕЕ.

Въз основа на гореизложеното и представените доказателства може да се приеме, че „ЕКЗЕН“ ЕООД 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 „ЕКЗЕН“ ЕООД. Видно от представените документи, дружеството се ръководи от управител и разпределя дейностите си както следва: Отдел „Търговия с електрическа енергия“ – води преговори и сключва договори за покупка и продажба на електрическа енергия; следи цените на електрическата енергия на пазара; анализира пазарните тенденции и възможности за търговия; отдела обхваща следните четири отдела: Отдел „Закупуване“ избира доставчици и води преговори за цени на стоки и услуги; извършва поръчки и проследява доставките до дружеството; Отдел „Продажби“ развива и поддържа взаимоотношения с клиенти; води преговори и финализира договори за продажба; идентифицира нови пазарни възможности и разширява клиентската база; Отдел „Прогнози“ подготвя прогнози за търсене и цени на базата на пазарни данни и тенденции; подпомага търговските решения чрез анализ на данни и моделиране; Бек-офис отдел обработва потвърждения на сделки, сетълменти и документация; осигурява съответствие с вътрешни политики и регулаторни изисквания; поддържа комуникация с клиенти/крайни потребители; Счетоводен отдел – регистрира и проверява финансовите трансакции на компанията; подготвя финансови отчети и месечни/годишни счетоводни справки; Правен отдел – предоставя правни консултации и осигурява съответствие със законодателството; изготвя, преглежда и управлява договори и споразумения. Представени са копие на диплома за завършено висше образование и автобиография на управителя на дружеството.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства може да се приеме, че „ЕКЗЕН“ ЕООД 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 „ЕКЗЕН“ ЕООД е представило финансова прогноза със счетоводни баланси, отчети за приходите и разходите и отчети за паричните потоци за периода 2025 г. – 2027 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	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Средна продажна цена	лева/MWh	270	285	300
Средна покупна цена	лева/MWh	250	255	275
Количество търгувана	MWh	8 640	43 200	86 400

ел. енергия общо				
------------------	--	--	--	--

За разглеждания период дружеството очаква печалба, като за първата година тя е в размер на 132 800 лева, като достига до 2 000 000 лева през 2027 г. Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2025 г. – 2027 г. е представена по-долу:

Показатели в хил. лв.	Прогноза		
	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Приходи	2 332	12 312	25 920
Разходи	40	75	160
Оперативна печалба	132	1 221	2 000

Дружеството е представило удостоверение с банково извлечение № 10 от 24.07.2025 г. от банка „УниКредит Булбанк“ АД, според което дружеството „ЕКЗЕН“ ЕООД е клиент на банката с открита разплащателна сметка, наличността по която към 23.07.2025 г. е на 81 367 евро (осемдесет и един хиляди триста шестдесет и седем евро) с еквивалент в български лева на 159 140 лева (сто петдесет и девет хиляди сто и четиридесет лева). 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 Република България за първата година от лицензионната дейност съгласно представения в Комисията бизнес план. „ЕКЗЕН“ ЕООД предоставя своето неотменимо, безусловно и изрично писмено съгласие да предоставя на КЕВР допълнителна актуална към бъдеща дата информация за оборота и салдото по специалната сметката на дружеството в банка „УниКредит Булбанк“ АД, при поискване от страна на Комисията.

Предвид гореизложеното може да се направи извод, че ако спази заложените в прогнозните счетоводни баланси параметри, „ЕКЗЕН“ ЕООД 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 „ЕКЗЕН“ ЕООД е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги. Представените Правила отговарят на изискванията за тяхното съдържание съгласно чл. 38в, ал. 2 от ЗЕ, като уреждат реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения, формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях.

Изказвания по т.9.:

Докладва М. Трифонов. Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад от 06.11.2025 г., който е приет с решение на КЕВР по Протокол № 316 от 12.11.2025 г., т. 6. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 19.11.2025 г. е проведено открито заседание, в което не е явил участие упълномощен представител на заявителя. Не са направени възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад. 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, работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на „ЕКЗЕН“ ЕООД, ЕИК 208187995, със седалище и адрес на управление: Р България, 1715 гр. София, район „Младост“, ж.к. Бизнес Парк София, ул. „Бизнес Парк София“ № 1, бл. 2, ап. 302А, Лицензия № Л-873-15 от 26.11.2025 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 „ЕКЗЕН“ ЕООД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и 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 „ЕКЗЕН“ ЕООД, ЕИК 208187995, със седалище и адрес на управление: Р България, 1715 гр. София, район „Младост“, ж.к. Бизнес Парк София, ул. „Бизнес Парк София“ № 1, бл. 2, ап. 302А, Лицензия № Л-873-15 от 26.11.2025 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 „ЕКЗЕН“ ЕООД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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 с вх. № Е-ДК-1442 от 25.11.2025 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-187 от 18.11.2025 г. за изменение и/или допълнение на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Сосиете Ендюстриел Дьо Л-Атлантик“ ЕАД.

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-187 от 18.11.2025 г., подадено от „Сосиете Ендюстриел Дьо Л-Атлантик“ ЕАД за изменение/допълнение на лицензия № Л-319-01 от 18.01.2010 г. 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 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). В тази връзка, със Заповед № 3-Е-365 от 20.11.2025 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за проучване на постъпилото заявление и приложените към него документи. „Сосиете Ендюстриел Дьо Л-Атлантик“ ЕАД е представило допълнителна информация и документи към заявлението с писмо с вх. № Е-ЗЛР-И-187 от 24.11.2025 г.

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

От извършена справка за актуално състояние в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮЛНЦ) се установява, че „Сосиете Ендюстриел Дьо Л-Атлантик“ ЕАД е регистрирано в Търговския регистър и регистър на ЮЛНЦ към Агенцията по вписванията с ЕИК 131134354, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София, п.к. 1000, област София, община Столична, район „Триадица“, ул. „Узунджовска“ № 1, ет. 2.

Дружеството има следния предмет на дейност: покупка на стоки или други вещи с цел да ги препродаде в първоначален, преработен или обработен вид; закупуване, строеж и експлоатация на водноелектрически централи и централи за електропроизводство от възобновяеми източници на енергия.

Капиталът на дружеството е в размер на 50 000 (петдесет хиляди) лева, разделен на 500 броя поименни акции с номинална стойност 100 лв. всяка и внесен в брой. Единоличен собственик на капитала е „Метка ЕГН Холдингс 4 Лимитед“, чуждестранно юридическо лице, държава: Р Кипър. Дружеството е с едностепенна система на управление - управлява се от тричленен съвет на директорите в състав: Гийом Мари Ксавие Ласер, Константинос Мадеракис и Константинос Мангу, и се представлява заедно от двама членове на Съвета на директорите: Гийом Мари Ксавие Ласер, Константинос Мадеракис и Константинос Мангу.

„Сосиете Ендюстриел Дьо Л-Атлантик“ ЕАД притежава лицензия № Л-319-01 от 18.01.2010 г. за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергийния обект - фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Срем-Гранитово“ с инсталирана мощност (АС) 19,1 MW за срок от 25 (двадесет и пет) години. Лицензията е изменена с Решение № И1-Л-319 от 02.04.2012 г., на КЕВР във връзка с промяна на инсталираната променливотокова мощност от 19,1 MW на 48,00 MW (АС).

С Решение № Р-496 от 27.03.2024 г. КЕВР е дала разрешение за извършване на разпореждане с имоти с идентификатори № 17748.89.4, № 17748.89.5 и № 17748.89.6., находящи се в с. Гранитово, местност „Ангелова чешма“, община Елхово, област Ямбол, върху които е било предвидено изграждането на част от енергийния обект, съгласно идеен проект и строителен график, одобрени в Приложение № 1 „Идеен проект и Строителен график“ към лицензията. След актуализиране на идейния проект за изграждане на ФЕЦ, е предвидено енергийният обект да бъде изграден изцяло в поземлен имот с идентификатор № 210005 в землището на с. Срем, община Тополовград, област Хасково, без да се изменя неговата мощност от 48 MW.

Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-187 от 18.11.2025 г. на КЕВР, дружеството е поискало изменение/допълнение на лицензията, относно промяна на общата инсталирана мощност от 54 MWp на 49,122 MWp, както и да бъде променен срока на лицензията от 25 г. на 35 г. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-И-187 от 24.11.2025 г. дружеството предоставя допълнителна информация и документи към заявлението, като коригира първоначалното искане относно изменението на инсталираната мощност на енергийния обект, а именно промяна от 48 MW (АС) на 45,76 MW (АС). Също така дружеството посочва, че новото наименование на фотоволтаичната електрическа централа е „Яневец“.

В тази връзка дружеството посочва, че горното е продиктувано в резултат на спецификите на избраното технологично решение за изграждане на проекта, които са наложили намаляване в обема на инсталираната мощност. В допълнение дружеството посочва, че поради забава в развитието на проекта, обектът не се изгражда в очакваните срокове, поради което дружеството иска промяна и в срока на лицензията до 35 г. – максимално предвидения в закона срок.

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 информацията за планираното изменение в общата инсталирана мощност, със съответните технически и технологични характеристики, така както е представена от дружеството.

С оглед горното, заявителят е представил подробна обяснителна записка, от която е видно следното:

„Сосиете Ендюстриел Дьо Л-Атлантик“ ЕАД е изградил обект за производство на електрическа енергия - фотоволтаичен парк, върху поземлен имот, ПИ 68583.210.5 (номер от предходен план 210005) по КKKP в землището на с. Срем, общ. Тополовград, обл. Хасково с инсталирана мощност от 45,76 MW (AC).

Площта на недвижимия имот, върху който е изградена ФЕЦ е 561 414 кв.м., като в същия са разположени общо 6 метални комплектни трансформаторни поста (МКТП) от които 4 броя са тип Sungrow MVS8960-LV и 2 бр. са тип Sungrow MVS6400-LV, за връзка към КРУ 33 kV в повишаваща подстанция 33/110 kV в ПИ 68583.210.5, с. Срем, общ. Тополовград, обл. Хасково за връзка с електропреносната мрежа на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД на ниво 110 kV в п/ст Тополовград 110/20 kV. В имота дружеството е разположило общо 80 584 броя фотоволтаични модули JA Solar, JAM72D45 всеки един с мощност 610 Wp. Те ще покриват 217 521 m² от общата му повърхност (561 414 m²).

Географски координати: 42.06189296549132, 26.497466871733312.

Преобразуването на генерираната постояннотокова енергия от панелите в променливотокова енергия, се осъществява с помощта на стрингови инвертори Sungrow. Те са монтирани в непосредствена близост до съответното поле от стрингове.

Преобразуваната електрическа енергия DC/AC от всеки инвертор се отдава към повишаващ трансформатор, разположен в метален комплектен трансформаторен пост Sungrow MVS8960- LV с AC мощност 8 960 kVA (4 броя) и Sungrow MVS6400-LV с AC мощност 6 400 kVA (2 брой) при 40°C. Трафопостовите са разположени в същия имот, на който е площадката на обекта. Те са фабрично сглобени, с монтирана в тях необходима апаратура средно и ниско напрежение и силов маслен трансформатор. Всеки отделен МКТП трафопост (6 броя общо) е присъединен към разпределителната уредба на нова Повишаваща подстанцията 33/110 kV разположена в имота.

Монтирани са 6 броя трансформаторни станции, фабрично сглобени за открит монтаж. Група инвертори ще бъдат свързани към предвидения трафопост Sungrow MVS8960-LV с AC мощност 8 960 kVA (4 броя) и Sungrow MVS6400-LV с AC мощност 6 400 kVA (2 брой). Към тях ще се присъединят съответния брой стрингове, като всеки стринг е съставен от 28 броя последователно свързани модула. Общият брой на стринговете е 2878 стринга. Всеки инвертор ще се присъедини към съответното МКТП

чрез подземни кабели 800V. За осъществяване на контрола и мониторинга ще се монтират комуникационни боксове SmartACU2000D.

Отдаването на произведената от ФЕЦ електрическа енергия в електрическата мрежа се осъществява посредством връзка от новоизградената повишаваща подстанция 33/110 kV, разположена в ПИ 68583.210.5 чрез нова кабелна линия 110 kV до ново поле в п/ст Тополовград 110/20 kV собственост на ЕСО ЕАД.

Кабелните връзки в имота са изпълнени с подземни кабели NAXS(F)2Y 20/36kV 1x400/25mm² и NAXS(F)2Y 20/36kV 1x630/25mm² положени директно в изкоп. Трасетата на кабелите са съобразени с разположението на стринговете и обслужващите пътища.

Финансови възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“

Във връзка със заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-187 от 18.11.2025 г., допълнено с писмо с вх. № Е-ЗЛР-И-187 от 24.11.2025 г. и на основание чл. 61, ал. 2, т. 2 от НЛДЕ, дружеството е представило данни и документи обосноваващи искането за изменение/допълнение на лицензия. В тази връзка и предвид посочените в заявлението промяна на общата инсталирана мощност и продължаване срока на лицензията, следва да се има предвид, че към момента дружеството не осъществява производствена дейност, но е изградило фотоволтаичната централа. По отношение на наличието на финансови възможности на заявителя и способността му да осигури необходимите средства и обезпечения, същите са доказани при издаването на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия от възобновяем енергиен източник преди изграждане на енергийния обект“, като структурата на финансиране е в съотношение XXX% собствени средства и XXX% привлечени средства. Видно от решението за издаване на лицензия, „Сосиете Ендюстриел Дьо Л-Атлантик“ ЕАД 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 доказателства за наличие на финансови възможности за изграждане на енергийния обект, в т.ч. бизнес план, инвестиционен анализ и финансов модел отразяващи спецификите при изграждането и въвеждането в експлоатация на проект фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 48 MW.

Предвид горното, следва да се има предвид, че при заложените параметри и допускания от дружеството представени в хода на административното производство по издаване на лицензия № Л-319-01 от 18.01.2010 г., изменена с Решение № И1-Л-319 от 02.04.2012 г. на Комисията, както и по одобряване на бизнес план, са извършени анализи на финансовите възможности на дружеството, в резултат на което „Сосиете Ендюстриел Дьо Л-Атлантик“ ЕАД е доказало наличие на достатъчно по размер средства за реализирането на инвестицията, тъй като нетните парични потоци са положителни стойности във всички години, което е индикатор, че дружеството ще има финансови възможности да обслужва задълженията.

