



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ
Комисия за енергийно
и водно регулиране



ПРОТОКОЛ

№ 353

София, 10.12.2025 година

Днес, 10.12.2025 г. от 10:02 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 Недко Косев – за главен секретар съгласно Заповед № 1404 от 10.12.2025 г. (без право на глас).

На заседанието присъстваха Ел. Маринова – директор на дирекция „Правна“, М. Димитров - директор на дирекция „Природен газ“, Юл. Стоянов – заместник-директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, М. Трифонов – началник на отдел „Цени и лицензии: електрически мрежи, търговия и пазари“, Р. Тахир – началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“ и експерти на КЕВР.

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

ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад с вх. № Е-ДК-1526 от 05.12.2025 г. относно: заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-192 от 20.11.2025 г. от МВМ СиИЕнерджи Зарткьорюен Мюкьодьо Таршашаг с искане за прекратяване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

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

2. Доклад с вх. № Е-Дк-1524 от 04.12.2025 г. относно: проект на Методика за изчисляване на количествата произведена, разпределена за потребление и продадена електрическа енергия за обектите на активните клиенти, на гражданските енергийни общности, на потребителите на собствена електрическа енергия от възобновяеми източници и на общностите за възобновяема енергия.

Работна група: Боян Паунов, Елена Маринова, Юлиан Стоянов,
Милен Трифонов, Рали Манчев, Радостина Методиева,
Радослав Райков и Силвия Петрова

3. Доклад с вх. № Е-Дк-1525 от 05.12.2025 г. и проект на решение относно: заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-195 от 27.11.2025 г. от „ПВ ПАУЪР“ ООД 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.

Работна група: Боян Паунов, Юлиан Стоянов,

Елена Маринова, Ана Иванова, Десислава Сиракова,
Радостина Методиева и Теодор Хиков

4. Доклад с вх. № Е-Дк-1527 от 05.12.2025 г. и проект на решение относно: заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-200 от 01.12.2025 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-199 от 01.12.2025 г. за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД.

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

5. Доклад с вх. № Е-Дк-1530 от 05.12.2025 г. и проект на решение относно: заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-201 от 01.12.2025 г. от „Сантера Енерджи Трейдинг“ ЕООД с искане 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.

Работна група: Боян Паунов, Юлиан Стоянов,
Елена Маринова, Милен Трифонов, Цветислава Миланова,
Рали Манчев, Радостина Методиева и Теодор Хиков

6. Проект на решение относно: заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-187 от 18.11.2025 г. от „Сосиете Ендюстриел Дьо Л-Атлантик“ ЕАД за изменение и допълнение на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“

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

7. Проект на решение 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 с Решение № Л-329 от 21.06.2010 на КЕВР за дейността „търговия с електрическа енергия“.

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

8. Доклад с вх. № Е-Дк-1275#1 от 05.12.2025 г. относно: искане за предоставяне на дерогация от задължението за въвеждане на 30-минутен срок за затваряне на пазара за сделки с междוזонов преносен капацитет „в рамките на деня“.

Работна група: Юлиан Стоянов, Милен Трифонов, Вера Михайлова

9. Проект на решение 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 с Решение № № Л-807 от 13.02.2025 на КЕВР за дейността „търговия с електрическа енергия“.

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

10. Проект на решение 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,
Юлиан Стоянов, Милен Трифонов, Вера Михайлова,
Цветислава Миланова, Ваня Караджова-Чернева,
Рали Манчев, Радостина Методиева, Теодора Бельова

11. Доклад с вх. № Е-Дк-1529 от 05.12.2025 г. относно: проект на Постановление на Министерския съвет за изменение и допълнение на Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, приета с Постановление № 266 на Министерския съвет от 2004 г.

Работна група: Елена Маринова; Недко Косев; Анжела Димитрова;
Йовка Велчева; Силвия Петрова; Надежда Иванова

12. Доклад с вх. № В-Дк-298 от 05.12.2025 г. относно: проект на Постановление на Министерския съвет за изменение и допълнение на Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги, приета с Постановление № 49 на Министерския съвет от 2006 г.

Работна група: Ивайло Касчиев; Елена Маринова; Недко Косев;
Силвия Маринова; Ани Вучкова-Гюрова; Анжела Димитрова;
Йовка Велчева; Силвия Петрова; Надежда Иванова

13. Доклад с вх. № Е-Дк-1531 от 08.12.2025 г. и проект на решение относно: заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-183 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, подадено от „Национална енергийна компания“ ЕАД.

Работна група: Боян Паунов, Елена Маринова,
Милен Трифонов, Цветелина Пешева, Цветислава Миланова,
Ваня Караджова-Чернева, Рали Манчев,
Радостина Методиева, Силвия Петрова

14. Доклад с вх. № Е-Дк-1519 от 04.12.2025 г. относно: откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „Елфор България“ АД.

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

15. Доклад с вх. № Е-Дк-1520 от 04.12.2025 г. относно: откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „Интерелектрик“ ЕООД.

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

16. Доклад с вх. № Е-Дк-1521 от 04.12.2025 г. относно: откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „Лонико“ ЕООД

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

17. Доклад с вх. № Е-Дк-1522 от 04.12.2025 г. относно: откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ПауърОн“ ЕООД.

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

18. Доклад с вх. № Е-Дк-1523 от 04.12.2025 г. относно: откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „Екс енерджи хъб“ ООД.

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

19. Доклад с вх. № Е-Дк-1518 от 04.12.2025 г. относно: откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „Електроснабдяване България“ ЕООД.

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

По т.1. Комисията разгледа доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-192 от 20.11.2025 г. от МВМ СиИЕнерджи Зарткьорюен Мюкьодьо Таршашаг с искане за прекратяване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-192 от 20.11.2025 г. от МВМ СиИЕнерджи Зарткьорюен Мюкьодьо Таршашаг (МВМ СиИЕнерджи Зрт.) с искане за прекратяване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ на основание чл. 55, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ), във връзка с чл. 70, ал. 2, предл. второ и чл. 71, ал. 1, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). Със Заповед № 3-Е-373 от 26.11.2025 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за проучване на постъпилото заявление и установяване на основателността на искането за прекратяване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-ПР-192 от 27.11.2025 г. заявителят е представил допълнителна информация.

Въз основа на предоставените данни от заявителя и извършеното проучване на обстоятелствата по образуваната преписка, се установи следното:

МВМ СиИЕнерджи Зрт. е титуляр на лицензия № Л-714-15 от 13.10.2023 г. за дейността „търговия с природен газ“, за срок от 10 (десет) години, издадена с Решение № Л-714 от 13.10.2023 г. на КЕВР.

Видно от представеното Извлечение от Търговския регистър на Р Унгария от 30.10.2025 г., МВМ СиИЕнерджи Зрт. е акционерно дружество, учредено съгласно законите на Р Унгария, вписано в Търговския регистър на Р Унгария под номер 01-10-045044, със седалище и адрес на управление: гр. Будапеща 1138, бул. „Вац“ 144-150.

МВМ СиИЕнерджи Зрт. има двустепенна сиситема на управление, като се управлява и представлява от Съвет на директорите в състав: Габор Орбан, Роберт Барлаи, Йозеф Тамашка, Кришоф Хорват и Андраш Такач. От представеното Извлечение от 30.10.2025 г. от Търговския регистър на Р Унгария се установява, че дружеството се представлява съвместно от две от следните лица: Балаж Баршон, Золтан Грмела, Адриен Хорнянски, Петер Бартфаи, Тибор Пап, Золтан Рахот, Робърт Визкелети, Бернадет Дьорфи, Петер Лигетвари, Левенте Бьорьоц, Габор Сепеши, Биборка Риес, Лайош

Бютьоши, Агнеш Кун, Йозеф Фориж, Тамаш Сакал, Анна Фехер, Ласло Барич, Кристина Ковач, Саболч Доминик, Ласло Фритч, Андраш Хазлах, Патриция Киш, Естер Фаркаш, Чаба Форгон, Жолт Боршани, Марцел Хоош, Лаура Боди, Имре Пожгаи, Балаж Паал, Арпад Ференци, Ласло Киш, Петер Биро, Габор Ерьош, Балаж Лаучек и Мартон Буда. Надзорния съвет на дружеството е в състав: Ласло Фазекаш, Адам Сирбек, Балаж Съоке, Чаба Марошвари и Мате Рибита.

Предметът на дейност на МВМ СиИЕнерджи Зрт. е: репродукции на записани носители; дейности на агенти, ангажирани с продажба на едро на горива, изкопаеми, метали и промишлени химикали; дейности на агенти, ангажирани с продажба на едро на други конкретни продукти; дейности на агенти, ангажирани с неспециализирана продажба на едро; продажба на едро на твърди и течни горива; неспециализирана търговия на едро; други издателски дейности, освен издаване на софтуер; проектиране на сгради; технически текстове и анализ; организация на конференции и търговски изложения; друго спомагателно обслужване на стопанска дейност, неклассифицирано другаде.

Капиталът на дружеството е в размер на 3 025 000 000 (три милиарда и двадесет и пет милиона) форинти.

Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-192 от 20.11.2025 г., МВМ СиИЕнерджи Зрт. е поискало прекратяване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“. Дружеството е посочило, че е част от групата на МВМ, е притежавана от Р Унгария, която е основен участник в унгарската енергийна система и осъществява търговия с природен газ, търговия на едро на обществени услуги и достъп до трансграничния газопровод. В тази връзка, заявителят е обосновал искането си за прекратяване на лицензията с обстоятелството, че е извършена стратегическа оценка на дейността на дружеството в рамките на групата на МВМ. Предвид това, МВМ СиИЕнерджи Зрт. реструктурира дейността си в съответствие с новоприетите инвестиционни и оперативни планове, като през ноември 2025 г. планира да се преобразува под формата на отделяне чрез придобиване, съгласно унгарското законодателство, като продължи да съществува без ликвидация или прекратяване. За това обстоятелство дружеството е уведомило КЕВР с писмо с вх. № Е-15-141-3 от 01.04.2025 г. МВМ СиИЕнерджи Зрт. е посочило, че няма да извършва дейност, свързана с търговия с природен газ в Р България, следователно няма нужда да поддържа лицензията и заявява нейното прекратяване. Дружеството отбелязва, че към датата на подаване на заявлението е прекратило договорните си отношения с „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД. В тази връзка е представено електронно писмо от 05.11.2025 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД, в което се посочва, че Договор № 6243 от 27.09.2023 г. за достъп и пренос на природен газ, Договор № 6244 от 27.09.2023 г. за покупко-продажба на природен газ за балансиране и Договор № 6245 от 27.09.2023 г. за ползване на виртуална търговска точка, сключени между МВМ СиИЕнерджи Зрт. и „Булгартрансгаз“ ЕАД, са прекратени, считано от 01.11.2025 г. Представено е също и писмо с изх. № BGN-1718 от 07.11.2025 г. от „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, в което се посочва, че във връзка с поискано от МВМ СиИЕнерджи Зрт. прекратяване на Споразумение за членство № С-089 от 24.08.2023 г., същото се счита за прекратено от 01.11.2025 г.

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

От служебно извършената справка в регистъра на членовете на пазара на природен газ, който „Българска енергийна търговска платформа“ АД поддържа на интернет страницата си (<https://betp.bg/membership-parent-page/market-members/>), е видно, че МВМ СиИЕнерджи Зрт. не е вписано като член на пазара.

От служебно извършената справка в регистъра на търговските участници на пазара на природен газ, който „Газов Хъб Балкан“ ЕАД поддържа на интернет страницата си

(<http://balkangashub.bg/bg/membership/members>), е видно, че MBM СиИЕнерджи Зрт. е премахнато от списъка с търговски участници.

По отношение на прекратяването на издадена лицензия на MBM СиИЕнерджи Зрт. следва да се отчете и обстоятелството, че дейността на търговците на природен газ не е монополна, а се осъществява в условията на свободна конкуренция, т.е. прекратяването на лицензионната дейност не би застрашило сигурността на снабдяването и не би довело до възникване на опасност за националната сигурност и обществения ред.

Предвид горното може да се направи обоснован извод, че не са налице обстоятелства, вследствие на които прекратяването на лицензионната дейност би могло да доведе до нарушаване на сигурността на снабдяването на клиентите с природен газ 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. второ и чл. 71, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ не са налице пречки лицензия № Л-714-15 от 13.10.2023 г. за дейността „търговия с природен газ“ да бъде прекратена.

В допълнение, след направена служебна справка се установява, че MBM СиИЕнерджи Зрт. е заплатило лицензионните такси, дължими по Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката.

Защитена по закон информация, съдържаща се в подаденото от MBM СиИЕнерджи Зрт. заявление и която не следва да бъде разгласявана:

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-ПР-192 от 27.11.2025 г. заявителят е посочил, че в заявлението и приложените към него документи не се съдържат защитена по закон информация.

С оглед гореизложеното, при публикуването на доклада и решението на КЕВР не следва да бъде заличавана информация.

Изказвания по т.1.:

Докладва М. Димитров. MBM СиИЕнерджи Зарткьорюен Мюкьодьо Таршашаг (MBM СиИЕнерджи Зрт.) е подало искане за прекратяване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“. Дружеството е регистрирано в Унгария, гр. Будапеща. Заявителят е обосновал искането си с реструктуриране на дейността на компанията майка MBM, която е един от основните участници на унгарския енергиен пазар. Във връзка с искането следва да се установи дали прекратяването на лицензията би довело до нарушаване на сигурността на снабдяването с природен газ. Извършена е справка на „Българска енергийна търговска платформа“ АД и е установено, че дружеството не е член на организирания борсов пазар на „Българска енергийна търговска платформа“ АД. Членството на дружеството е прекратена на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД. М. Димитров отбеляза, че дейността „търговия с природен газ“ не е имала пълна дейност и прекратяването на лицензията не следва да окаже влияние. Дружеството е заплатило дължимите лицензионни такси.

По отношение на защитената по закон информация, съдържаща се в подаденото от MBM СиИЕнерджи Зрт. заявление, дружеството е посочило, че такава не се съдържа в предоставените документи.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 43, ал. 1 и ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага КЕВР да обсъди следните решения:

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

3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация МВМ СиИЕнерджи Зрт.

Пл. Младеновски обяви, че насрочва открито заседание за 17.12.2025 г. от 10.00 часа и подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 43, ал. 1 и ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, Комисията

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-192 от 20.11.2025 г. от МВМ СиИЕнерджи Зарткьорюен Мюкьодьо Таршашаг с искане за прекратяване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 17.12.2025 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация МВМ СиИЕнерджи Зарткьорюен Мюкьодьо Таршашаг, 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 първа** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков.

Решението е взето с **четири гласа „за“** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Благой Голубарев – за, Димитър Кочков – за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.2. Комисията разглежда доклад относно **проект на Методика по чл. 21, ал. 1, т. 11а от Закона за енергетиката.**

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 11а от Закона за енергетиката (ЗЕ) Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) приема и контролира прилагането на методика за изчисляване на количествата произведена, разпределена за потребление и продадена електрическа енергия за обектите на активните клиенти, на гражданските енергийни общности, на потребителите на собствена електрическа енергия от възобновяеми източници и на общностите за възобновяема енергия (Методиката). В тази връзка, със Заповед № 3-Е-377 от 01.12.2025 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да изготви доклад и проект на методика по чл. 21, ал. 1, т. 11а от ЗЕ (проект на Методика).