По отношение на извършването на оценка за ефективността на инвестиционния проект, в т.ч. изграждането и въвеждането в експлоатация на енергийния обект, следва да се има предвид, че на база прогнозните парични потоци е установено, че същият е финансово ефективен и икономически изгоден.

В тази връзка и предвид исканите изменения касаещи промяна на общата инсталирана мощност и продължаване срока на лицензията, следва да се има предвид, че същите не оказват влияние върху разгледаните и одобрени в представения финансовия модел параметри при осъществяване на производството по издаване на лицензия № Л-319-01 от 18.01.2010 г., изменена с Решение № И1-Л-319 от 02.04.2012 г. на Комисията.

Предвид гореизложеното, може да се направи извод, че промяната на обща инсталирана мощност от 48 MW (AC) на 45,76 MW (AC) 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-187 от 18.11.2025 г., допълнено с писмо с вх. № Е-ЗЛР-И-187 от 24.11.2025 г. представляваща търговска тайна:

„Сосиете Ендюстриел Дьо Л-Атлантик“ ЕАД е представило становище относно обхвата на защитена информация по смисъла на чл. 18, ал. 1 и ал. 3 от Закона за енергетиката. Дружеството счита, че същата се съдържа в представените документи към заявлението за издаване на разрешение за започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“ чрез ФЕЦ „Яневец“ и заявление за изменение и/или допълнение на лицензия, информация, съставляваща търговска тайна по смисъла на чл. 3 от Закона за защита на търговската тайна, а именно: икономическа и финансова информация; търговска информация касаеща дружеството и неговите контрагенти, каквато дружеството няма право да разкрива на трети лица публично освен в предвидените от закона случаи; ноу-хау; информация относно инвестиционните намерения и стратегията на дружеството, както и на групата дружества, от които дружеството е част. С оглед характера на описаните данни и документи, дружеството моли да не бъдат оповестявани публично в хода на административната процедура.

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, като се приема, че заявителят е мотивирал искането за заличаване на част от представената към заявлението информация, съдържаща се в представените документи.

В тази връзка, посочената от „Сосиете Ендюстриел Дьо Л-Атлантик“ ЕАД информация следва да бъде заличена при публикуването на попадащите в обхвата на чл. 15, ал. 2 от ЗЕ, тъй като нейното разкриване би довело до нелоялна конкуренция между търговци или до застрашаване на търговския интерес на трети лица, а данните, които са достъпни в публични регистри и/или 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 от дружеството заявление.

Изказвания по т.10.:

Докладва Б. Паунов. Със заявлението от 18.11.2025 г., дружеството е поискало изменение/допълнение на лицензията относно промяна на общата инсталирана мощност от 54 MWp на 49,122 MWp, както и да бъде променен срокът на лицензията от 25 г. на 35 г. С писмо от 24.11.2025 г. дружеството предоставя допълнителна информация и документи към заявлението, като коригира първоначалното искане относно изменението на инсталираната мощност на енергийния обект, а именно промяна от 48 MW (AC) на 45,76 MW (AC). Също така дружеството е посочило, че новото наименованието на фотоволтаичната електрическа централа е „Яневец“. В тази връзка дружеството посочва, че след актуализиране на единия проект за изграждане на централата е предвидено енергийният обект да бъде изграден изцяло в землището на с. Срем, общ. Тополовград, обл. Хасково без да се изменя неговата мощност от 48 MW. Посочва се, че горното е продиктувано в резултат на спецификите на избраното технологично решение за изграждане на проекта, които са наложили намаляване в обема на инсталираната мощност. 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 информацията за планираното изменение в общата инсталирана мощност

със съответните технически и технологични характеристики, както е представено от дружеството.

Заявителят е предоставил и подробна обяснителна записка по отношение на изменението на лицензията.

По отношение на финансовите възможности с допълнително писмо от 24.11.2025 г., дружеството е представило данни и документи обосноваващи искането за изменение/допълнение на лицензия. В тази връзка и предвид посочените в заявлението промяна на общата инсталирана мощност и продължаване срока на лицензията, следва да се има предвид, че към момента дружеството не осъществява производствена дейност, но е изградило фотоволтаичната централа. По отношение на наличието на финансови възможности на заявителя и способността му да осигури необходимите средства и обезпечения, същите са доказани при издаването на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия от възобновяем енергиен източник преди изграждане на енергийния обект“. Може да се направи извод, че при заложените параметри и допускания от дружеството, представени в хода на административното производство по издаване на лицензията, както и по одобряване на бизнес план, са извършени анализи на финансовите възможности на дружеството, в резултат на което „Сосиете Ендюстриел Дьо Л-Атлантик“ ЕАД е доказало наличие на достатъчно по размер средства за реализирането на инвестицията, тъй като нетните парични потоци са положителни стойности във всички години, което е индикатор, че дружеството ще има финансови възможности да обслужва задълженията. В тази връзка и предвид исканите изменения, касаещи промяна на общата инсталирана мощност и продължаване срока на лицензията, следва да се има предвид, че същите не оказват влияние върху разгледаните и одобрени в представения финансовия модел параметри при осъществяване на производството по издаване на лицензията от 2010 г., изменена през 2012 г. от Комисията. Може да се направи извод, че промяната на обща инсталирана мощност от 48 MW (AC) на 45,76 MW (AC) няма да повлияе негативно върху финансовото състояние на дружеството и върху осъществяването на лицензионната дейност „производство на електрическа енергия“.

По отношение на информация, съдържаща се в заявлението, представляваща търговска тайна дружеството е представило становище. 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 на 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 „Сосиете Ендюстриел Дьо Л-Атлантик“ ЕАД или други упълномощени от тях представители на дружеството;
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 откритото заседание да се проведе на 03.12.2025 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,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-187 от 18.11.2025 г. за изменение и/или допълнение на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Сосиете Ендюстриел Дьо Л-Атлантик“ ЕАД;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 03.12.2025 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Сосиете Ендюстриел Дьо Л-Атлантик“ ЕАД, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

3. Докладът, датата и часът на провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР;

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 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 вх. № В-Дк-275 от 21.11.2025 г. относно **Разпореждане № 4048/2025 г. от 25.08.2025 г. от Окръжна прокуратура гр. Плевен, с което се възлага извършване на извънредна проверка на качеството на предоставяните ВиК услуги от „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Плевен.**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило **Разпореждане № 4048/2025 г. от 25.08.2025 г. от Окръжна прокуратура гр. Плевен, с което се възлага извършване на извънредна проверка на качеството на предоставяните ВиК услуги от „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Плевен в срок от 60 дни.**

През текущата 2025 г. Комисията извърши планови проверки на отчетите за 2024 г. на общо 42 дружества, включително „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Плевен.

В допълнение към извършваните планови проверки на отчетните доклади на ВиК операторите за 2024 г., във връзка с постъпили в КЕВР сигнали относно системното нарушаване на достъпа до питейна вода през 2025 г., следствие на зачестилите проблеми с безводието в страната, е извършена и проверка на дейността на регионалните ВиК дружества, включително „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Плевен, като е

изискана следната информация:

- С писмо изх. № В-17-00-10 от 20.08.2025 г. е изискано да се предостави информация за всички населени места в съответните обособени територии с население над 500 души, за които през м. август 2025 г. има обявени режими на водоснабдяване, като се представи информация за действащия режим и осигуреното алтернативно водоснабдяване с питейна вода, информация за въвеждани режими през периода 01.2023 г. – 08.2025 г., данни за неносеща приходи вода Q9 за съответните населени места за 2023 г., 2024 г. и първото полугодие на 2025 г., информация за измерване на водни количества и зонирание на водопроводната мрежа в съответните населени места, и информация за предприетите от ВиК операторите мерки за подобряване работата на водопроводните мрежи и съоръжения в съответните населени места – включително подобряване капацитета на действащите водоизточници, повишаване на електро-механичната ефективност, подобряване капацитета на резервоари и тяхното управление, обследване на водопроводната мрежа и откриване на скрити течове, управление на налягане, подмяна на довеждащи и разпределителни водопроводи, сградни отклонения и спирателни кранове. Дружеството е представило изисканата в табличен вид информация с писмо вх. № В-17-23-10 от 29.08.2025 г.

- С писмо изх. № В-17-23-5 от 02.09.2025 г. е изискано дружеството да представи конкретна информация за гр. Плевен и гр. Червен бряг, в които е установено съществено увеличение на загубите на вода, включително зонирание на водопроводната мрежа, оценка на загубите на вода в отделните водомерни зони, включително и данни за минимално нощно водно количество, информация за извършени от дружеството мероприятия за намаляване на физически и търговски загуби, извършени обследвания на довеждащи водопроводи, както и организирани съвместно с „Български ВиК Холдинг“ ЕАД за намаляване загубите на вода (ако има такива), и провеждани срещи и съвместно планирани програми, и инвестиционни проекти с представители на Асоциация по ВиК – Плевен, общини Плевен и Червен бряг (за ВиК активи – публична общинска собственост), МРРБ (за ВиК активи – публична държавна собственост) – ако има такива, представено в Приложение 3. Дружеството е представило с писмо вх. № В-17-23-5 от 16.09.2025 г. информация в обем 4 страници, с приложения (картен материал за водомерни зони, данни в MS Excel за минимално нощно потребление (МНП), доклади от външни подизпълнители, други).

Въз основа на извършения преглед и анализ на постъпилата информация, са направени констатации, включени във връчения на 14.10.2025 г. на „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Плевен констативен протокол, в който са дадени и съответните препоръки за подобряване дейността по управление на загубите на вода и изпълняване на приложимите нормативни изисквания при обявяване на режим на водоподаване.

Обобщена информация за установените от Комисията факти и обстоятелства по така извършената проверка е представена в „Анализ на КЕВР на системното нарушаване на достъпа до питейна вода през 2025 г. в резултат на зачестили проблеми с безводието, и на изпълнение на целите за намаляване загубите на вода за 2024 г.“, приет с решение на КЕВР по т. 13 от Протокол № 297 от 16.10.2025 г.

Въз основа на извършените обобщения, в анализа са направени заключения, представени са изводи и препоръки към компетентните институции за предприемане на конкретни мерки. Анализът е публикуван на интернет страницата на КЕВР (www.dker.bg) в раздел ВиК/Информационна система, и е изпратен на компетентните органи -

Министерство на околната среда и водите (МОСВ) и Министерство на регионалното развитие и благоустройството (МРРБ).

Във връзка с постъпилото Разпореждане № 4048/2025 г. от 25.08.2025 г., с цел изясняване на всички факти и обстоятелства около дейността на „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Плевен, е изисквана допълнителна информация както следва:

- С писмо изх. № В-08-30-4 от 04.09.2025 г. е изисквана информация от Асоциация по ВиК – Плевен относно: по т. 1 - одобрения по договор план за управление на ВиК активите, по т. 2 - план за действие при аварии, по т. 3 - изпълнение на целевите нива на договорните показатели за качество, по т. 4 – има ли констатирано съществено неизпълнение на договора, по т. 5 - одобрените подробни инвестиционни програми, по т. 6 - осъщественият контрол по изпълнение на договора, по т. 7 - постъпили сигнали и жалби от потребители, по т. 8 - осъществения контрол по прилагане изискванията на Наредбата за изискванията и критериите за ВиК операторите и за квалификацията на персонала им, по т. 9 - извършените дейности по реда на Наредбата за реда, начина и компетентните органи за установяване на критичните инфраструктури и обектите им и оценка на риска за тях, по т. 10 - друга относима информация. Получен е отговор с вх. № В-08-30-4 от 24.09.2025 г. с обем 18 страници и приложения по т. 1 и т. 5 (т. 5.1 – 5.6).

- С писмо изх. № В-08-30-4 от 04.09.2025 г. е изисквана информация от МРРБ относно: по т. 1 – какви основни показатели за дейността на дружеството са определени в договорите за възлагане и контрол, и как съответстват на одобрените от КЕВР бизнес планове, по т. 2 – резултати от осъществения контрол по изпълнението на основните показатели за дейността, по т. 3 – резултати от осъществения контрол на дейността по предоставяне на ВиК услуги, по т. 4 – конкретни обекти, включени в инвестиционните програми за ВиК активи – публична държавна собственост, по т. 5 - извършените дейности по реда на Наредбата за реда, начина и компетентните органи за установяване на критичните инфраструктури и обектите им и оценка на риска за тях, по т. 6 – друга относима информация. Получен е отговор с вх. № В-08-30-4 от 29.09.2025 г. с обем 3 страници.

- С писмо изх. № В-08-30-4 от 05.09.2025 г. е изисквана информация от община Плевен относно: по т. 1 – програма за развитие на ВиК на територията на община Плевен, по т. 2 и т. 3 – планирани и изпълнени от общината проекти за подобрене на водоснабдяването с финансиране от общинския и от държавния бюджет за периода 2020-2025 г., по т. 4 - извършените дейности по реда на Наредбата за реда, начина и компетентните органи за установяване на критичните инфраструктури и обектите им и оценка на риска за тях, по т. 5 – осъществен контрол от общинската администрация върху управлението на ВиК активи – публична общинска собственост, по т. 6 – подавани от община Плевен сигнали до АВиК-Плевен, по т. 7 – друга относима информация. Получен е отговор с вх. № В-08-30-4 от 26.09.2025 г. с обем 2 страници.

С писмо изх. № В-08-30-4 от 22.10.2025 г., в указания 60-дневен срок е предоставена изисканата в Разпореждане № 4048/2025 г. от 25.08.2025 г. информация, както следва:

- По т. 1 от Разпореждане № 4048/2025 г. – информация за извършената през 2025 г. проверка на качеството на предоставяните от „ВиК“ ЕООД, гр. Плевен услуги;

- По т. 2 от Разпореждане № 4048/2025 г. – информация за извършвани от Комисията проверки на дружеството през периода 2020-2025 г. и констатирани нарушения;

- По т. 3 от Разпореждане № 4048/2025 г. – информация за планирани и отчетени инвестиции през периода 2020-2025 г.;

- По т. 4 от Разпореждане № 4048/2025 г. – информация за прилагането на принципа на чл. 7, т. 9 от ЗРВКУ (насърчаване намаляването на загубите на вода, ефективното и икономичното използване на доставените водни количества от потребителите) в одобрените бизнес планове за регулаторни периоди 2017-2021 г. и 2022-2026 г. – информация за заложен нива на ПК4а/ПК4б и нива на инвестиции за услугата „Доставяне вода на потребителите“;

- По т. 5 от Разпореждане № 4048/2025 г. – има ли загуби на вода и какви са причините: представена информация за отчетените от „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Плевен нива на загуби на вода за периода 2020-2024 г., оценка на изпълнението на ПК4а и ПК4б, предоставена от дружеството информация, направени констатации и дадени указания във връчения на 14.10.2025 г. констативен протокол.