След обсъждане и анализ на относимите факти и обстоятелства се установи следното:

Съгласно чл. 28, ал. 1 и ал. 2 от Закона за нормативните актове (ЗНА), в редакцията обн. ДВ, бр. 34 от 2016 г., в сила от 04.11.2016 г., проектът на нормативен акт се внася за обсъждане и приемане от компетентния орган заедно с мотивите, съответно доклада към него и предварителната оценка на въздействието по чл. 20 от ЗНА, като мотивите, съответно докладът, следва да съдържат: причините, които налагат приемането; целите, които се поставят; финансовите и други средства, необходими за прилагането на новата уредба; очакваните резултати от прилагането, включително финансовите, ако има такива; анализ за съответствие с правото на Европейския съюз. Предвид разпоредбата на § 5 от

Преходните и заключителни разпоредби към ЗНА, за приеманите от КЕВР подзаконови нормативни актове не се изисква изготвяне на предварителна оценка на въздействието по чл. 20 от ЗНА.

Във връзка с горното, в настоящия доклад са изложени мотивите за приемането на проект на Методика, както следва:

1. Причини, които налагат приемането на проект на Методика:

Основната причина, която налага приемането на Методиката, е влизането в сила на т. 11а в чл. 21, ал. 1 от ЗЕ, с която на КЕВР е делегирано правомощие да приеме този акт. На следващо място, приемането на Методиката е ангажимент във връзка с Реформа С4.Р6: Стимулиране на производството на електроенергия от възобновяеми източници, ключов етап 9б, от изменения Национален план за възстановяване и устойчивост на Р България, съгласуван с органите на Европейската комисия.

2. Целите, които се поставят:

С проекта на Методика, състоящ се от девет разпоредби (чл. 1 – чл. 9), се цели регламентирането на обществените отношения, уредени в чл. 21, ал. 1, т. 11а от ЗЕ, чрез създаването на опростен, но ефективен механизъм за изчисляване на произведените, разпределените за потребление (споделени) и продадените количества електрическа енергия от обекти на лица, обединени в една група. По-конкретно:

В чл. 1, ал. 1 е уреден кръгът от лица и техните обекти, които са включени в приложното поле на акта – това са активните клиенти, гражданските енергийни общности, потребителите на собствена електрическа енергия от възобновяеми източници, общностите за възобновяема енергия, както и ползватели на електрическа мрежа, с които посочените лица сключват сделки с електрическа енергия. Такива ползватели са например крайни клиенти, които купуват електрическа енергия директно (тоест не посредством търговец) от общност за възобновяема енергия или гражданска енергийна общност, но не са членове на тези образувания, или директно от активен клиент, съответно потребител на собствена електрическа енергия от възобновяеми източници. В ал. 2 на разпоредбата са посочени основните цели на Методиката.

В чл. 2, 3 и 4 са регламентирани предварителните условия и предпоставки, които следва да бъдат изпълнени, за да се приложи предвиденият в проекта на Методика изчислителен механизъм. В тази връзка, обектите на лица по чл. 1, ал. 1 от проекта на Методика се включват в обща група, като следва да са с инсталирани средства за търговско измерване на количествата потребена и/или произведена електрическа енергия и за дистанционно отчитане и предаване на данни от измерването по периоди на сетълмент. Една група се състои от поне два обекта, които заедно и/или поотделно потребяват и произвеждат електрическа енергия, като всеки от обектите може да бъде включен само в една група. Физическото измерване на количествата потребена и/или произведена електрическа енергия се извършва по периоди на сетълмент за всеки обект в групата.

Член 5 предвижда разпределението на измерените количества електрическа енергия за потребление (споделяне), както и за покупка/продажба, да се извършва по периоди на сетълмент за всеки обект в групата от оператора на електрическа мрежа, към която е присъединен съответният обект. Най-целесъобразно е посоченото задължение да се вмени на операторите на електрически мрежи, тъй като същите, в качеството им на собственици на средствата за търговско измерване, разполагат с точните данни за измерените количества електрическа енергия за всеки един обект. По този начин ще се предотвратят рискове за възникване на спорове относно разпределените количества, особено при групи, включващи по-голям брой обекти с различни доставчици и координатори на балансиращи групи. Разпоредбата урежда също така и обmena на данните от измерването между съответните мрежови оператори, когато обектите в групата са присъединени към повече от една електрическа мрежа.

Член 6, ал. 1 урежда конкретния механизъм за изчисляване на количествата електрическа енергия, разпределена за потребление между обектите в групата. Избран е модел за динамично разпределение на количествата произведена електрическа енергия, при което се отчитат количествата потребена електрическа енергия за всеки период на сетълмент, съответно потоците на енергия. При други модели за разпределение, като например статичния – с предварително договорен между участващите лица дял в проценти от произведената електрическа енергия, се постига по-малък дял на разпределеното за потребление количество, съответно не се постига целта за производство на електрическа енергия основно за собствено потребление. В чл. 6, ал. 2 са уредени случаите, в които в групата участва повече от един произвеждащ обект, като е предвиден начинът за изчисляване на дела на всеки от произвеждащите обекти в количеството разпределена за потребление (споделена) електрическа енергия на потребяващ обект. Алинея 3 на разпоредбата предвижда като възможност алтернативен начин за разпределение на произведените количества електрическа енергия на потребяващите обекти в групата, при условие, че е налице икономическа обосновааност, както за оператора, така и за съответния потребяващ обект. Такава обосновааност би била налице, например, в случаите, ако и когато КЕВР утвърди диференцирани цени за пренос през електрическите мрежи, отчитащи липсата на преобразуване на електрическата енергия от произвеждащ до потребяващ обект.

В чл. 7, 8 и 9, с цел пълнота, се посочва, че отношенията между адресатите на Методиката се уреждат и от други законови и подзаконови нормативни актове.

3. Финансови и други средства, необходими за прилагането на новата уредба:

Прилагането на Методиката не е обвързано с разходи за държавния бюджет.

4. Очаквани резултати от прилагането:

Предложеният проект на Методика ще позволи уреждането на отношенията между адресатите да се извърши по прозрачен начин, без да се създават неясноти относно количествата разпределена за потребление електрическа енергия между отделните участници в съответната група. Така ще се създадат част от необходимите предпоставки за споделянето на енергия, респ. за бързото развитие на гражданските енергийни общности и общностите за възобновяема енергия на територията на страната, за насърчаването на крайните клиенти и други лица да изграждат генериращи мощности за собствено потребление, както и за намаляване на технологичните разходи на операторите на електроразпределителни мрежи, свързани с преноса на електрическа енергия. Посоченото от своя страна ще доведе до по-прогнозируеми разходи за енергия, както и до по-ниски цени за мрежови услуги, което е в съответствие с една от целите на ЗЕ, а именно енергийни доставки при минимални разходи.

5. Анализ за съответствие с правото на Европейския съюз:

Предложеният проект на Методика е в съответствие и не нарушава основни права и принципи от правото на Европейския съюз. Проектът е съобразен с Директива (ЕС) 2018/2001 на Европейския парламент и на Съвета от 11 декември 2018 година за насърчаване използването на енергия от възобновяеми източници, Директива (ЕС) 2019/944 на Европейския парламент и на Съвета от 5 юни 2019 година относно общите правила за вътрешния пазар на електроенергия и за изменение на Директива 2012/27/ЕС и Регламент (ЕС) 2019/943 на Европейския парламент и на Съвета относно вътрешния пазар на електроенергия.

При одобряване на предложения проект следва да бъде проведена процедура в съответствие с разпоредбите на ЗНА, на Административнопроцесуалния кодекс и на ЗЕ. Проектът на Методика следва да бъде публикуван на интернет страницата на КЕВР, ведно с доклада, съдържащ мотивите, както и на Портала за обществени консултации. Необходимо е да бъде проведено обществено обсъждане на проекта, като на

заинтересованите лица бъде предоставен подходящ срок за изразяване на становища и предложения по него.

Следва да се има предвид, че съгласно § 23 от Заключителните разпоредби към Закона за изменение и допълнение на Закона за енергията от възобновяеми източници (обн. ДВ, бр. 47 от 2025 г.) подзаконовите нормативни актове по прилагането на Закона за енергетиката, в т.ч. и методиката по чл. 21, ал. 1, т. 11а от ЗЕ, се привеждат в съответствие с този закон в тримесечен срок от влизането му в сила. Това обстоятелство води до необходимост да не бъде проведена процедурата, регламентирана в чл. 26, ал. 4 изр. първо от ЗНА, предвиждаща 30-дневен срок за предложения и становища по проекта на Методика от публикуването му за обществени консултации, поради което следва да се приложи предвидената в чл. 26, ал. 4, изр. второ от ЗНА възможност Комисията да определи друг такъв срок, но не по-кратък от 14 дни.

Изказвания по т.2.:

Докладва Юл. Стоянов. Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 11а от ЗЕ Комисията приема и контролира прилагането на посочената Методика. В тази връзка са изготвени доклад и проект на акт, предмет на настоящото заседание. Причините, целите и очакваните резултати от прилагането на проекта на Методика са изложени в доклада. Предложеният проект на Методика запълва една липса в нормативната уредба, а именно механизъм за изчисляване на количествата, разпределени за потребление, т.е. споделена електрическа енергия между лица, чиито обекти са включени в обща група. Липсата на такъв механизъм може частично да бъде запълнен чрез сега действащата нормативна уредба, но налага прилагането на сложни схеми, които затрудняват самото споделяне на енергия.

Какво се има предвид под споделяне на енергия? Това е предоставяне на активна енергия, което не е задължително продажба, дори може и да не е и дарение. Това е фактическо ползване на собствена електрическа енергия посредством електрическа мрежа, което не се осигурява от основния доставчик на потребяващия обект, а директно от произвеждащи обекти в групата. В тази връзка споделянето и разпределението само на финансови резултати от произведената в групата енергия не представлява споделяне на енергията по смисъла на европейското и националното законодателство. Актът урежда единствено фактическото разпределение на произведени количества електрическа енергия между участници в дадена група, като по никакъв начин не препятстват тези лица да уредят или да доуредят финансовите си отношения във връзка с разпределените количества според свободната си воля и според вътрешните си уговорки в групата. Тоест ако на даден обект групата е разпределена повече или по-малко енергия, отколкото същият е следвало да получи, може да бъде предвидена възможност постигнатият финансов резултат да бъде коригиран чрез вътрешни за групата корекционни механизми, но това е предмет на договорка на членовете на тази общност.

Защо се предлага динамичен модел за разпределение? Обяснението е свързано с факта, че само при този модел се постига максимално възможен размер на споделеното за потребление количество електрическа енергия, тъй като общото производство в групата е обвързано и следва общото потребление в групата във всеки период на сетълмент.

Защо е необходимо чрез избрания модел да се постигне възможно най-голям размер на споделената енергия? Това е така, защото една от основните цели на настоящия енергиен преход е децентрализация на производството и насърчаване ползването на собствена електрическа енергия, особено такава, произведена възможно най-близо до мястото на потребление. Това е една от целите, заради които са създадени гражданските общности и тези за възобновяема енергия.

Друг важен въпрос е защо разпределението на произведените количества електрическа енергия между потребяващите обекти в групата се извършва от мрежовия оператор, към чиято мрежа са присъединени тези обекти, а не от друго лице или лица. Това са като възможности отделните координатори на обектите или един общ координатор балансираща група, в която да са включени всички обекти от дадена група,

евентуално като подгрупа, или от лице, избрано от самата група. Това е нещо като енергиен счетоводител или като лицата, извършващи дялово разпределение на топлинна енергия. Има и други варианти. На първо място, включените в една общност лица не могат да бъдат задължени да прехвърлят отговорността си за балансиране на един и същ координатор. Законът изрично изключва тази хипотеза, като предвижда, че при създаване на гражданска енергийна общност или общност за възобновяема енергия участващите лица запазват правата и задълженията си на клиенти, производители и др. търговски участници, в зависимост от конкретния случай. В общия случай координаторът на балансираща група е и доставчик на потребявания обект, за разлика от мрежовия оператор, като интересът на координатора доставчик предполага да продава колкото се може повече енергия, а не да разпределя количества от други източници, което само по себе си създава конфликтна ситуация и евентуално крие риск от злоупотреби. Всеки координатор на обект от общността ще прави изчисления за количествата споделена енергия при общности с повече обекти и възниква риск от допускане на грешки. В немалко случаи вероятно ще бъде необходимо част от произведената енергия първо да се продаде на координатора, който впоследствие да я препродаде на член от групата, което напълно ненужно усложнява целия процес, в т.ч. с данъчното и счетоводно третиране на тези сделки. Ако един ден Комисията утвърди диференцирани цени за пренос, може да се стигне до неприемлив вариант координаторът да преценява върху какви количества да се дължи преференциална цена за пренос. Другата възможна хипотеза, а именно разпределението на измерените количества произведена електрическа енергия от групата да се извършва от т.нар. енергиен счетоводител. Работната група счита това за неработещо по част от изложените причини. Специално за този случай Юл. Стоянов отбелязва, че издаването на фактури би се забавило чувствително, дори може да бъде саботирано, тъй като такива следва да бъдат издаване едва след като съответният доставчик на съответния обект получи от това лице данни за споделените количества, които да бъдат извадени от данните за общо измерените количества потребена енергия.

Какво не е уредено с Методиката? Предвид ограничения предмет на законната делегация, незначителна част от отношенията, свързани с участието на пазара на тези сравнително нови образувания, в т.ч. видове договори, по които могат да са страни, формати, срокове за предоставяне на различни видове данни, специфики по отношение на графици, реализирани небаланси с други следва да се регламентират с промяна в други нормативни актове, най-вече това са ПТЕЕ.

С проекта на Методика окончателно се отхвърлят всякакви необосновани искания за нормативно уреждане в подзаконови нормативни актове, приемани от КЕВР, на тай нареченото виртуално нетно измерване или отчитане, възприемано от различни лица като възможност да ползват електрическата мрежа като съоръжения за съхранение на енергия, т.е. излишната електрическа енергия в определени интервали (през светлата част на деня) да се нетира с недостиг на енергия през други интервали (през нощта), като търговският участник да заплаща мрежови услуги и небаланси само до размера на нетното количество. Юл. Стоянов посочи пречка пред функционирането на новите участници – граждански енергийни общности и общности за възобновяема енергия. Намира за целесъобразно със ЗЕ да се вмени на подходящ орган създаването и поддържането на регистър на тези общности. В противен случай на операторите на електрически мрежи ще бъдат наложени несвойствени задължения, свързани с първоначалната оценка на изпълнението на критериите, на които трябва да отговарят новите търговски участници, както и с последващия мониторинг на евентуалните промени в състава на общността, включително на прекратяването на такава общност.