В допълнение, по т. 5 е предоставена допълнителна информация относно изпълнението на изискванията на сключения между Асоциация по ВиК – Плевен и „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Плевен по реда на ЗВ; предприети конкретни мерки за населени места с режим на водоподаване; изпълнение на изисквания в ЗВ за контрол от страна на принципала (МРРБ); изпълнение на изисквания за установяване на критична инфраструктура и оценка на риска; както и планирането на инвестиционни програми във ВиК активи – публична държавна и общинска собственост.

- По т. 6 от Разпореждане № 4048/2025 г. е предоставен действащия към момента бизнес план на дружеството за периода 2022-2026 г.

- По т. 7 от Разпореждане № 4048/2025 г. е предоставена информация за Решение № БП-Ц-7 от 31.05.2022 г., с което е одобрен бизнес план 2022-2026 г.

- По т. 8 от Разпореждане № 4048/2025 г. е предоставена информация за осъществен контрол по реда на чл. 30 от НРКВКУ за периода 2021 – 2024 г.

- По т. 9 от Разпореждане № 4048/2025 г. са предоставени отчетните доклади на „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Плевен за периода 2020 – 2025 г.

- По т. 10 от Разпореждане № 4048/2025 г. е предоставена информация за оценка на изпълнението на показателите за качество на ВиК услуги за периода 2020 – 2025 г.

В приложение са представени 30 бр. данни на електронен носител.

Представената в писмо изх. № В-08-30-4 от 22.10.2025 г. информация е приложена в Приложение към настоящия доклад.

С разпореждане № 4048/2025 г. от 13.11.2025 г. (вх. № В-08-30-4 от 17.11.2025 г.) прокурор Дияна Илиева-Стоянова посочва, че в рамките на получените материали по извършената от КЕВР проверка не са установени всички обстоятелства по случая, поради което разпорежда изготвянето на обобщен доклад, в който да се представи допълнителна информация, както следва:

По т. 1 от разпореждане вх. № В-08-30-4 от 17.11.2025 г. – да се посочи кой е реалният собственик на ВиК системите, стопанисвани от дружеството „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Плевен:

С Решение № РД-02-14-2234 от 22.12.2009 г. на министъра на регионалното развитие и благоустройство, на основание § 34 от Преходните и заключителни разпоредби към Закона за изменение и допълнение на Закона за водите (ПЗР на ЗИД на ЗВ, обн. ДВ, бр. 47 от 2009 г.), във връзка с чл.198а от ЗВ са обявени обособените територии на действие на ВиК операторите, както и техният обхват и граници. С това решение е определена обособена територия на „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Плевен под номер 29 в решението, включваща общини: Плевен, Белене, Гулянци, Долна Митрополия, Долни Дъбник, Искър, Левски, Никопол, Червен бряг и Пордим.

Съгласно чл. 198б, т. 2 от ЗВ, управлението на ВиК системите се осъществява от асоциацията по ВиК, в която участват държавата и една или повече общини - когато собствеността на ВиК системите в границите на обособената територия е разпределена между държавата и общините или между няколко общини. За обособената територия на „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Плевен е учредена „Асоциация по В и К – Плевен“, с Булстат: 176757787 (АВиК – Плевен).

По силата на чл. 198о, ал. 1 от ЗВ, стопанисването, поддържането и експлоатацията на ВиК системите и съоръженията, както и предоставянето на ВиК услуги на потребителите срещу заплащане, се извършват от ВиК оператори по реда на ЗВ и на ЗРВКУ. Възлагането на тези дейности, според чл. 198п, ал. 1 от ЗВ, се извършва с договор по реда на ЗВ или по реда на Закона за концесиите.

В изпълнение на горните разпоредби между АВиК – Плевен и „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Плевен на 07.04.2016 г. е сключен договор по чл. 198п, ал. 1 от ЗВ за стопанисване, поддържане и експлоатация на ВиК системите и съоръженията и предоставяне на водоснабдителни и канализационни услуги за срок от 15 години. Към договора между АВиК - Плевен и „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Плевен са сключени следните допълнителни споразумения/анекси:

- На 02.01.2018 г. е сключено Допълнително споразумение (анекс), като в Приложение I-1 към него са изброени публичните ВиК активи на територията на община Червен бряг.

- На 25.06.2018 г. е сключен Анекс, като в Приложение I-2 към него са изброени публичните ВиК активи на територията на община Белене.

- На 10.09.2018 г. е сключено Допълнително споразумение (анекс), с което се правят изменения в договора, като в приложение № 1 към него (добавено като Приложение I-3 към договора) са изброени публичните ВиК активи на територията на община Кнежа.

Във връзка с настъпилите промени в първоначално определените граници на обособената територия на дружеството, „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Плевен предоставя ВиК услуги на всички общини в Плевенска област – Плевен, Долна Митрополия, Долни Дъбник, Искър, Червен бряг, Гулянци, Никопол, Левски, Пордим, Белене и Кнежа.

В Комисията са предоставени копия от окончателни протоколи за разпределение на собствеността на ВиК системите и съоръженията между държавата и съответните общини на основание чл. 13, чл. 15 и чл. 19 от ЗВ, включени в обособената територия на дружеството, както следва:

- Окончателен протокол за разпределение на собствеността на ВиК активите между държавата и община Белене, подписан от министъра на регионалното развитие и благоустройството и кмета на община Белене през м. април 2016 г.

- Окончателен протокол за разпределение на собствеността на ВиК активите между държавата и община Червен бряг, подписан от министъра на регионалното развитие и благоустройството и кмета на община Червен бряг през м. април 2016 г.

- Окончателен протокол за разпределение на собствеността на ВиК активите между държавата и община Долна Митрополия, подписан от министъра на регионалното развитие и благоустройството и кмета на община Долна Митрополия през м. април 2016 г.

- Окончателен протокол за разпределение на собствеността на ВиК активите между държавата и община Долни Дъбник, подписан от министъра на регионалното развитие и благоустройството и кмета на община Долни Дъбник през м. април 2016 г.

- Окончателен протокол за разпределение на собствеността на ВиК активите между държавата и община Гулянци, подписан от министъра на регионалното развитие и благоустройството и кмета на община Гулянци през м. април 2016 г.

- Окончателен протокол за разпределение на собствеността на ВиК активите между държавата и община Искър, подписан от министъра на регионалното развитие и благоустройството и кмета на община Искър през м. април 2016 г.

- Окончателен протокол за разпределение на собствеността на ВиК активите между държавата и община Левски, подписан от министъра на регионалното развитие и благоустройството и кмета на община Левски през м. април 2016 г.

- Окончателен протокол за разпределение на собствеността на ВиК активите между държавата и община Никопол, подписан от министъра на регионалното развитие и благоустройството и кмета на община Никопол през м. април 2016 г.

- Окончателен протокол за разпределение на собствеността на ВиК активите между държавата и община Плевен, подписан от министъра на регионалното развитие и благоустройството и кмета на община Плевен през м. април 2016 г.

- Окончателен протокол за разпределение на собствеността на ВиК активите между държавата и община Пордим, подписан от министъра на регионалното развитие и благоустройството и кмета на община Пордим през м. април 2016 г.

- Окончателен протокол за разпределение на собствеността на ВиК активите между държавата и община Кнежа, подписан от министъра на регионалното развитие и благоустройството и кмета на община Кнежа през м. декември 2017 г.

Информация за реалният собственик на ВиК системите и съоръженията – публична държавна и публична общинска собственост, предадени на „Водоснабдяване и канализация” ЕООД, гр. Плевен с договор по реда на ЗВ има в Асоциация по ВиК – Плевен, която е предоставила правото на оператора да извършва дейностите по чл. 198о, ал. 1 от ЗВ, като възложител по горесцитирания договор за обектите, посочени в чл. 13, ал. 1, т. 5 – 7 о чл. 19, ал. 1, т. 4, буква „а“ и „б“ и ал. 2 от ЗВ .

По т. 2 от разпореждане вх. № В-08-30-4 от 17.11.2025 г. – да се посочи има ли изпълнение/неизпълнение на заложените целеви нива на показателите за качество на предоставяните ВиК услуги от дружеството, включително ПК3 – непрекъснатост на водоснабдяване:

Съгласно отчетените от дружеството данни, Комисията е оценила с най-ниска оценка „пълно неизпълнение“ посочените показатели за качество:

- *ПК3 Непрекъснатост на водоснабдяването* – за 2024 г.;
- *ПК4а и ПК4б Загуби на вода във водоснабдителните системи* – за 2020 г., 2021 г., 2022 г., 2023 г., 2024 г.
- *ПК5 Аварии по водопроводната мрежа* – за 2023 г., 2024 г.
- *ПК6 Налягане във водоснабдителната система* – за 2020 г., 2021 г., 2023 г., 2024 г.
- *ПК7а и ПК7б Ниво на покритие с услуги по отвеждане и пречистване на отпадъчни води* – за 2020 г., 2021 г.
- *ПК8 Качество на отпадъчните води* – за 2020 г., 2021 г.
- *ПК11г Рехабилитация на водопроводната мрежа* – за 2022 г.,
- *ПК12а Ефективност на разходите за доставяне вода на потребителите* – за 2020 г., 2021 г., 2022 г.
- *ПК12б Ефективност на разходите за отвеждане на отпадъчни води* – за 2022 г., 2023 г., 2024 г.
- *ПК12д Ефективност на привеждане на водомерите в годност* – за 2020 г., 2024 г.
- *ПК12е Ефективност на изграждане на водомерното стопанство* – за 2020 г., 2021 г., 2024 г.,
- *ПК13 Срок за отговор на писмени жалби на потребителите* – за 2024 г.
- *ПК15а Ефективност на персонала за доставяне на вода на потребителите* – за 2024 г.
- *ПК15б Ефективност на персонала за услугите отвеждане и пречистване* – за 2023 г., 2024 г.

От данните е видно, че най-съществено неизпълнение „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Плевен отчита за ПК4а и ПК4б – Общи загуби на вода във водоснабдителните системи, които са оценени с най-ниската оценка „пълно неизпълнение“ за всяка година в периода 2020-2024 г. Заложените в бизнес плановите и отчетените от дружеството нива са, както следва:

П К	Параметър	Ед. мярк а	Стойност 2020 г.			Стойност 2021 г.			Стойност 2022 г.			Стойност 2023 г.			Стойност 2024 г.		
			Разч ет	Отч ет	Оценка на изпълне	Разч ет	Отч ет	Оценка на изпълне	Разч ет	Отч ет	Оценка на изпълне	Разч ет	Отч ет	Оценка на изпълн	Разч ет	Отч ет	Оценка на изпълне

					ние ПК			ние ПК			ние ПК			ние ПК			ние ПК
П К4 а	Общи загуби на вода във водоснабди телните системи	м³/км /ден	13,33	14,8 9	пълно неизпъл нение	12,96	14,5 0	пълно неизпъл нение	14,8 4	18,8 5	пълно неизпъл нение	14,51	19,3 8	пълно неизпъл ление	14,24	20,4 9	пълно неизпъл нение
П К4 б	Общи загуби на вода във водоснабди телните системи	%	58,60 %	62,9 9%	пълно неизпъл нение	58,18 %	62,2 4%	пълно неизпъл нение	62,7 0%	69,2 1%	пълно неизпъл нение	62,24 %	70,3 7%	пълно неизпъл ление	62,05 %	71,3 1%	пълно неизпъл нение

През 2024 г. дружеството е отчетло ниво на ПК4а в размер на 20,49 м³/км/д при одобрено ниво от 14,24 м³/км/д, или увеличение в размер на 43,9%. Отчетеното ниво на ПК4б е 71,31% при одобрено ниво от 62,05%, или увеличение в размер на 14,9%.