При одобряване на предложения проект следва да бъде проведена процедурата в съответствие с разпоредбите на ЗНА, на АПК и на ЗЕ, Проектът на Методика следва да бъде публикуван на интернет страницата на КЕВР, ведно с доклада, съдържащ мотивите, както и на Портала за обществени консултации. Необходимо е да бъде проведено обществено обсъждане на проекта, като на заинтересованите лица бъде предоставен

подходящ срок за изразяване на становища и предложения по него. Следва да се има предвид, че съгласно § 23 от Заключителните разпоредби към Закона за изменение и допълнение на Закона за енергията от възобновяеми източници (обн. ДВ, бр. 47 от 2025 г.), подзаконовите нормативни актове по прилагането на Закона за енергетиката, в т.ч. и Методиката, се привеждат в съответствие с този закон в тримесечен срок от влизането му в сила. Това обстоятелство води до необходимост да не бъде проведена процедурата, регламентирана в чл. 26, ал. 4, изр. първо от ЗНА, предвиждаща 30-дневен срок за предложения и становища по проекта на Методика. Комисията има възможност да определи друг такъв срок, но не по-кратък от 14 дни.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 14 и чл. 21, ал. 1, т. 11а от Закона за енергетиката, чл. 26 от Закона за нормативните актове, чл. 43, ал. 1, чл. 49 и чл. 51 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага на Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да приеме проект на Методика за изчисляване на количествата произведена, разпределена за потребление и продадена електрическа енергия за обектите на активните клиенти, на гражданските енергийни общности, на потребителите на собствена електрическа енергия от възобновяеми източници и на общностите за възобновяема енергия;
3. Да насрочи обществено обсъждане на проекта по т. 2, като на участниците в него да се осигури възможност и за дистанционно участие;
4. Датата и часът на общественото обсъждане да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране;
5. Да публикува проекта по т. 2, ведно с доклада, на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране и на Портала за обществени консултации;
6. Да определи 14-дневен срок за предложения и становища във връзка с общественото обсъждане и с публикувания проект по т. 2 на Портала за обществени консултации.

Бл. Голубарев отбеляза, че Комисията поставя основите на един процес. Какво ще се изгради върху тези основи, зависи от хората, които ще я ползват. Тази Методика е необходимо, но не достатъчно условие. За да се разгърне в цялост този процес, трябва и някои законови промени, които Юл. Стоянов много сбито е представил. Тази Методика дава насоката на най-добрия световен опит в стартирането на този процес на разпределение на енергията, произведена в енергийните общности. На практика тя дава само математическите резултати, както са показани във формулата на чл. 6, но Бл. Голубарев би обърнал внимание най-вече на чл. 6, ал. 3, където се дава възможност това нещо да се мултиплицира по най-различни ситуации, които могат да бъдат използвани за стимулиране на обмяната на енергия в енергийните общности, които така са дефинирани в България. Процесите не могат да спрат дотук, но това е една много стабилна основа.

Пл. Младеновски отбеляза, че на 09.12.2025 г. се е получило писмо от Министерството на енергетиката, с което уведомяват Комисията (това писмо трябва да е при Ел. Маринова и Юл. Стоянов), за датата на произнасяне на съдебно решение по Дело № С206 - Европейската комисия срещу Р България пред Съда на Европейския съюз. *Председателят спомена, че Архимед отново не работи онлайн.* Там най-общо е казано, че не е транспонирана Директивата, Европейската комисия съди държавата, като едно от нещата за нетранспониране на Директивата е именно тази Методика. Пл. Младеновски заключи, че е хубаво, че Методиката най-накрая ще се приеме, така че до произнасянето на съда ще има готова Методика. Другият елемент, който е относим към КЕВР, е промяна на Правилата за търговия. Председателят изиска експертите да се свържат с Министерството на енергетиката, да се види какво точно трябва да се промени в ПТЕЕ и още в днешния ден да се издаде Заповед за изменение на ПТЕЕ. Ако Комисията бъде осъдена до транспонирането на Директивата, глобите са 9 800 евро на ден.

Пл. Младеновски установи, че няма други изказвания и обяви, че насрочва

обществено обсъждане за 17.12.2025 г. от 10.05 часа. Председателят подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 14 и чл. 21, ал. 1, т. 11а от Закона за енергетиката, чл. 26 от Закона за нормативните актове, чл. 43, ал. 1, чл. 49 и чл. 51 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, Комисията

Р Е Ш И:

1. Приема доклад относно проект на Методика по чл. 21, ал. 1, т. 11а от Закона за енергетиката;

2. Приема проект на Методика за изчисляване на количествата произведена, разпределена за потребление и продадена електрическа енергия за обектите на активните клиенти, на гражданските енергийни общности, на потребителите на собствена електрическа енергия от възобновяеми източници и на общностите за възобновяема енергия;

3. Насрочва обществено обсъждане на проекта по т. 2 на 17.12.2025 г. от 10:05 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, като на участниците в него да се осигури възможност и за дистанционно участие;

4. Датата и часът на общественото обсъждане да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране;

5. Проектът по т. 2, ведно с доклада, да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране и на Портала за обществени консултации;

6. Определя 14-дневен срок за предложения и становища във връзка с общественото обсъждане и с публикувания проект по т. 2 на Портала за обществени консултации.

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

Решението е взето с **четири гласа „за“** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Благой Голубарев – за, Димитър Кочков – за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.3. Комисията, след като разгледа **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-195 от 27.11.2025 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, подадено от „ПВ Пауър“ ООД, установи следното:**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-195 от 27.11.2025 г. с искане за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното, подадено от „ПВ Пауър“ ООД, на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 92, ал. 1, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-326 от 04.12.2025 г. на председателя на КЕВР. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-195 от 02.12.2025 г. дружеството е предоставило допълнителна информация и документи.

Въз основа на предоставената информация и документи КЕВР установи

следното:

„ПВ Пауър“ ООД е дружество с ограничена отговорност, учредено по реда на Търговския закон и вписано в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията, с ЕИК 206554325, със седалище и адрес на управление: област Сливен, община Сливен, гр. Сливен, ул. „Великокняжевска“ № 22. Дружеството е с предмет на дейност: производство и продажба на електрическа енергия от възобновяеми източници, търговия и производства на стоки и вещи незабранени със закон; строеж, обзавеждане и покупка на недвижими имоти с цел продажба и даване под наем; наем на движими и недвижими вещи; консултантски услуги; сделки с ноу – хау и интелектуални продукти; автоматика, роботика и проектантска дейност, производствена, транспортна и търговска дейност; търговия на едро и дребно; ресторантьорство, превозни, спедиционни, комисионни сделки, търговско представителство и посредничество, покупка на стоки или други вещи с цел да ги продаде в първоначален, преработен или обработен вид, продажба на стоки от собствено производство, хотелиерски, туристически, рекламни, информационни, програмни, импресарски, счетоводни и други услуги; както и всички други дейности и услуги посочени в Търговският закон и не забранени с нормативен акт. Дейността ще се извършва в страната и чужбина.

Дружеството се управлява и представлява от Йоана Иванова Тихова в качеството ѝ на управител.

„ПВ Пауър“ ООД е титуляр на лицензия № Л-649-01 от 15.12.2022 г. за дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 25 години с условие за изграждане на енергийния обект - фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Голф“ с инсталирана постояннотокова мощност 40,0 MWp. С Решение № Р-570 от 02.06.2025 г. КЕВР е разрешила започване осъществяването на лицензионна дейност.

Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-195 от 27.11.2025 г. „ПВ Пауър“ ООД е поискало издаване на разрешение за сключване на Анекс към Договор за банков инвестиционен кредит № 00391/708 от 29.12.2022 г., със страни: „XXX“ АД – кредитор; „ПВ Пауър“ ООД – кредитополучател, залогодател и обезпечител 1 по Закона за договорите за финансово обезпечение и за приключващото нетиране (ЗДФОПН), „Уинд Форс БГ“ ООД – солидарен длъжник 1 и обезпечител 2 по ЗДФОПН, „Йоана“ ООД – солидарен длъжник 2 и обезпечител 3 по ЗДФОПН, Йоана Иванова Тихова – солидарен длъжник 3, Събин Иванов Тихов – солидарен длъжник 4, Йовко Иванов Тихов – солидарен длъжник 5 и Димитър Иванов Тихов – солидарен длъжник 6. „ПВ Пауър“ ООД е посочило, че чрез сключването на анекса ще се извърши промяна в лихвения процент за съответния период на олихвяване по Договор банков инвестиционен кредит № 00391/708 от 29.12.2022 г., тъй като към 24.11.2025 г., приложимият размер на годишния лихвен процент за редовен дълг е променен спрямо одобрения размер от XXX% и е в размер на XXX%.

Сключването на Договора за банков инвестиционен кредит № 00391/708 от 29.12.2022 г. с „XXX“ АД в размер на XXX лева, както и свързаните с него обезпечителни сделки са разрешени с Решение № Р-428 от 23.12.2022 г. на КЕВР. С Решение № Р-601 от 12.11.2025 г. КЕВР е разрешила сключването на анекс, с който е удължен срокът на изплащане по Договор № 00391/708 от 29.12.2022 г., с оглед намаляване на размера на тримесечните вноски за погасяване на главницата на кредита.

Проектът на Анекс към Договор за банков инвестиционен кредит № 00391/708 от 29.12.2022 г. съдържа следните условия:

§1. Във връзка с приемане с Анекс № 2 от 24.11.2025 г. на нов погасителен план по Договора за кредит, Страните се споразумяват за промяна на лихвата за редовен дълг по Кредита по т. 4.1. от т. 4 „Годишен лихвен процент за съответен Период на олихвяване:“ на Договора за кредит, се променя както следва: “4. Годишен лихвен процент за съответен Период на олихвяване:

4. Годишен лихвен процент за съответен Период на олихвяване: Годишната лихва за редовен дълг представлява сбора от приложимия за съответен Период на олихвяване променлив Лихвен индекс и надбавка към Лихвения индекс в размер на XXX% годишно.

4.1. Годишен лихвен процент, начисляван върху редовна главница (редовен дълг) в рамките на всеки Период на олихвяване – Приложимият Лихвен индекс е Индекс срочни депозити домакинства (ИСДД).

Към 24.11.2025 г., приложимият размер на Годишния лихвен процент за редовен дълг е XXX%.

§2. Страните приемат и се съгласяват, че вземанията на Банката за главницата на кредита, лихвите, таксите, комисионите и разноските, произтичащи от Договора за кредит продължават да бъдат обезпечавани с учредените в полза на Банката обезпечения, включително с учредения залог по реда на ЗДФОПН върху всички вземания, настоящи и бъдещи, на Кредитополучателя и на Третите задължени лица – обезпечители по всички сметки в национална и чуждестранна валута, на които са титуляр при Банката, включително след промените, извършени в тези вземания и/или условията на Договора за кредит, както са договорени с настоящия Анекс. Кредиторът има право да събира всичките си непогасени, изискуеми вземания, основани на Договора за кредит, в т.ч. и след промените по тях, направени с поредни анекси, чрез реализация на съответните обезпечения, по силата на постигнатото съгласие за целта с факта на сключване на този Анекс.

§3. Кредитополучателят, съответно залогодателя се задължават да подновяват и/или осигуряват подновяването за своя сметка на вписванията на учредените от тях обезпечения в съответните регистри и служби, като са длъжни в срок не по-късно от 4 месеца преди изтичане срока на действие на вписване да представят и/или осигурят предоставянето на Кредитора доказателства за подновяването му. Кредитополучателят и/или залогодателят осигурява/т по сметките си при Кредитора необходимите суми за подновяване вписването на обезпеченията, както и всички необходими документи за подновяване на тези вписвания, изисквани от закона или съответната регистърна служба/ орган за целите на подновяване на вписване, в срок не по-късно от 4 месеца преди изтичане срока на действие на съответното вписване. С подписване на този Анекс всеки Кредитополучател, Солидарен длъжник, залогодател дава изричното си писмено съгласие, което ще се счита за предоставяне на инструкции за извършване на кредитни преводи от сметките му при Банката, последната да задължава тези сметки и да превежда и плаща дължимите суми на нотариални такси и такси и комисиони, дължими на съответните регистри и служби, както и всички други разходи и разноски, необходими да бъдат извършени за целите на снабдяване с документи и/или за подновяване на вписването на обезпечение по Договора. Всеки Кредитополучател, Солидарен длъжник, залогодател дава изричното си писмено съгласие Банката да събира служебно сумите на дължимите ѝ и/или направени от нея разходи във връзка с плащания на нотариални такси и такси и комисиони, дължими на съответните регистри и служби, както и всички други разходи и разноски, извършени от Банката, за целите на снабдяване с документи и/или за подновяване на вписване на обезпечение, учредено за обезпечаване на вземанията на Кредитора по Договора.

§4. С подписването на настоящия Анекс Кредитополучателя/ите, Солидарният/ите длъжник/ци и всички Трети задължени лица декларират и потвърждават, че са получили екземпляр и са се запознали със съдържанието на Общите условия, при които „XXX“ АД предоставя кредити на лица, осъществяващи стопанска дейност, в редакцията им в сила към датата на сключване на този Анекс и които представляват неразделна част от съдържанието на Договора за банков инвестиционен кредит № 00391/708 от 29.12.2022г.

§5. Страните се съгласяват и споразумяват, че настоящият Анекс може да се сключи, с действие считано от датата, посочена в началото на документа, алтернативно:

1. На хартиен носител, в брой екземпляри, достатъчни за Страните по него; или
2. Чрез размяна на електронни изявления по електронна поща.

Всички останали клаузи по Договор за банков инвестиционен кредит № 00391/708 от 29.12.2022 г., които не са изрично изменени в настоящия анекс, остават в сила.

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от ЗЕ КЕВР разрешава извършването на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие. От обхвата на тези сделки са изключени сделките 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 (аргумент от чл. 92, ал. 1, т. 2, предл. 2 от НЛДЕ).

В конкретния случай, с описания по-горе проект на анекс се изменят условията по сключения от „ПВ Пауър“ ООД Договор за комбиниран банков кредит № 00391/708 от 29.12.2022 г., попадащ в обхвата на чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ и на чл. 92, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ, съответно подлежи на разрешаване от КЕВР.

Преценката на горната сделка, с оглед нейното разрешаване или не, е обвързана от финансово-икономически анализ на съвкупното влияние на всички, произтичащи от тази сделка задължения върху финансовото състояние на дружеството от „ПВ Пауър“ ООД, с оглед преценка дали сключването ѝ води или може да доведе до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие.

Финансово-икономически анализ

От извършения преглед на предоставените документи към заявление № Е-ЗЛР-Р-195 от 27.11.2025 г. се установява, че КЕВР с Решение № Р-428 от 23.12.2022 г. е дала разрешение на „ПВ Пауър“ ООД да сключи Договор за банков инвестиционен кредит № 00391/708 от 29.12.2022 г., както и свързаните с този договор обезпечителни сделки с „XXX“ АД. Извършеният финансово-икономически анализ на съвкупното влияние на всички произтичащи от тези сделки задължения върху финансовото състояние на „ПВ Пауър“ ООД е показал, че същите няма да доведат до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на дружеството, както и на условията по осъществяване на лицензионната дейност.

В тази връзка и предвид искането за изменение на Договор за банков инвестиционен кредит № 00391/708 от 29.12.2022 г. чрез сключване на Анекс № 3 дружеството е посочило, че изменението предвижда промяна в лихвения процент за съответния период на олихвяване от XXX% на XXX%.

Прогнозен паричен поток за периода до 2035 г.:

От извършения анализ на данните, заложили от дружеството в представения финансов модел се установява, че в прогнозните парични потоци са включени плащания на главница и лихви за периода до 2035 г. и отразява исканата от дружеството промяна в лихвения процент за съответния период на олихвяване.

В тази връзка дружеството прогнозира да реализира общо приходи за същия период в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро) при общо разходи от оперативна дейност в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро), като след плащанията на амортизации, лихви и данъци, очакванията на дружеството са да реализира положителен финансов резултат в общ размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро).

При така заложените параметри и допускания в представения прогнозен паричния поток, следва че същия е положителен през всички години и показва, че „ПВ Пауър“ ООД ще разполага с необходимия паричен ресурс да обслужване задълженията си по съществуващия договор за банков инвестиционен кредит с „XXX“ АД.

В тази връзка, извършеният финансово-икономически анализ показва, че измененията засягат финансовия модел на дружеството за разглеждания период и съответно прогнозните парични потоци на „ПВ Пауър“ ООД, които са променени, но остават с положителни стойности.

С оглед горното, КЕВР счита, че разглежданата сделка няма да доведе до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на дружеството, както и няма да наруши условията по осъществяване на лицензионната дейност.

Издавания по т.3.:

Докладва А. Иванова. С подаденото заявление „ПВ Пауър“ ООД е поискало издаване на разрешение за сключване на Анекс №3, който е във връзка с предходно разрешение за кредит на дружеството. С въпросния анекс дружеството е поискало изменение на лихвения процент по договора, а именно от XXX% на XXX%. Представени са съответните документи и погасителен план. В тази връзка е извършен финансово-икономически анализ, от който е установено, че прогнозните парични потоци са положителна величина през целия период. С оглед на това работната група счита, че въпросната сделка няма да повлияе негативно върху финансовото състояние на дружеството, като и няма да наруши условията по осъществяване на лицензионната дейност. По отношение на защитената по закон информация дружеството е изложило мотиви.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. второ от Закона за енергетиката, чл. 92, ал. 1, т. 2 и ал. 4, 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 предлага Комисията за енергийно и водно регулиране да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да даде разрешение на „ПВ Пауър“ ООД да сключи исканата сделка;

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.

А. Иванова прочете диспозитива на проекта на решение:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

Разрешава на „ПВ Пауър“ ООД да сключи с „XXX“ АД анекс към Договор за банков инвестиционен кредит от 29.12.2022 г., съгласно представения проект на анекс към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-195 от 27.11.2025 г.

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

Предвид гореизложеното, на основание чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. второ от Закона за енергетиката и чл. 92, ал. 1, т. 2 и ал. 4, т. 2 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. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-195 от 27.11.2025 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 от „ПВ Пауър“ ООД;

2. Разрешава на „ПВ Пауър“ ООД да сключи с „XXX“ АД анекс към Договор за банков инвестиционен кредит № 00391/708 от 29.12.2022 г., съгласно представения проект на анекс към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-195 от 27.11.2025 г.

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.

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

Решението е взето с **четири гласа „за“** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Благой Голубарев – за, Димитър Кочков – за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.4. Комисията, след като разгледа **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-199 от 01.12.2025 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-200 от 01.12.2025 г. за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Карлово Солар БГ“ ЕООД, установи следното:**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-199 от 01.12.2025 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-200 от 01.12.2025 г. за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност подадени от „Карлово Солар БГ“ ЕООД, на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 и чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ), и чл. 92, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 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-381 от 03.12.2025 г. на председателя на КЕВР.

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-199 от 03.12.2025 г. дружеството е предоставило допълнителна информация и документи. 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 от заявителя и направеното проучване са установени следните факти и са направени следните изводи:

„Карлово Солар БГ“ ЕООД, с ЕИК 206714096, е със седалище и адрес на управление: Р България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив, п.к. 4003, район „Северен“, бул. „Дунав“ № 5. Дружеството е с предмет на дейност: разработване, проектиране, изграждане, експлоатиране и опериране на фотоволтаични електрически централи за производство, покупко-продажба и търговия с електрическа енергия при регулирани и свободно договорени цени (след получаване на необходимите лицензи и разрешения); изграждане на индустриални зони и логистични бази; инвестиционна и посредническа дейност, търговия със селскостопански продукти, преработка на такива, както и изкупуване и търговия с преработени и непреработени селскостопански продукти с растителен и животински произход, търговско представителство и посредничество; услуги със земеделска техника; комисионни, спедиционни и превозни сделки; складови сделки; лицензионни сделки; стоков контрол; хотелиерски, туристически, рекламни, информационни, програмни, импресарски и други услуги; покупка, строеж и обзавеждане на недвижими имоти с цел продажба; отдаване под наем на недвижими имоти; отдаване под наем на машини и съоръжения, ремонт и сервизна поддръжка; лизинг; всички останали дейности, незабранени от законите на Република България, като всички дейности, за които се изисква лиценз, ще се осъществяват след получаване на лиценз – след снабдяване със съответното разрешение или лиценз и/или след осъществяване на необходимата регистрация.

Капиталът на „Карлово Солар БГ“ ЕООД е в размер на 5 000 лв. и е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала на „Карлово Солар БГ“ ЕООД е „Сантера РЕ“ ООД, ЕИК 207080079.

Дружеството се управлява и представлява от Йорданка Кирилова Гълъбова в качеството си на управител.

„Карлово Солар БГ“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-734-01 от 08.02.2024 г. за дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 25 (двадесет и пет) години с условие за изграждане на енергиен обект ФЕЦ „Карлово“, с мощност 99 MW (AC) и постояннотокова мощност 106,994 MW_p (DC). Комисията е разрешила на „Карлово Солар БГ“ ЕООД започване осъществяването на лицензионната дейност на ФЕЦ „Карлово“ с Решение № Р-512 от 23.05.2024 г.

С Решение № И1-Л-734 от 06.02.2025 г. на КЕВР лицензията е изменена, като е променена инсталираната мощност на 116,027 MW_p (99 MW (AC) във връзка с осъществяване на проект за разширение на ФЕЦ „Карлово“, предвиден да се разположи в поземлен имот (ПИ) с идентификатор 24241.307.124, находящ се в землището на село Дъбене, м. Мранчово, общ. Карлово, обл. Пловдив, с инсталирана мощност 9 033,05 kW_p, който се предвижда да бъде въведен в експлоатация през м. май 2025 г. С проекта за разширение на ФЕЦ „Карлово“ общата инсталирана постояннотокова мощност се променя от 106,994 MW_p на 116,027 MW_p, като инсталираната променливотокова мощност остава непроменена – 99 MW.

Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-199 от 01.12.2025 г., „Карлово Солар БГ“ ЕООД е поискало разрешение за сключване на Анекс № 3 към Договор за банков кредит № 24F-000280 от 23.04.2024 г., сключен между „Карлово Солар БГ“ ЕООД, в качеството на кредитополучател, „XXX“ АД, в качеството на кредитор, „АГРО ФИНАНС“ АД и „ПАУЪР БРАНДС“ ЕООД, в качеството им на съдлъжници. В тази връзка към заявлението е приложен проект на Анекс № 3 към Договор за банков кредит № 24F-000280 от 23.04.2024 г., обосновка и погасителен план, от който е видно, че кредитът следва да бъде изплатен до 2035 г.