Отчетени нива на ПК за 2024 г.:

Отчетените от „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Плевен нива на показатели за качество на ВиК услугите за 2024 г. са, както следва:

ПК	Параметър	Ед. мярка	Стойност 2024 г.		Изпълнение		Оценка от КЕВР на изпълнение нивата на ПК
			Разчет	Отчет	% изменени е	Постигнат о ниво (Да/Не)	
ПК1	Ниво на покритие с водоснабдителни услуги	%	100,00%	100,00%	0,00%	Да	добро
ПК2а	Качество на питейната вода в големи зони на водоснабдяване	%	99,88%	100,00%	0,12%	Да	добро
ПК2б	Качество на питейната вода в малки зони на водоснабдяване	%	97,71%	98,00%	0,30%	Да	добро
ПК2в	Мониторинг на качеството на питейната вода	%	100,00%	100,00%	0,00%	Да	добро
ПК3	Непрекъснатост на водоснабдяването	съотношение	1,158	1,271	-9,76%	Не	пълно неизпълнение
ПК4а	Общи загуби на вода във водоснабдителните системи	м³/км/ден	14,24	20,49	-43,89%	Не	пълно неизпълнение
ПК4б	Общи загуби на вода във водоснабдителните системи	%	62,05%	71,31%	-14,92%	Не	пълно неизпълнение
ПК5	Аварии по водопроводната мрежа	бр/100км/год	77,11	79,54	-3,15%	Не	пълно неизпълнение
ПК6	Налигане във водоснабдителната система	%	48,87%	33,83%	-30,78%	Не	пълно неизпълнение
ПК7а	Ниво на покритие с услуги по отвеждане на отпадъчни води	%	52,53%	53,70%	2,23%	Да	добро
ПК7б	Ниво на покритие с услуги по пречистване на отпадъчни води	%	48,89%	50,38%	3,05%	Да	добро
ПК8	Качество на отпадъчните води	%	72,73%	72,73%	0,00%	Да	добро
ПК9	Аварии на канализационната мрежа	бр/100км/год	135,56	124,19	8,39%	Да	добро
ПК10	Наводнения в имоти на трети лица, причинени от канализацията	бр/10000 потреб	0,479	0,253	47,18%	Да	добро
ПК11а	Енергийна ефективност за дейността по доставяне на вода на потребителите	кВт/м³	0,800	0,664	17,00%	Да	добро
ПК11б	Енергийна ефективност за дейността по пречистване на отпадъчни води	кВт/м³	0,250	0,176	29,60%	Да	добро
ПК11в	Оползотворяване на утайките от ПСОВ	%	100,00%	70,00%	-30,00%	Не	средно
ПК11г	Рехабилитация на водопроводната мрежа	%	0,46%	0,52%	13,04%	Да	добро
ПК11д	Активен контрол на течовете	%	1,17%	4,10%	250,43%	Да	добро
ПК12а	Ефективност на разходите за услугата доставяне на вода на потребителите	съотношение	1,06	1,14	7,55%	Да	добро
ПК12б	Ефективност на разходите за услугата отвеждане на отпадъчни води	съотношение	1,06	1,00	-5,66%	Не	пълно неизпълнение
ПК12в	Ефективност на разходите за услугата пречистване на отпадъчни води	съотношение	1,03	1,48	43,69%	Да	добро
ПК12г	Събираемост	%	89,10%	91,19%	2,35%	Да	добро
ПК12д	Ефективност на приваждане на водомерите в годност	%	16,44%	13,44%	-18,25%	Не	пълно неизпълнение
ПК12е	Ефективност на изграждане на водомерното стопанство	%	82,21%	75,62%	-8,02%	Не	пълно неизпълнение
ПК13	Срок за отговор на писмени жалби на потребителите	%	95,60%	92,27%	-3,48%	Не	пълно неизпълнение
ПК14а	Присъединяване към водоснабдителната система	%	100,00%	100,00%	0,00%	Да	добро
ПК14б	Присъединяване към канализационната система	%	100,00%	100,00%	0,00%	Да	добро
ПК15а	Ефективност на персонала за услугата доставяне на вода на потребителите	бр/1 000 СВО	4,41	4,86	-10,20%	Не	пълно неизпълнение
ПК15б	Ефективност на персонала за услугите отвеждане и пречистване	бр/1 000 СКО	6,83	9,07	-32,80%	Не	пълно неизпълнение
Общ брой отчетени изпълнени нива на ПК						18	
Общ брой отчетени неизпълнени нива на ПК						12	

През 2024 г. дружеството не е изпълнило заложените в бизнес плана нива на 12 броя показатели.

Отчетени нива на ПК за 2023 г.:

Отчетените от „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Плевен нива на показатели за качество на ВиК услугите за 2023 г. са, както следва:

ПК	Параметър	Ед. мярка	Стойност 2023 г.		Изпълнение		Оценка от КЕВР на изпълнение нивата на ПК
			Разчет	Отчет	% изменени е	Постигнат ато ниво (Да/Не)	
ПК1	Ниво на покритие с водоснабдителни услуги	%	100,00%	100,00%	0,00%	Да	добро
ПК2а	Качество на питейната вода в големи зони на водоснабдяване	%	99,88%	100,00%	0,12%	Да	добро
ПК2б	Качество на питейната вода в малки зони на водоснабдяване	%	97,71%	98,15%	0,45%	Да	добро
ПК2в	Мониторинг на качеството на питейната вода	%	100,00%	100,00%	0,00%	Да	добро
ПК3	Непрекъснатост на водоснабдяването	съотношение	1,158	1,147	0,95%	Да	добро
ПК4а	Общи загуби на вода във водоснабдителните системи	м³/км/ден	14,51	19,38	-33,56%	Не	пълно неизпълнение
ПК4б	Общи загуби на вода във водоснабдителните системи	%	62,24%	70,37%	-13,06%	Не	пълно неизпълнение
ПК5	Аварии по водопроводната мрежа	бр/100км/год	77,26	81,00	-4,84%	Не	пълно неизпълнение
ПК6	Налигане във водоснабдителната система	%	41,35%	33,08%	-20,00%	Не	пълно неизпълнение
ПК7а	Ниво на покритие с услуги по отвеждане на отпадъчни води	%	52,47%	53,89%	2,71%	Да	добро

ПК76	Ниво на покритие с услуги по пречистване на отпадъчни води	%	48,83%	50,55%	3,52%	Да	добро
ПК8	Качество на отпадъчните води	%	72,73%	78,79%	8,33%	Да	добро
ПК9	Аварии на канализационната мрежа	бр/100км/год	136,25	133,79	1,81%	Да	добро
ПК10	Наводнения в имоти на трети лица, причинени от канализацията	бр/10 000 потреб	0,479	0,063	86,85%	Да	добро
ПК11а	Енергийна ефективност за дейността по доставяне на вода на потребителите	кВтч/м3	0,810	0,650	19,75%	Да	добро
ПК11б	Енергийна ефективност за дейността по пречистване на отпадъчни води	кВтч/м3	0,250	0,184	26,40%	Да	добро
ПК11в	Оползотворяване на утайките от ПСОВ	%	100,00%	51,07%	-48,93%	Не	средно
ПК11г	Рехабилитация на водопроводната мрежа	%	0,45%	0,58%	28,89%	Да	добро
ПК11д	Активен контрол на течовете	%	1,14%	3,92%	243,86%	Да	добро
ПК12а	Ефективност на разходите за услугата доставяне на вода на потребителите	съотношение	1,06	1,10	3,77%	Да	добро
ПК12б	Ефективност на разходите за услугата отвеждане на отпадъчни води	съотношение	1,06	0,83	-21,70%	Не	пълно изпълнение
ПК12в	Ефективност на разходите за услугата пречистване на отпадъчни води	съотношение	1,03	1,32	28,16%	Да	добро
ПК12г	Събираемост	%	88,80%	89,97%	1,32%	Да	добро
ПК12д	Ефективност на привеждане на водомерите в годност	%	16,42%	17,23%	4,93%	Да	добро
ПК12е	Ефективност на изграждане на водомерното стопанство	%	80,94%	79,03%	-2,36%	Не	лошо
ПК13	Срок за отговор на писмени жалби на потребителите	%	95,20%	97,69%	2,62%	Да	добро
ПК14а	Присъединяване към водоснабдителната система	%	100,00%	100,00%	0,00%	Да	добро
ПК14б	Присъединяване към канализационната система	%	100,00%	100,00%	0,00%	Да	добро
ПК15а	Ефективност на персонала за услугата доставяне на вода на потребителите	бр/1 000 СВО	4,41	4,25	3,63%	Да	добро
ПК15б	Ефективност на персонала за услугите отвеждане и пречистване	бр/1 000 СКО	7,08	7,82	-10,45%	Не	пълно изпълнение
Общ брой отчетени изпълнени нива на ПК						22	
Общ брой отчетени неизпълнени нива на ПК						8	

През 2023 г. дружеството не е изпълнило заложените в бизнес плана нива на 8 броя показатели.

Отчетени нива на ПК за 2022 г.:

Отчетените от „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Плевен нива на показатели за качество на ВиК услугите за 2022 г. са, както следва:

ПК	Параметър	Ед. мярка	Стойност 2022 г.		Изпълнение		Оценка от КЕВР на изпълнение нивата на ПК
			Разчет	Отчет	% изменение	Постигнато ниво (Да/Не)	
ПК1	Ниво на покритие с водоснабдителни услуги	%	100,00%	100,00%	0,00%	Да	добро
ПК2а	Качество на питейната вода в големи зони на водоснабдяване	%	99,88%	100,00%	0,12%	Да	добро
ПК2б	Качество на питейната вода в малки зони на водоснабдяване	%	97,71%	98,08%	0,38%	Да	добро
ПК2в	Мониторинг на качеството на питейната вода	%	100,00%	100,00%	0,00%	Да	добро
ПК3	Непрекъснатост на водоснабдяването	съотношение	1,158	1,153	0,43%	Да	добро
ПК4а	Общи загуби на вода във водоснабдителните системи	м³/км/ден	14,84	18,85	-27,02%	Не	пълно изпълнение
ПК4б	Общи загуби на вода във водоснабдителните системи	%	62,70%	69,21%	-10,38%	Не	пълно изпълнение
ПК5	Аварии по водопроводната мрежа	бр/100км/год	77,42	72,26	6,66%	Да	добро
ПК6	Налигане във водоснабдителната система	%	33,83%	29,32%	-13,33%	Не	средно
ПК7а	Ниво на покритие с услуги по отвеждане на отпадъчни води	%	52,42%	52,99%	1,09%	Да	добро
ПК7б	Ниво на покритие с услуги по пречистване на отпадъчни води	%	48,78%	49,34%	1,15%	Да	добро
ПК8	Качество на отпадъчните води	%	57,58%	80,30%	39,46%	Да	добро
ПК9	Аварии на канализационната мрежа	бр/100км/год	136,70	136,62	0,06%	Да	добро
ПК10	Наводнения в имоти на трети лица, причинени от канализацията	бр/10 000 потреб	0,480	0,000	100,00%	Да	добро
ПК11а	Енергийна ефективност за дейността по доставяне на вода на потребителите	кВтч/м³	0,820	0,623	24,02%	Да	добро
ПК11б	Енергийна ефективност за дейността по пречистване на отпадъчни води	кВтч/м³	0,250	0,173	30,80%	Да	добро
ПК11в	Оползотворяване на утайките от ПСОВ	%	100,00%	53,40%	-46,60%	Не	средно
ПК11г	Рехабилитация на водопроводната мрежа	%	0,43%	0,40%	-6,98%	Не	пълно изпълнение
ПК11д	Активен контрол на течовете	%	1,11%	1,03%	-7,21%	Не	средно
ПК12а	Ефективност на разходите за услугата доставяне на вода на потребителите	съотношение	1,06	0,98	-7,55%	Не	-
ПК12б	Ефективност на разходите за услугата отвеждане на отпадъчни води	съотношение	1,07	1,04	-2,80%	Не	-
ПК12в	Ефективност на разходите за услугата пречистване на отпадъчни води	съотношение	1,03	1,13	9,71%	Да	-
ПК12г	Събираемост	%	88,60%	89,83%	1,39%	Да	добро
ПК12д	Ефективност на привеждане на водомерите в годност	%	16,40%	14,78%	-9,88%	Не	средно
ПК12е	Ефективност на изграждане на водомерното стопанство	%	77,33%	79,30%	2,55%	Да	средно
ПК13	Срок за отговор на писмени жалби на потребителите	%	94,80%	95,69%	0,94%	Да	средно
ПК14а	Присъединяване към водоснабдителната система	%	100,00%	100,00%	0,00%	Да	добро
ПК14б	Присъединяване към канализационната система	%	100,00%	100,00%	0,00%	Да	добро
ПК15а	Ефективност на персонала за услугата доставяне на вода на потребителите	бр/1 000 СВО	4,41	4,46	-1,13%	Не	добро
ПК15б	Ефективност на персонала за услугите отвеждане и пречистване	бр/1 000 СКО	7,24	7,02	3,04%	Да	добро
Общ брой отчетени изпълнени нива на ПК						20	
Общ брой отчетени неизпълнени нива на ПК						10	

През 2022 г. дружеството не е изпълнило заложените в бизнес плана нива на 10 броя показатели.

По т. 3 от разпореждане вх. № В-08-30-4 от 17.11.2025 г. – какво е фактическото изпълнение на дейностите по инвестиционната и ремонтната програма на дружеството:

Доставяне вода на потребителите:

Отчетените от дружеството параметри на **ремонтната програма** за периода на действие на одобрения бизнес план за текущия регулаторен период – 2022-2024 г. за услугата доставяне на вода са, както следва:

Вид оперативен ремонт / Направление на оперативен ремонт	Количества	Брой		Обща стойност на обектите (хил.лв.)		Брой		Обща стойност на обектите (хил.лв.)		Брой		Обща стойност на обектите (хил.лв.)	
		разчет 2022	отчет 2022	разчет 2022	отчет 2022	разчет 2023	отчет 2023	разчет 2023	отчет 2023	разчет 2024	отчет 2024	разчет 2024	отчет 2024
Ремонт на водоизточници	бр.					2		15		2		9	
Ремонт на довеждащи водопроводи	бр.	450	345	148	124	450	393	157	159	460	426	168	208
Ремонт на участъци от водопроводната мрежа под 10 м	бр.	2 050	1 986	580	648	2 050	2 249	612	974	2 050	2 211	644	1 186
Ремонт на СВО	бр.	2 300	2 519	272	293	2 300	2 402	288	376	2 300	2 472	305	399
Ремонт на спирателни кранове и хидранти	бр.	60	49	11	9	60	47	11	10	60	49	12	12
Ремонт на помпи за доставяне на вода на потребителите	бр.	300	280	106	148	300	312	112	146	300	261	118	105
Ремонт на други съоръжения за доставяне на вода на потребителите	бр.	130	150	26	28	130	138	28	26	130	174	30	45
Ремонт на оборудване, апаратура и машини за доставяне на вода на потребителите	бр.	1 100	906	182	178	1 100	950	193	147	1 100	766	203	119
Ремонт на сгради за доставяне на вода на потребителите	бр.	55	41	9	19	55	28	9	7	55	21	10	22
Ремонт на механизация и транспортни средства за доставяне на вода на потребителите	бр.	390	378	181	211	390	445	182	360	390	381	182	321
Профилактика (почистване, продухване, други)	бр.	1 100	963	35	23	1 100	932	39	26	1 100	965	42	57
Шурфове (изкопни дейности):пътни настилки	бр.	150	61	395	116	150	90	395	39	150	90	396	22
Други оперативни ремонти за доставяне на вода на потребителите	бр.	450	503	59	52	450	453	63	50	450	528	66	72
Други оперативни ремонти, общи за услугите - разпределение за доставяне вода на потребителите	-			190	172			202	201			217	194
Общо ремонти за услуга доставяне на вода на потребителите	бр.	8 535	8 181	2 194	2 021	8 535	8 441	2 291	2 536	8 545	8 346	2 393	2 771

Отчетените данни за периода показват, че дружеството отчита общо за услугата доставяне вода на потребителите по-нисък брой ремонти спрямо заложеното в бизнес плана, но през 2023 – 2024 г. отчита по-високи разходи за извършената ремонтна дейност.

През 2024 г. са отчетени по-голям брой ремонтни спрямо заложените за участъци от водопроводната мрежа, сградни отклонения, други съоръжения за доставяне на вода и други оперативни ремонтни. По-нисък брой ремонтни спрямо заложените са отчетени за довеждащи водопроводи, спирателни кранове, помпи, оборудване и апаратури, сгради, механизация, шурфове.

Отчетените от дружеството параметри на **инвестиционна програма** за периода на действие на одобрения бизнес план за текущия регулаторен период –2022-2024 г. за услугата доставяне на вода са, както следва:

Наименование	Планирани и осъществени инвестиции (хил.лв.)		Натурални показатели		Планирани и осъществени инвестиции (хил.лв.)		Натурални показатели		Планирани и осъществени инвестиции (хил.лв.)		Натурални показатели				
			мерна ед.	количество			мерна ед.	количество							
	разчет 2022	отчет 2022		разчет 2022	отчет 2022	разчет 2023	отчет 2023		разчет 2023	отчет 2023	разчет 2024	отчет 2024		разчет 2024	отчет 2024
Язовири	0	0	бр.			0	0	бр.			0	0	бр.		
Водоноси и речни водохващания	0	0	бр.			0	0	бр.			0	0	бр.		
Сондажи и каптажи	0	5	бр.		3	0	20	бр.		2	0	202	бр.		14
Санитарно-охранителни зони	3	27	бр.	5	11	3	53	бр.	5	24	3	0	бр.	5	
Довеждащи съоръжения	800	423	м.	8 000	5 676	850	668	м.	8 500	10 011	850	214	м.	8 500	2 467
Пречиствателни станции за питейни води	0	0	бр.			0	0	бр.			0	0	бр.		
Резервоари	0	3	бр.		3	0	50	бр.		10	0	26	бр.		10
Хлораторни станции	10	0	бр.	3		10	0	бр.	3		10	3	бр.	3	2
Помпени станции	150	382	бр.	20	74	150	375	бр.	20	12	150	643	бр.	20	65
Хидрофори	0	1	бр.		1	0	24	бр.		3	0	51	бр.		4
Рехабилитация и разширение на водопроводната мрежа над 10 м	900	621	м.	6 000	7 551	900	875	м.	6 000	8 923	975	1 221	м.	6 500	14 609
Сградни водопроводни отклонения	90	299	бр.	150	329	90	280	бр.	150	280	90	220	бр.	150	193
Кранове и хидранти	40	89	бр.	50	111	40	87	бр.	50	107	40	91	бр.	50	93
Измерване на вход ВС	0	0	бр.			0	0	бр.			0	0	бр.		
Зониране на водопроводната мрежа-контролно измерване	50	4	бр.	5	2	100	14	бр.	10	5	100	7	бр.	10	1
Управление на налягането	15	0	бр.	2		15	4	бр.	2	2	15	5	бр.	2	1
Проучване и моделиране на водопроводната мрежа	0	0	-			0	0	-			0	0	-		
СКАДА за водоснабдяване	15	0	бр.	1		15	6	бр.	1	1	15	0	бр.	1	
Лаборатория за питейни води	5	7	бр.	3		5	0	бр.	3		5	4	бр.	3	1
Лекотоварни автомобили за водоснабдяване	70	6	бр.	1		70	16	бр.	1	1	70	149	бр.	1	3
Тежкотоварни автомобили за водоснабдяване	150	0	бр.	1		150	638	бр.	1	4	150	0	бр.	1	
Автомобили за водоснабдяване	30	0	бр.	3		30	0	бр.	3		30	0	бр.	3	
Строителна и специализирана механизация за водоснабдяване	150	25	бр.	1		150	522	бр.	1	3	150	355	бр.	1	3
Друго специализирано оборудване за водоснабдяване	30	52	бр.	10		30	87	бр.	10	22	30	101	бр.	10	26
Доставяне на вода на потребителите	2 508	1 944				2 608	3 719				2 683	3 292			

Отчетените данни за периода показват, че дружеството отчита общо за услугата доставяне вода на потребителите по-големи нива на инвестиции през 2023-2024 г. спрямо заложените в бизнес плана.

През 2024 г. са отчетени повече инвестиции спрямо заложените в направления сондажи и каптажи, помпени станции, рехабилитация и разширение на водопроводната мрежа, сградни отклонения, както и автомобили и строителна механизация.

Същевременно, през 2024 г. „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Плевен отчита пълно изпълнение на редица показатели, които са ключови за качество на услугата доставяне вода на потребителите: ПК3 – Непрекъснатост на водоснабдяването (изпълнение 9,76%), ПК4а/ПК4б – Общи загуби на вода във водоснабдителните системи (изпълнение съответно 43,9%/14,9%) ПК5 – Аварии по водопроводната мрежа (изпълнение 3,15%), ПК6 – Налягане във водоснабдителната система (изпълнение 30,78%), ПК15а – Ефективност на персонала за услугата доставяне на вода (изпълнение 10,2%).

През 2023 г. дружеството отчита пълно изпълнение на ПК4а/ПК4б – Общи загуби на вода във водоснабдителните системи (изпълнение съответно 33,6%/13,6%), ПК5 – Аварии по водопроводната мрежа (изпълнение 4,84%), ПК6 – Налягане във водоснабдителната система (изпълнение 20%).

През 2022 г. дружеството отчита пълно изпълнение на ПК4а/ПК4б – Общи загуби на вода във водоснабдителните системи (изпълнение съответно 27%/10,4%), ПК6 – Налягане във водоснабдителната система (изпълнение 13,3%), ПК11г – Рехабилитация на водопроводната мрежа (изпълнение 6,98%), ПК11д – Активен контрол на течовете (изпълнение 7,2%), ПК12а – Ефективност на разходите за услугата доставяне вода на потребителите (изпълнение 7,55%), ПК15а – Ефективност на персонала за услугата доставяне на вода (изпълнение 1,13%).

В тази връзка се налага изводът, че дружеството не е създадо необходимата вътрешна организация за постигането на одобрените нива на посочените показатели за качество за услугата доставяне на вода на потребителите, респективно изразходваните средства по изпълнение на ремонтната и инвестиционна програми за обекти във водоснабдителните системи не са насочени в правилната посока.

Отвеждане на отпадъчни води:

Отчетените от дружеството параметри на **ремонтната програма** за периода на действие на одобрения бизнес план за текущия регулаторен период – 2022-2024 г. за услугата отвеждане на отпадъчни води са, както следва:

Вид оперативен ремонт / Направление на оперативен ремонт	Количество (единица мярка)	Брой		Обща стойност на обектите (хил.лв.)		Брой		Обща стойност на обектите (хил.лв.)		Брой		Обща стойност на обектите (хил.лв.)	
		разчет 2022	отчет 2022	разчет 2022	отчет 2022	разчет 2023	отчет 2023	разчет 2023	отчет 2023	разчет 2024	отчет 2024	разчет 2024	отчет 2024
Ремонт на участъци от канализационна мрежа под 10 м	бр.	50	54	25	17	50	43	27	12	50	40	29	21
Ремонт на СКО	бр.	15	18	8	14	15	19	9	8	15	19	9	12
Ремонт на помпи за отвеждане на отпадъчните води	бр.	3	0	1		3	1	1	0,1	3	1	1	1
Ремонт на оборудване, апаратура и машини за отвеждане на отпадъчните води	бр.	5	2	1	3	5	4	1	6	5	2	1	7
Ремонт на сгради за отвеждане на отпадъчните води	бр.	3	0	3		3		3		3		4	
Ремонт на механизация и транспортни средства за отвеждане на отпадъчните води	бр.	15	10	25	22	15	15	25	8	15	15	25	33
Профилактика (почистване, промиване, други), в т.ч.:	бр.	580	702	55	60	580	660	60	55	580	634	64	43
отстраняване запушвания на канализационната мрежа, различни от тези в сградните канализационни отклонения	бр.	320	0	27	26	318	0	29	29	315	0	31	19
отстраняване запушвания в СКО	бр.	260	0	16	21	260	0	17	17	260	0	18	15
Шурфове (изкопни дейности);пътни настилки	бр.	3	7	2	4	3	2	2	0,3	3	2	2	0,1
Други оперативни ремонти за отвеждане на отпадъчните води	бр.	5	8	0	1	5	10	0	1	5	2	0	1
Други оперативни ремонти, общи за услугите - разпределение за отвеждане на отпадъчните води	-			14	12			15	18			15	17

Общо ремонти за услуга отвеждане на отпадъчните води	бр.	679	801	134	133	679	754	143	108	679	715	150	135
--	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----

Отчетените данни за периода показват, че дружеството отчита общо за услугата отвеждане на отпадъчни води по-висок брой ремонти спрямо заложеното в бизнес плана, но по-ниски разходи за извършената ремонтна дейност.

През 2024 г. са отчетени по-голям брой спрямо заложените дейности по профилактика и ремонт на сградни отклонения. По-нисък брой ремонтни спрямо заложените са отчетени за участъци от канализационната мрежа. Не са отчетени отстранени запушвания в канализационната мрежа и сградни отклонения.

Отчетените от дружеството параметри на **инвестиционната програма** за периода на действие на одобрения бизнес план за текущия регулаторен период – 2022-2024 г. за услугата отвеждане на отпадъчни води са, както следва:

Наименование	Планирани и осъществени инвестиции (хил.лв.)		Натурални показатели			Планирани и осъществени инвестиции (хил.лв.)		Натурални показатели			Планирани и осъществени инвестиции (хил.лв.)		Натурални показатели		
			мерна ед.	количество				мерна ед.	количество				мерна ед.	количество	
	разчет 2022	отчет 2022		разчет 2022	отчет 2022	разчет 2023	отчет 2023		разчет 2023	отчет 2023	разчет 2024	отчет 2024		разчет 2024	отчет 2024
Канализационни помпени станции	0	1	бр.		1	0	15	бр.		2	0	0	бр.		
Рехабилитация и разширение на главни канализационни колектори и клонове	0	0	м			0	0	м			0	0	м		
Рехабилитация и разширение на канализационната мрежа над 10 м	30	0	м	100		30	196	м	100	164	30	114	м	100	
Сградни канализационни отклонения	3	22	бр.	10	16	3	58	бр.	10	25	3	54	бр.	10	18
СКАДА за отвеждане на отпадъчни води	0	0	бр.			0	0	бр.			0	0	бр.		
Проучване и моделиране на канализационната мрежа	0	0	-			0	0	-			0	0	-		
Лекотоварни автомобили за канализация	0	0	бр.			0	0	бр.			0	0	бр.		
Тежкотоварни автомобили за канализация	0	0	бр.			0	0	бр.			0	0	бр.		
Автомобили за канализация	0	0	бр.			0	0	бр.			0	0	бр.		
Строителна и специализирана механизация за канализация	200	140	бр.	1		0	0	бр.			0	0	бр.		
Друго специализирано оборудване за канализация	5	0	бр.	2		5	25	бр.	2	3	5	66	бр.	3	5
Отвеждане на отпадъчните води	238	163				38	294				38	234			

Отчетените данни за периода показват, че дружеството отчита общо за услугата отвеждане на отпадъчни води по-големи нива на инвестиции през 2023-2024 г. спрямо заложените в бизнес плана.

През 2024 г. са отчетени повече инвестиции спрямо заложените в направлението рехабилитация и разширение на канализационната мрежа, сградни отклонения и друго специализирано оборудване за канализация.

През 2022 - 2024 г. се изпълняват показателите за качество свързани с канализационната мрежа, с изключение на ПК126 – Ефективност на разходите за услугата отвеждане на отпадъчни води (неизпълнение съответно 2,80% за 2022 г. / 21,7% за 2023 г. / 5,66% за 2024 г.).

В тази връзка не се констатира съществени проблеми в дейността на дружеството за услугата отвеждане на отпадъчни води.

Пречистване на отпадъчни води:

Отчетените от дружеството параметри на **ремонтната програма** за периода на действие на одобрения бизнес план за текущия регулаторен период – 2022-2024 г. за услугата пречистване на отпадъчни води са, както следва:

Вид оперативен ремонт / Направление на оперативен ремонт	Количество (единица мярка)	Брой		Обща стойност на обектите (хил.лв.)		Брой		Обща стойност на обектите (хил.лв.)		Брой		Обща стойност на обектите (хил.лв.)	
		разчет 2022	отчет 2022	разчет 2022	отчет 2022	разчет 2023	отчет 2023	разчет 2023	отчет 2023	разчет 2024	отчет 2024	разчет 2024	отчет 2024
Ремонт на съоръжения за пречистване на отпадъчните води	бр.	18	26	1	10	18	17	1	6	18	7	1	5
Ремонт на помпи за пречистване на отпадъчните води	бр.	4	7	3	4	4	6	3	5	4	8	3	2
Ремонт на оборудване, апаратура и	бр.	43	24	11	2	43	19	12	2	43	17	12	17

машини за пречистване на отпадъчните води													
Ремонт на сгради за пречистване на отпадъчните води	бр.	1	1	0	0,080	1	5	0	3	1	5	0	2
Ремонт на механизация и транспортни средства за пречистване на отпадъчните води	бр.	2	7	0	2	2	9	0	3	2	6	0	3
Профилактика (почистване, продухване, други)	бр.	6	4	1	0,240	6	8	1	3	6	3	1	1
Шурфове (изкопни дейности); пътни настилки	бр.		0										
Други оперативни ремонти за пречистване на отпадъчните води	бр.	11	15	2	3	11	14	2	2	11	20	2	4
Други оперативни ремонти, общи за услугите - разпределение за пречистване на отпадъчните води	-			26	28			29	32			31	31
Общо ремонти за услуга пречистване на отпадъчните води	бр.	85	84	44	49	85	78	48	56	85	66	50	65

Отчетените данни за периода показват, че дружеството отчита общо за услугата пречистване на отпадъчни води по-нисък брой ремонти спрямо заложеното в бизнес плана, но по-високи разходи за извършената ремонтна дейност.

През 2024 г. са отчетени по-голям брой спрямо заложените други оперативни ремонтни. По-нисък брой ремонтни спрямо заложените са отчетени за съоръжения, помпи, оборудване и апаратура за пречистване на отпадъчни води.

Отчетените от дружеството параметри на **инвестиционната програма** за периода на действие на одобрения бизнес план за текущия регулаторен период – 2022-2024 г. за услугата пречистване на отпадъчни води са, както следва:

Наименование	Планирани и осъществени инвестиции (хил.лв.)		Натурални показатели			Планирани и осъществени инвестиции (хил.лв.)		Натурални показатели			Планирани и осъществени инвестиции (хил.лв.)		Натурални показатели		
			мерна ед.	количество				мерна ед.	количество				мерна ед.	количество	
	разчет 2022	отчет 2022		разчет 2022	отчет 2022	разчет 2023	отчет 2023		разчет 2023	отчет 2023	разчет 2024	отчет 2024		разчет 2024	отчет 2024
Пречиствателни станции за отпадъчни води	0	19	бр.		3	0	24	бр.		2	0	44	бр.		4
Лаборатория за отпадъчни води	0	2	бр.			0	0	бр.			0	0	бр.		
СКАДА за пречистване на отпадъчни води	0	0	бр.			0	0	бр.			0	0	бр.		
Лекотоварни автомобили за ПСОВ	0	0	бр.			0	0	бр.			0	0	бр.		
Тежкотоварни автомобили за ПСОВ	0	0	бр.			0	0	бр.			0	0	бр.		
Автомобили за ПСОВ	0	0	бр.			0	0	бр.			0	0	бр.		
Строителна и специализирана механизация за ПСОВ	200	153	бр.	1		0	0	бр.			0	0	бр.		
Друго специализирано оборудване за ПСОВ	5	0	бр.	3		5	0	бр.	3		5	3	бр.	3	2
Пречистване на отпадъчните води	205	174				5	24				5	47			

Отчетените данни за периода показват, че дружеството отчита общо за услугата пречистване на отпадъчни води по-големи нива на инвестиции през 2023-2024 г. спрямо заложените в бизнес плана.

През 2024 г. са отчетени повече инвестиции спрямо заложените в направления пречиствателни станции за отпадъчни води.

През 2022 - 2024 г. се изпълняват по-голямата част от показателите, оказващи влияние върху качество за услугата пречистване на отпадъчни води. Единствено се констатира пълно неизпълнение на ПК11в – Оползотворяване на утайки от ПСОВ (неизпълнение съответно 46,6 % за 2022 г. / 48,9 % за 2023 г. / 30% за 2024 г.), а за периода 2023-2024 г. се отчита пълно неизпълнение на ПК15б – Ефективност на персонала за отвеждане и пречистване на отпадъчни води (неизпълнение съответно 10,45% за 2023 г. / 32,8% за 2024 г.).

В тази връзка не се констатира съществени проблеми в дейността на дружеството за услугата пречистване на отпадъчни води.

Други направления:

Отчетените от дружеството параметри на **инвестиционната програма** за периода на действие на одобрения бизнес план за текущия регулаторен период – 2022-2024 г. за обслужване на клиенти, транспорт, администрация и ИТ са, както следва:

Наименование	Планирани и осъществени инвестиции (хил.лв.)		Натурални показатели		Планирани и осъществени инвестиции (хил.лв.)		Натурални показатели		Планирани и осъществени инвестиции (хил.лв.)		Натурални показатели	
			мерна ед.	количество			мерна ед.	количество			мерна ед.	количество
	разчет 2022	отчет 2022			разчет 2023	отчет 2023			разчет 2023	отчет 2023		

Приходни водомери	115	155	бр.	1 000	1 270	115	143	бр.	1 000	655	115	49	бр.	1 000	357
Приходни водомери с дистанционно отчитане	41	152	бр.	300	1 241	41	617	бр.	300	2 371	41	368	бр.	300	1 370
Обслужване на клиентите	156	307				156	760				156	417			
Административни и обслужващи сгради и конструкции	0	49	бр.			0	75	бр.			0	21	бр.		
Стопански инвентар и офис оборудване	30	37	бр.			30	44	бр.			30	59	бр.		
Лекотоварни автомобили	20	0	бр.			20	0	бр.			20	0	бр.		
Тежкотоварни автомобили	0	0	бр.			0	0	бр.			0	0	бр.		
Автомобили	30	0	бр.			30	0	бр.			30	0	бр.		
Строителна и специализирана механизация	0	0	бр.			0	0	бр.			0	0	бр.		
Друго специализирано оборудване	0	0	бр.			0	0	бр.			0	0	бр.		
Информационни системи - собствени активи	0	0	бр.			0	7	бр.			0	80	бр.		2
Информационни системи - публични активи	0	0	бр.			0	0	бр.			0	0	бр.		
ГИС	100	118	-			25	0	-			10	12	-		
ИТ хардуер	20	21	бр.			20	68	бр.			20	29	бр.		
Транспорт, администрация и ИТ	200	225				125	194				110	201			

Отчетените данни показват, че дружеството е инвестирало по-големи нива за водомери на сградни отклонения (средства за търговско измерване).

Същевременно, през 2024 г. „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Плевен отчита пълно изпълнение на ПК12д – Ефективност на привеждане на водомерите в годност (изпълнение 18,25%), ПК12е Ефективност на изграждане на водомерното стопанство (изпълнение 8%). През 2023 г. дружеството отчита пълно изпълнение на ПК12е Ефективност на изграждане на водомерното стопанство (изпълнение 2,36%), а през 2022 г. отчита пълно изпълнение на ПК12д – Ефективност на привеждане на водомерите в годност (изпълнение 9,88%).

В тази връзка се налага изводът, че дружеството не е създадо необходимата вътрешна организация за постигането на одобрените нива на посочените показатели за качество отчитащи нивото на изграждане на водомерното стопанство и обслужването на клиентите, респективно изразходваните средства по изпълнение инвестиционната програма за приходни водомери не са насочени в правилната посока.

Отчетените данни показват, че дружеството е инвестирало повече от заложените в одобрения бизнес план средства за транспорт, администрация и информационни технологии.

Същевременно, през 2024 г. се отчита пълно изпълнение и на ПК13 – Срок за отговор на писмени жалби на потребители (изпълнение 3,48%).

Следва да се отбележи, че инвестициите в посочените направления имат значение и за постигането на нивата на важните за услугата доставяне на вода показатели, включително общи загуби на вода във водоснабдителните системи, аварии по водопроводната мрежа, налягане във водоснабдителната система и други.

По т. 4 от разпореждане вх. № В-08-30-4 от 17.11.2025 г. – ако няма изпълнение, на какво се дължи това и какви са последиците от неизпълнението:

„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Плевен е заложило в бизнес план 2022-2026 г. намаление на общите загуби на вода от **62,99% / 14,89 м³/км/д** през базовата 2020 г. до **62,05% / 14,24 м³/км/д** през 2024 г.

Същевременно, през периода 2022-2024 г. дружеството отчита значителен ръст, достигащ до **71,31% / 20,49 м³/км/д** през 2024 г., съответно ръст от 13% / 38%.

Данните показват, че количеството неинкасирана вода се е **увеличило** от **17 693 хил. м³** през 2020 г. до **24 495 хил. м³** през 2024 г., като е отчетено увеличение от 6 801 хил. м³ или 38%. Същевременно фактурираната вода на потребители **намалява** от 10 394 хил. м³ през базовата 2020 г. до 9 855 хил. м³ през 2024 г.

Най-голям принос за увеличаването на загубите на вода в обособената територия на „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Плевен през 2024 г. спрямо базовата 2020 г. (общо 6 801 хил. м³) има нарастването на загубите в гр. Плевен (общо 5 225 хил. м³).

Населено място	Вода на вход ВС, хил. м ³	Факт. вода на потреб. хил. м ³	Общи загуби, хил. м ³	Общи загуби, %	Вода на вход ВС, хил. м ³	Факт. вода на потреб. хил. м ³	Общи загуби, хил. м ³	Общи загуби, %	Вода на вход ВС, хил. м ³	Факт. вода на потреб. хил. м ³	Общи загуби, хил. м ³	Общи загуби, %
	2024 г.				2020 г.				2024 г. спрямо 2020 г.			
гр. Плевен	19 526	4 757	14 769	75,64%	14 558	5 014	9 544	65,56%	4 968	-257	5 225	10,1%
гр. Червен бряг	2 855	426	2 429	85,09%	2 547	449	2 098	82,38%	308	-23	331	2,7%
гр. Кнежа	1 150	395	755	65,64%	1 197	411	786	65,66%	-48	-16	-32	0,0%
Останали общо 120 населени места	10 820	4 278	6 542	60,46%	9 785	4 520	5 265	53,80%	1 035	-242	1 277	6,7%

Съобразно горното, с писмо изх. № В-17-23-5 от 02.09.2025 г. е изискано дружеството да представи конкретна информация за гр. Плевен и гр. Червен бряг. Дружеството е представило с писмо вх. № В-17-23-5 от 16.09.2025 г. информация в обем 4 страници и приложения.

Въз основа на извършения преглед и анализ на постъпилата информация, в раздел III. 2 от връчения на 14.10.2025 г. констативен протокол са направени следните **констатации**:

1. Видно от представената информация по т. 1 - т. 3, дружеството е осигурило зонирание на водоснабдителните мрежи на посочените населени места, както и е осигурено измерване на входящи / изходящи водни количества по водомерни зони.

2. Подадените от дружеството данни по т. 3 показват водомерни зони с изключително високи нива на минимално нощно потребление (МНП), които не са намалени през периода, както следва:

- В зона „Караджейка“ нивото на МНП нараства от 742 м³/ч (01.01.2024 г.) до 842 м³/ч (01.07.2025 г.);
- В зона „РШ Стадиона“ нивото на МНП нараства от 169,5 м³/ч (01.01.2024 г.) до 193,5 м³/ч (01.07.2025 г.);
- В зона „ПС Стадиона“ нивото на МНП нараства от 189 м³/ч (01.01.2024 г.) до 476,5 м³/ч (01.07.2025 г.);
- В зона „Скобелев Парк СТО“ нивото на МНП нараства от 502,5 м³/ч (01.01.2024 г.) до 799 м³/ч (01.07.2025 г.).

3. По т. 4 дружеството представя 4 бр. доклади от външни подизпълнители, в които е посочена информация за обследвани водопроводи и открити аварии, извършено временно измерване в различни точки, и предложение за обособяване на зона за управление на налягането. Не е посочена информация за предприети от ВиК оператора мерки в резултат на посочените доклади, нито за ефекта от извършените мерки върху загубите на вода.

4. По т. 5 дружеството е представило информация за открит 1 брой незаконно присъединен потребител в гр. Плевен. Според отчетния доклад на дружеството, в гр. Плевен има общо 59 122 броя потребители, т.е. дружеството не показва реално предприети мерки за намаляване на търговските загуби на вода.

5. Представените по т. 6 - 8 данни не показват конкретно предприети мерки за намаляване загубите на вода, нито показват конкретен ефект от същите.

6. По т. 9 са посочени проекти за рехабилитация на водопроводна мрежа, като не е посочена информация за проведени координационни срещи и/или анализ как посочените проекти ще бъдат реализирани.

В тази връзка в констативния протокол са дадени следните **препоръки**:

1. Дружеството следва да осъществи зонирание на водопроводната мрежа в съответствие с изискванията на чл. 8 от НРКВКУ приоритетно за населените места с най-високи нива на неотчетена вода Q9, да извършва регулярен мониторинг и анализ на водните количества

по водомерни зони, като използва данните за минимално нощно потребление и оценява нивата на физически загуби на вода по зони.

2. Дружеството следва да приложи добрите международни практики за управление и намаляване на реалните загуби на вода, включително стъпкови тестове, обследване на водопроводната мрежа за откриване на скрити течове, да планира проекти за управление на налягането и други за посочените населени места.

3. Дружеството следва да приложи добрите международни практики за управление и намаляване на търговските загуби на вода, включително обследване на профила на потребление, избор на подходящ тип и клас водомер спрямо конкретния потребител, както и обследване и намаляване възможностите за вътрешни грешки в процеса на пренос на данни отчитане – фактуриране – събиране на вземанията.

С писмо изх. № В-17-00-10 от 20.08.2025 г. е изискано от дружеството да представи информация за всички населени места в съответните обособени територии с население над 500 души, за които през м. август 2025 г. има обявени режими на водоснабдяване.

Дружеството е представило с писмо вх. № В-17-23-10 от 29.08.2025 г. информация за 13 населени места на режим на водоподаване през м. август 2025 г.

Въз основа на извършения преглед и анализ, в раздел III. 3 от връчения на 14.10.2025 г. констативен протокол са направени следните **констатации**:

1. Представените от „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Плевен данни показват, че дружеството не е предприело необходимите инвестиционни и експлоатационни мерки за подобряване експлоатационното състояние на елементите на водоснабдителните мрежи и съоръжения за населените места с население над 500 души, които са на режим на водоподаване – въпреки, че както е констатирано, част от тези населени места са подложени на повтаряеми режими, и се наблюдава значително увеличение на загубите на вода.

2. От данните е видно липсата на предприети адекватни мерки за гр. Плевен, който е най-голямото населено място, подложено на режим и за което се отчита изключително високо ниво на загуби на вода през първото полугодие на 2025 г. в размер на 141,9 м³/км/д. За периода от 01.2023 г. до 06.2025 г. дружеството е подменило едва 2,4 км, или 0,7% от водопроводната мрежа на населеното място. В допълнение са подменени 174 сградни отклонения, монтиран е 1 редуктор на налягане, инсталирани са 8 спирателни кранове, и са открити 43 скрити теча.

3. Не са подадени данни за подменена мрежа в Опанец (46,05 м³/км/д), Долна Митрополия (33,22 м³/км/д) и Буковлък (24,5 м³/км/д). Общо в тези населени места са подменени 16 отклонения, инсталиран е 1 кран, и няма открити скрити течове.

От данните е видно, че дружеството е подменило 0,5 км или 7,9% от мрежата в с. Биволаре (64,8 м³/км/д) и 0,8 км, или 4,7% в с. Ясен (43,76 м³/км/д); както и 0,03 км, или 0,16% от мрежата в с. Николаево (20,45 м³/км/д). Общо в тези населени места са подменени 45 отклонения, инсталирани са 3 крана, и няма открити скрити течове.

В тази връзка в констативния протокол са дадени следните **препоръки**:

1. Дружеството следва да осигурява съвместно с общинските администрации питейна вода за населението при пълно спиране или значително намаляване на количеството вода, в съответствие с разпоредбите на чл. 41, ал. 6 от Наредба № 4 от 14.09.2004 г. за условията и реда за присъединяване на потребителите и за ползване на водоснабдителните и канализационните системи.

2. Дружеството следва да осигури адекватно зонироване и измерване в съответствие с изискванията на чл. 8 от НРКВКУ за населените места с режим на водоподаване, така че да се осигури възможност за изготвяне на адекватни анализи и програми за намаляване на загубите на вода.

3. Дружеството следва да изготви и съгласува с Асоциация по ВиК - Плевен, съответните общини, в които попадат населени места с режим на водоподаване и МРРБ план за подобряване експлоатационните параметри на съответните водоснабдителни системи, включително подобряване капацитета на водоизточници и намаляване на загуби на вода от довеждащи и разпределителни водопроводи, и резервоари.

Във връзка с искането КЕВР да анализира на какво се дължи отчетеното неизпълнение на одобрените нива на важните за услугата доставяне на вода показатели за качество (включително ПК3 Непрекъснатост на водоснабдяването, ПК4а/ПК4б – Общи загуби на вода във водоснабдителните системи, ПК5 - Аварии по водопроводната мрежа, ПК6 - Налягане във водоснабдителната система), както и на дейностите по инвестиционната и ремонтна програми, следва да се посочи, че КЕВР няма правомощия да контролира начина на управление на търговското дружество „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Плевен.

Отговорност на ръководството на търговското дружество е да създаде необходимата вътрешна организация така, че да се постигне изпълнение на одобрения бизнес план, включително на одобрените нива на показателите за качество на ВиК услугите.

Принципал на търговските дружества с държавно участие в капитала (каквото е „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Плевен) е министърът на регионалното развитие и благоустройството, който одобрява програми за реструктуриране на търговските дружества - ВиК оператори и сключва договорите за възлагане и за контрол на управлението на търговските дружества - ВиК оператори. В тези договори определя основните показатели за дейността на ВиК операторите в съответствие с одобрените от КЕВР бизнес планове и контролира изпълнението им. Министърът също така осъществява контрол на дейността по предоставянето на услуги от ВиК операторите (ЗВ, чл. 106, ал. 3, т. 1 – 5).

В тази връзка КЕВР изиска информация от МРРБ, какви основни показатели за дейността на дружеството са определени в договорите за възлагане и контрол, и как съответстват на одобрените от КЕВР бизнес планове (по т. 1), резултати от осъществения контрол по изпълнението на основните показатели за дейността (по т. 2), както и резултати от осъществения контрол на дейността по предоставяне на ВиК услуги (т. 3). В своя отговор от 29.09.2025 г. МРРБ е посочило, че липсва нормативно основание да се иска, съответно да се представи така поисканата информация.

Стандартите и изискванията по отношение управлението на ВиК системите – публична собственост следва да са определени в договора, с който е възложено тяхното управление. В сключения между АВиК-Плевен и „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Плевен договор по реда на ЗВ е предвидено да бъдат изготвени и одобрени планове за управление на активите и за отстраняване на аварии, които са ключови за правилната експлоатация на ВиК активите и подобряване на тяхното състояние.

В Приложение XI от договора е посочен формат на план за стопанисване, експлоатация и поддръжка на активите – който следва да представи настоящото състояние на активите, да направи оценка на нуждите и да представи краткосрочна стратегия за управление и развитие на активите за бъдещ период. В приложението са посочени редица изисквания, включително разпределение на отговорности по функционални отдели в дружеството, йерархия за вземане на решения, определяне на стратегически и технически нива на услуги, анализ на бъдещо търсене, управление на жизнения цикъл на активите и финансови съображения, финансови прогнози, механизми за управление на активи, подобрения и мониторинг, и други.

В тази връзка КЕВР поиска от АВиК-Плевен да представи по т. 1 информация за одобрения план за управление на активите. В представения отговор е посочено, че дружеството е представило през 2017 г. проект на план, по който са постъпили забележки

и препоръки от МРРБ. Дружеството е било информирано през 2018 г. за необходимостта от извършването на поправки и допълнения. В отговора на АВиК-Плевен се посочва, че не е открита друга информация, свързана с последващите действия по изготвяне и съгласуване на план за стопанисване, експлоатация и поддръжка на активите.

Извършеният преглед на приложения проект на план за управление на активите показва, че същият е бил изготвен формално и не осигурява необходимата информация за създадена от дружеството правилна вътрешна организация, структура и йерархия за вземане на решения, които да позволят на „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Плевен да приложи добрите международни практики за ефективното управление на ВиК системите и намаляване загубите на вода.

В Приложение VII към Договора е описан формат на план за действие при аварии, включително изисквания за извършване на анализ и оценка на възможните причини за възникване на авария и нейните последици, мерки за предотвратяване възникването на аварии и за ограничаване и ликвидиране на последиците от тях и мерки за защита на персонала, разпределение на задълженията и отговорните структури и лица за изпълнение на плана, ред за информиране на органите на изпълнителната власт при необходимост от въвеждане на планове за защита при бедствие, действия и процедури при аварии, документиране на аварията, и други.

КЕВР е изисквала по т. 2 информация за прилагането на изискванията на плана за действие при аварии. В своя отговор АВиК-Плевен е посочила единствено информация за поддържаните от дружеството информационни модули и попълваната в тях информация.

Компетентен да осъществява контрол по изпълнение на договора съгласно чл. 198в, ал. 5, т. 6 от ЗВ, е председателят на съответната асоциация по ВиК.

По отношение на прилагания от АВиК-Плевен контрол по изпълнението на договора, по т. 6 е представена информация, свързана основно с приемането на инвестиционните обекти, изпълнени от ВиК оператора. Община Плевен по т. 5 също посочва контролни функции, свързани с приемането на извършените инвестиции. Не е подадена информация за извършвани контролни функции върху начина, по който ВиК операторът експлоатира и поддържа ВиК активите.

Може да бъде направен обоснован извод, че голямото увеличение на загубите на вода в гр. Плевен (което през периода 2020-2024 г. е довело до увеличение на подаваната вода на вход населено място от 14 558 хил. м³ през 2020 г. до 19 526 хил. м³ през 2024 г. поради нарастване на загубите на вода – от 9 544 хил. м³ през 2020 г. до 14 769 хил. м³ през 2024 г.) съществено е допринесло за обявяването на режими на водоподаване.

Обявените в публичното пространство мерки за осигуряване на алтернативни водоизточници не могат да доведат до трайно решение на проблема ако не бъдат намалени изключително високите загуби на вода в гр. Плевен (които за първото полугодие на 2025 г. са отчетени в размер на 141,92 м³/км/д / 78,36%), а само ще доведат до допълнително увеличение на разходите за доставяне на вода на потребителите.

Както е посочено в доклада, дружеството е отчетло преизпълнение на одобрената инвестиционна програма за периода 2022-2024 г. Същевременно обаче, доколкото се отчита значителен ръст на загубите на вода е логично да се заключи, че извършените инвестиции не са били правилно насочени и/или изпълнени.

Компетентният орган, който одобрява подробната инвестиционна програма на ВиК оператора за текущата година е съответната АВиК (чл. 33а от Правилника). АВиК-Плевен е представила по т. 5 информация за одобрените инвестиционни програми по години.

КЕВР не може да представи информация въз основа на какви критерии ВиК операторът е избирал и е предлагал за включване конкретните инвестиционни обекти, как е бил оценен ефекта от тяхното изпълнение, и въз основа на какви критерии предложените

подробни инвестиционни програми са одобрени от АВиК-Плевен, доколкото това е изцяло в компетенциите на АВиК-Плевен.

В допълнение се посочва, че разпоредбите на ЗВ изискват собствениците на ВиК активи да подготвят и одобряват програми за развитието на ВиК системите и съоръженията на съответните територии. Изпълнението на тези изисквания е важно за правилното планиране на развитието на ВиК активите, и ефективната координация между заинтересованите страни. В тази връзка КЕВР изиска информация за прилагането на изискванията на 10б, ал. 1, т. 8 от ЗВ от МРРБ, и чл. 10в, ал. 1, т. 1 от ЗВ от община Плевен.

Община Плевен е посочила по т. 1, че няма приета програма за развитието на водоснабдяването и канализацията на територията на общината за периода 2020-2025 г.

По т. 2 и т. 3 е представена информация за планирани и изпълнени от общината проекти за подобрене на водоснабдяването с финансиране от общинския и от държавния бюджет за периода 2020-2025 г., видно от които за годините преди 2025 г. са посочени сравнително малки суми.

МРРБ е посочило, че липсва нормативно основание да се иска, съответно да се представи така поисканата информация.

От съществено значение за правилното и ефективно планиране развитието на ВиК системите, и тяхната текуща поддръжка и експлоатация, е извършването на оценката на риска на съоръженията – критична инфраструктура. В тази връзка КЕВР изиска информация от АВиК-Плевен, община Плевен и МРРБ за изпълнението на изискванията на Наредбата за реда, начина и компетентните органи за установяване на критичните инфраструктури и обектите им и оценка на риска за тях (обн. ДВ бр. 81 от 2012 г., в сила от 23.10.2012 г., изм. ДВ бр. 27 от 2016 г.), по отношение установяването на критични инфраструктури и обектите им за сектор ВиК, определен като сектор с критична инфраструктура, съгласно Приложение №1 към чл. 2, ал. 1 от наредбата (Сектор V. Околна среда, подсектор 2. Води, водоснабдяване и канализация), както и информация за извършени оценки на риска на установените критични инфраструктури и обектите им на територията на област Плевен за сектор ВиК, респективно за предприети мерки в резултат на извършените оценки на риска.

Председателят на АВиК-Плевен и областен управител е посочил по т. 9, че исканата информация е извън компетентността на АВиК. Същевременно областният управител има конкретни задължения по нормативния акт. Община Плевен е посочила по т. 4, че няма информация за потенциални критични инфраструктури и обектите им, и оценка на риска за тях на територията на общината по отношение сектор ВиК. МРРБ е посочило, че липсва нормативно основание да се иска, съответно да се представи така поисканата информация.

В тази връзка остава неясно дали и доколко изискванията на наредбата, въведени през 2012 г., са изпълнени за област Плевен. Съгласно чл. 1, ал. 2 от наредбата, установяването на критичните инфраструктури и обектите им, и оценката на риска за тях се извършват с цел намаляване на риска от бедствия и защита на населението.

Изказвания по т.11.:

Докладва Ив. Касчиев. В указания от прокурорското разпореждане от м. август 60-дневен срок е представена информация на прокурора с писмо от м. октомври, от 22 октомври, в което по десет точки е представена подробна информация за извършената през настоящата година проверка на дейността на дружеството, направените констатации, дадените препоръки във връчения Констативен протокол, както и цялата изисквана информация за извършвани предходни проверки, прилагане на принципи от закона и всички други изисквани данни. В приложение към писмото са предоставени 30 бр. данни и документи на електронен носител. Информацията в това писмо е представена като

приложение към настоящия доклад. На 13 ноември е постъпило ново разпореждане от прокурор г-жа Илиева-Стоянов, която е заявила, че в рамките на получените материали не са установени всички обстоятелства по случая, поради което разпорежда изготвянето на обобщен доклад, в който да се предостави допълнителна информация. Същата е предоставена в настоящия доклад, като по т. 1 е предоставена информация за собствеността на ВиК активите. По т. 2 от разпореждането е представена подробна информация за отчетените през периода 2022 г.- 2024 г. нива на показателите за качество от ВиК оператора, ВиК – Плевен. По т. 3 е представена информация за изпълнение на дейностите по инвестиционната и ремонтната програма на дружеството. Отново за посочения период 2022-2024 г., като данните са дадени по услуги и съответно е постигнат анализ, че конкретно за услугата доставяне на вода на потребителите дружеството не е създавало необходимата вътрешна организация за постигане на одобрените нива на посочените показатели за качество, тъй като, въпреки че се отчита изпълнение на инвестиционна и ремонтна програма за доставяне на вода, голяма част от важните показатели за тази услуга не са постигнати и има всъщност пълно неизпълнение, а по т. 4 от разпореждането се предоставя информация за отчет фактическото неизпълнение на загубите на вода, дават се конкретни количества, отново се предоставя информация за това какви констатации са направени и какви препоръки са дадени от Комисията при извършената планова проверка. Направен е изводът, че същественото увеличение на загубите на вода е допринесло за възникването на режимите на водоснабдяване през изминалите години и мерките, които се обявяват в публичното пространство за осигуряване на алтернативни водоизточници няма да доведат до трайно решение на проблема, ако не бъдат намалени загубите на вода в гр. Плевен, които са изключително високи, според отчетните данни на дружеството за първото полугодие на 2025 г. Става въпрос за почти 142 м³/км/д и почти 80%, което е изключително високо ниво. Рядко се срещат такива нива в отчетните доклади.

Представена е и информация, която има отношение, получена от съответните заинтересовани страни. Това е община Плевен, АВиК-Плевен и Министерството на регионалното развитие и благоустройството. Предвид гореизложеното, и на основание чл. 23, ал. 1 и ал. 3, във връзка с чл. 21, ал. 4 от ЗРВКУ и чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги, приета с решение по т. 3 от Протокол № 345 от 10.11.2023 г. на КЕВР, работната група предлага Комисията да вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад.
2. Да изпрати доклада на г-жа Дияна Илиева – Стоянова, заместник окръжен прокурор на ОП-Плевен.

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

Предвид гореизложеното, и на основание чл. 23, ал. 1 и ал. 3, във връзка с чл. 21, ал. 4 от ЗРВКУ и чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги, приета с решение по т. 3 от Протокол № 345 от 10.11.2023 г. на КЕВР, Комисията

РЕШИ:

1. Приема доклад относно: Разпореждане № 4048/2025 г. от 25.08.2025 г. от Окръжна прокуратура гр. Плевен, с което се възлага извършване на извънредна проверка на качеството на предоставяните ВиК услуги от „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Плевен.

2. Докладът да бъде изпратен на г-жа Дияна Илиева – Стоянова, заместник окръжен прокурор на ОП-Плевен.

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** (Александра Богословска и Димитър Кочков) на членове на Комисията със стаж във ВиК сектора.

По т.12. Комисията разглежда доклад № О-Дк-502 от 20.11.2025 г. и проект на **Вътрешни правила за организация на работата на учредения архив на Комисията за енергийно и водно регулиране.**

През месец септември 2025 г. е извършена проверка от длъжностно лице на Държавна агенция „Архиви“ по отношение на организация на работата на учредения архив на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, комисията). При тази проверка е констатирано, че сега действащите правила за организацията на работата на учредения архив на Комисията се нуждаят от актуализация. В тази връзка е дадено задължително за изпълнение предписание да се актуализират Вътрешните правила за организация на работата на учредения архив на КЕВР със срок на изпълнение – 01.02.2026 г.

От друга страна, от 02.04.2024 г. е в сила нова Наредба за реда за организирането, обработването, експертизата, съхранението и използването на документите в учреденските архиви на държавните и общинските институции (НРОЕСИДУАДОИ), с която се въвеждат нови изисквания към организацията на учреденските архиви на държавните институции. Съгласно §3 от Преходните и заключителни разпоредби на НРОЕСИДУАДОИ държавните институции следва да приведат вътрешните правила за дейността на учредения архив в съответствие с нейните разпоредби.

За изпълнение на §3 от Преходните и заключителни разпоредби на НРОЕСИДУАДОИ и даденото задължително за изпълнение предписание при проверката от Държавна агенция „Архиви“ отдел „Административно и информационно обслужване“ изготви проект на актуализирани Вътрешни правила за организация на работата на учредения архив на Комисията за енергийно и водно регулиране.

Актуализираните правила за дейността на учредения архив на Комисията са съобразени с актуалните нормативни изисквания на Закона за Националния архивен фонд и НРОЕСИДУАДОИ, в това число са уредени редът и начинът на обработването, съхранението, използването и експертизата на електронни документи във връзка с въвеждане на изцяло електронен оборот на документи в КЕВР.

Изказвания по т.12.:

Докладва Н. Косев. През месец септември 2025 г. е извършена проверка от длъжностно лице на Държавна агенция „Архиви“ по отношение на организацията и работата на учредения архив на КЕВР. При тази проверка е констатирано, че сега действащите правила за организацията на работата на учредения архив на Комисията се нуждаят от актуализация и в тази връзка е дадено задължително за изпълнение

предписание да се актуализират Вътрешните правила за организация на работата на учредения архив със срок на изпълнение – 01.02.2026 г.

Трябва да се има предвид, че от 02.04.2024 г. е в сила нова Наредба за реда за организирането, обработването, експертизата, съхранението и използването на документите в учредения архив. Съгласно §3 от нейните Преходните и заключителни разпоредби държавните институции следва да приведат вътрешните правила за дейността на учредения архив в съответствие с нейните разпоредби.

Предвид гореизложеното отдел „Административно и информационно обслужване“ изготви проект на актуализирани Вътрешни правила за организация на работата на учредения архив на Комисията за енергийно и водно регулиране, които са съобразени с актуалните нормативни изисквания на Закона за Националния архивен фонд и Наредбата. В тези Правила са уредени редът и начинът на обработването, съхранението, използването и експертизата на електронни документи във връзка с въвеждане на изцяло електронен оборот на документи в КЕВР. В тази връзка са направените промени и актуализация на сега действащите Правила. Предвид гореизложеното и на основание чл. 57 във връзка с чл. 5 ал. 3 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага КЕВР да вземе следните решения:

I. Приема настоящия доклад;

II. Приема проект на Вътрешни правила за организация на работата на учредения архив на Комисията за енергийно и водно регулиране

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 57 във връзка с чл. 5 ал. 3 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация

РЕШИ:

I. Приема доклад на Вътрешни правила за организация на работата на учредения архив на Комисията за енергийно и водно регулиране;

II. Приема проект на Вътрешни правила за организация на работата на учредения архив на Комисията за енергийно и водно регулиране.

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.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

1. Издава на ЕН ПАУЪР НИДЕРЛАНДС С.Р.Л., учредено съгласно законите на Румъния, вписано с пореден номер в Търговския регистър J2018013448409, единен европейски идентификационен код (EUID): ROONRC.J2018013448409; единен регистрационен код: 39894232, лицензия № Л-871-15 от 26.11.2025 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на ЕН ПАУЪР НИДЕРЛАНДС С.Р.Л. Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

По т.2. както следва:

1. Издава на „ЕКЗЕН ЕВРОПА“ ЕООД, учредено съгласно законите на Република Румъния, вписано с пореден номер в Търговския регистър J2025025512008, единен европейски идентификационен код (EUID): ROONRC.J2025025512008, единен идентификационен код: 51596634, лицензия № Л-872-15 от 26.11.2025 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

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

По т.3. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК-1426 от 21.11.2025 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-188 от 18.11.2025 г., подадено от „Сосиете Ендюстриел Дьо Л-Атлантик“ ЕАД, за разрешаване започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“;

2. Разрешава на „Сосиете Ендюстриел Дьо Л-Атлантик“ ЕАД с ЕИК 131134354, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София, п.к. 1000, област София, община Столична, район „Триадица“, ул. „Узунджовска“ № 1, ет. 2, започване на лицензионната дейност по лицензия № Л-319-01 от 18.01.2010 г. за „производство на електрическа енергия“ чрез изградения енергиен обект - фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 45,76 MW (AC), находящ се в землището на село Срем, община Тополовград, област Хасково, след получаване на документи за въвеждане на строежите в експлоатация, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията;

3. Одобрява приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензията, представляващо приложение и към решението;

4. Задължава „Сосиете Ендюстриел Дьо Л-Атлантик“ ЕАД да представи в Комисията за енергийно и водно регулиране документи за въвеждане на строежите в експлоатация, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията, в 7 дневен срок от получаването им;

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

По т.4. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПЛ-174 от 23.10.2025 г. на ЕНЕЛ ГЛОБАЛ ТРЕЙДИНГ С.П.А., за прекратяване на лицензия № Л-329-15 от 21.06.2010 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 03.12.2025 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация ЕНЕЛ ГЛОБАЛ ТРЕЙДИНГ С.П.А., като се осигури и възможност за дистанционно участие;

3. Докладът, датата и часът на провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР.

По т.5. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-180 от 10.11.2025 г. на „Токи Сторидж“ ЕАД, за прекратяване на лицензия № Л-807-15 от 13.02.2025 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 03.12.2025 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Токи Сторидж“ ЕАД, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

3. Докладът, датата и часът на провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР.

По т.6. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-168 от 06.10.2025 г. на КАПАЛО АИ БЪЛГАРИЯ ОЙ, за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 03.12.2025 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация КАПАЛО АИ БЪЛГАРИЯ ОЙ, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

3. Докладът, датата и часът на провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР.

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.7. както следва:

1. Приема доклад относно съгласуване на Тръжни правила за разпределяне и предоставяне на преносна способност за 2026 г.;

2. Съгласува:

2.1. Тръжни правила за разпределяне и предоставяне на преносна способност по междусистемното сечение между контролната зона на „ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЕН СИСТЕМЕН ОПЕРАТОР“ ЕАД (ЕСО) и контролната зона на TEIAS (Турция) за 2026 г.;

2.2. Правила за експлицитно дневно разпределяне на преносна способност на граница на тръжна зона, обслужвана от ЈАО S.A.;

2.3. Анекс за специфични условия по границата на тръжна зона България-Сърбия към Хармонизираните правила за разпределение на дългосрочни права за пренос;

2.4. Анекс за специфични условия по границата на тръжна зона България-Северна Македония към Хармонизираните правила за разпределение на дългосрочни права за пренос;

2.5. Анекс за специфични условия по границата за Северна Македония-България към правилата за експлицитно разпределение на дневни преносни способности по границата на тръжната зона обслужвана от ЈАО S.A.;

2.6. Анекс за специфични условия по границата за Сърбия-България към правилата за експлицитно разпределение на дневни преносни способности по границата на тръжна зона обслужвана от ЈАО S.A.;

2.7. Правила за разпределение на междузонавия капацитет в сегмента в рамките на деня между тръжните зони на ЕСО ЕАД и ЕМС АД (Сърбия).

По т.8. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-186 от 14.11.2025 г. за

издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължениост на енергийното предприятие и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-185 от 14.11.2025 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Струма Солар Планта“ ЕООД;

II. Разрешава на „Струма Солар Планта“ ЕООД да сключи:

1. Договор за заем (по английското законодателство) с „XXX“ АД, XXX, „XXX“, „XXX“ АД, „XXX“ АД и XXX., съгласно представения проект на договор със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-186 от 14.11.2025 г.;

2. Договор за заем със „Солар Врамис“ ЕООД съгласно представения проект на договор със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-186 от 14.11.2025 г.;

3. Договор за особен залог върху търговско предприятие с „XXX“ АД, XXX, „XXX“, „XXX“ АД, „XXX“ АД и XXX, съгласно представения проект на договор със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-185 от 14.11.2025 г.;

4. Договор за особен залог на вземания и банкови сметки с „XXX“ АД, XXX, „XXX“, „XXX“ АД, „XXX“ АД и XXX., съгласно представения проект на договор със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-185 от 14.11.2025 г.;

5. Договор за залог по Закона за договорите за финансово обезпечение и за приключващото нетиране с „XXX“ АД, XXX, „XXX“, „XXX“ АД, „XXX“ АД и X, съгласно представения проект на договор със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-185 от 14.11.2025 г.

III. 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.9. както следва:

1. Издава на „ЕКЗЕН“ ЕООД, ЕИК 208187995, със седалище и адрес на управление: Р България, 1715 гр. София, район „Младост“, ж.к. Бизнес Парк София, ул. „Бизнес Парк София“ № 1, бл. 2, ап. 302А, Лицензия № Л-873-15 от 26.11.2025 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 „ЕКЗЕН“ ЕООД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

По т.10. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-187 от 18.11.2025 г. за изменение и/или допълнение на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Сосиете Ендюстриел Дьо Л-Атлантик“ ЕАД;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 03.12.2025 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Сосиете Ендюстриел Дьо Л-Атлантик“ ЕАД, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

3. Докладът, датата и часът на провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР;

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.11. както следва:

1. Приема доклад относно: Разпореждане № 4048/2025 г. от 25.08.2025 г. от Окръжна прокуратура гр. Плевен, с което се възлага извършване на извънредна проверка на качеството на предоставяните ВиК услуги от „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Плевен.

2. Докладът да бъде изпратен на г-жа Дияна Илиева – Стоянова, заместник окръжен прокурор на ОП-Плевен.

По т.12. както следва:

I. Приема доклад на Вътрешни правила за организация на работата на учредения архив на Комисията за енергийно и водно регулиране;

II. Приема проект на Вътрешни правила за организация на работата на учредения архив на Комисията за енергийно и водно регулиране.

Приложения:

1. Решение на КЕВР № Л-871 от 26.11.2025 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-156 от 17.09.2025 г. от ЕН ПАУЪР НИДЕРЛАНДС С.Р.Л. за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ и одобряване на Правила за работа с потребители на енергийни услуги;

2. Решение на КЕВР № Л-872 от 26.11.2025 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-172 от 14.10.2025 г. от „ЕКЗЕН ЕВРОПА“ ЕООД за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ и одобряване на Правила за работа с потребители на енергийни услуги;

3. Доклад с вх. № Е-ДК-1426 от 21.11.2025 г. и Решение на КЕВР № Р-605 от 26.11.2025 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-188 от 18.11.2025 г., подадено от „Сосиете Ендюстриел Дьо Л-Атлантик“ ЕАД, за разрешаване започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“;

4. Доклад с вх. № Е-Дк-1364 от 06.11.2025 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПЛ-174 от 23.10.2025 г. на ЕНЕЛ ГЛОБАЛ ТРЕЙДИНГ С.П.А., за прекратяване на лицензия № Л-329-15 от 21.06.2010 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“;

5. Доклад с вх. № Е-Дк-1423 от 20.11.2025 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-180 от 10.11.2025 г. на „Токи Сторидж“ ЕАД, за прекратяване на лицензия № Л-807-15 от 13.02.2025 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“;

6. Доклад с вх. № Е-Дк-1422 от 20.11.2025 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-168 от 06.10.2025 г. на КАПАЛО АИ БЪЛГАРИЯ ОЙ, за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“;

7. Доклад с вх. № Е-Дк-1420 от 20.11.2025 г. относно Съгласуване на Тържни правила за разпределяне и предоставяне на преносна способност за 2026 г. ;

8. Доклад с вх. № Е-Дк-1425 от 21.11.2025 г. и Решение на КЕВР № Р-606 от 26.11.2025 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-186 от 14.11.2025 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-185 от 14.11.2025 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Струма Солар Планта“ ЕООД;

9. Решение на КЕВР № Л-873 от 26.11.2025 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-117 от 02.07.2025 г. на „ЕКЗЕН“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“;

10. Доклад с вх. № Е-ДК-1442 от 25.11.2025 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-187 от 18.11.2025 г. за изменение и/или допълнение на лицензия за дейността

„производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Сосиете Ендюстриел Дьо Л-Атлантик“ ЕАД;

11. Доклад вх. № В-Дк-275 от 21.11.2025 г. относно Разпореждане № 4048/2025 г. от 25.08.2025 г. от Окръжна прокуратура гр. Плевен, с което се възлага извършване на извънредна проверка на качеството на предоставяните ВиК услуги от „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Плевен;

12. Доклад № О-Дк-502 от 20.11.2025 г. и проект на Вътрешни правила за организация на работата на учредения архив на Комисията за енергийно и водно регулиране.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:**X**

Александра Богословска - член на КЕВР**X**

Благой Голубарев - член на КЕВР**X**

Димитър Кочков - член на КЕВР**X**

Таско Ерменков - член на КЕВР**ПРЕДСЕДАТЕЛ:****X**

Пламен Младеновски - председател на КЕВР**X**

Росица Тоткова - главен секретар на КЕВР**Протоколирал:****X**

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