Сключването на договора за банков инвестиционен кредит с „XXX“ АД, както и свързаните с него обезпечителни сделки е разрешен от Комисията с Решение № Р-498 от 29.03.2024 г. Последващите изменения на договора за кредит са извършени с Анекс № 1, с цел финансиране изграждането на локално съоръжение за съхранение на електрическа енергия към ФЕЦ „Карлово“ (ЛССЕЕ) и Анекс № 2, с който уточнява размерът на самоучастието на лицензианта за изграждането на ЛССЕЕ, разрешени съответно с Решение № Р-560 от 03.04.2025 г. и с Решение № Р-571 от 19.06.2025 г. на КЕВР.

„Карлово Солар БГ“ ЕООД е посочило, че сключването Анекс № 3 към Договор за банков кредит № 24F-000280 от 23.04.2024 г. е във връзка финансиране на изграждането към ФЕЦ „Карлово“ на второ локално съоръжение за съхранение на електрическа енергия с инсталирана мощност 63 MW и полезен капацитет 252 MWh, с местоположение: поземлен имот с кадастрален идентификатор 24241.312.56, по кадастралната карта и кадастралните регистри на с. Дъбене, община Карлово, област Пловдив (ЛССЕЕ 2). За обезпечаване всички вземания на банката във връзка с допълнителното финансиране с Анекс № 3 към договора за банков кредит, ще бъде учреден трети по ред (след първи и втори по ред в полза на кредитора) особен залог по реда на Закона за особените залози върху търговското предприятие на „Карлово Солар БГ“ ЕООД, като съвкупност от права, задължения и фактически отношения, за което също е подадено заявление за даване на разрешение за учредяване на залог върху имущество, с което се осъществява лицензионната дейност. За останалите обезпечения, предвидени по договора за кредит също е подадено заявление за даване на разрешение от страна на КЕВР, приложени към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-200 от 01.12.2025 г.

Предвид горното с представено заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-200 от 01.12.2025 г., „Карлово Солар БГ“ ЕООД е поискало разрешение за учредяване в полза на XXX АД на обезпечение по договора за банков кредит, чрез извършване на залог или ипотека върху

имущество, с което се осъществява лицензионната дейност, а именно: учредяването на трети по ред особен залог на цялото търговско предприятие на „Карлово Солар БГ“ ЕООД; сключване на Анекс №2 към Договор за учредяване на особен залог върху търговско предприятие от 23.04.2024 г., сключване на Анекс №1 към Договор за учредяване на особен залог върху търговско предприятие от 08.04.2025 г., както и сключване на Анекс № 2 към Договор за финансово обезпечение чрез залог върху вземания /по сметки/ от 23.04.2024 г. В тази връзка към заявлението са приложени съответните проекти на договори и анекси.

Съгласно представения проект на Анекс № 3 към Договора за банков кредит, страните се споразумяват размерът на предоставения кредит да бъде увеличен като банката предоставя по искане на Кредитополучателя допълнителна сума в размер на XXX евро (XXX хил. лв.), както и да предостави допълнителни обезпечения на банката в тази връзка. След предоставяне на допълнителната сума, кредитът в полза на лицензианта ще бъде в общ размер на XXX евро (XXX хил. лв.).

Като допълнително обезпечение в полза на финансиращата банка е предвидено сключването на Договор за поръчителство между „XXX“ АД и „Сантера Енерджи Трейдинг“ ЕООД, в качеството му на лицензиант за дейността „търговия с електрическа енергия“ по лицензия № Л-786-15 от 07.11.2024 г. В тази връзка, е подадено отделно заявление от „Сантера Енерджи Трейдинг“ ЕООД за даване разрешение за сключването на Договор за поръчителство.

В допълнение следва да се има предвид, че „Карлово Солар БГ“ ЕООД (кредитополучател) заедно със „Сантера Енерджи Трейдинг“ ЕООД (поръчител) са част от една икономическа група.

1. Проект на Анекс № 3 към Договор за банков кредит № 24F-000280 от 23.04.2024 г. между „Карлово Солар БГ“ ЕООД, в качеството на кредитополучател, „XXX“ АД, в качеството на кредитор, „Агро Финанс“ АД и „Пауър Брандс“ ЕООД, в качеството им на съдлъжници.

Основните параметри на условията по договора за кредит с Анекс № 3 са:

1.1. Вид, цел и размер на банковия кредит: по кредита няма неусвоена част, като усвоената и непогасена част от главницата по Подлимит 1 от кредита е в размер на XXX евро (XXX хил. лв.), а усвоената и непогасена част от главницата по Подлимит 2 е в размер на XXX евро (XXX хил. лв.).

1.2. Страните се споразумяват размерът на предоставения кредит да бъде увеличен като банката предоставя по искане на кредитополучателя допълнителна сума в размер на XXX евро (допълнителна сума). Допълнителната сума е равна на сбора на Подлимит 3, Подлимит 4, Подлимит 5 и Подлимит 6, описани в проекта на анекс.

1.3. Максимално разрешеният размер на кредита се увеличава и се променя на XXX евро (XXX хил. лв.), а наличната и свободна за усвояване сума от кредита е в размер на XXX евро (XXX хил. лв.).

1.4. Кредитът да бъде оформен със следните подлимити по отношение на максимално разрешения размер до XXX евро (XXX хил. лв.) след увеличението, както следва:

- Подлимит 1 – сума в общ размер до XXX евро (XXX хил. лв.), представляваща усвоената и непогасена част от кредита,

- Подлимит 2 – сума в размер до XXX евро (XXX хил. лв.) представляваща усвоената и непогасена част от кредита,

- Подлимит 3 – сума в общ размер до XXX евро (XXX хил. лв.), разпределени, съгласно следните траншове, а именно: Транш 1 – суми в размер до XXX евро (XXX хил. лв.) – за финансиране/рефинансиране на до XXX% от общите разходи за покупка и изграждане на предстоящите да се изградят локални съоръжения за съхранение на електрическа енергия с инсталирана мощност 63 MW и полезен капацитет 252 MWh към ФЕЦ „Карлово“; Транш 2 – суми в размер до XXX евро (XXX хил. лв.) без ДДС – за

осигуряване на покритие, във връзка с откриване и плащането на акредитив от страна на банката към SunGrow Hellas във връзка с доставката на локални съоръжения за съхранение на електрическа енергия; Транш 3 – суми в размер до XXX евро (XXX хил. лв.) – за пълно и окончателно погасяване на кредит, отпуснат от банката на „ВП Брандс Интернешънъл” АД, съгласно Договор за банков кредит № 25F-11493466-151310 от 04.11.2025 г., средствата от който „ВП Брандс Интернешънъл” АД, е предоставило като междуфирмено финансиране на „Сантера Ре” ООД, съгласно Договор за заем от 09.12.2022 г., и които средства „Сантера Ре” ООД е предоставило на кредитополучателя, съгласно Договор за заем от 01.07.2023 г.

- Подлимит 4 – сума в размер до XXX евро (XXX хил. лв.) – за финансиране/рефинансиране на дължим (фактуриран) ДДС във връзка с описаните в Транш 1 и Транш 2 по-горе инвестиционни разходи. Със сумите от възстановения ДДС се погасяват задълженията на кредитополучателя по Подлимит 4.

- Подлимит 5 – в размер до XXX евро (XXX хил. лв.) - за служебно и автоматично погасяване на всички дължими от кредитополучателя суми по сключените Договор за лихвен суап - потвърждение, така както е уговорено в Рамков договор за сделки на финансови пазари от 25.08.2025 г. и Договор за лихвен суап от 25.08.2025 г., сключени между „XXX” АД и кредитополучателя, във връзка с Подлимит 1 и Подлимит 2, в това число, но не само задължение на кредитополучателя за плащане на падежирали фиксирана лихва до прекратяване на Лихвения суап, цена за прекратяване на Лихвения суап, равна на текуща пазарна стойност на суапа, определена съгласно уговореното между страните в съответното потвърждение за лихвен суап, както и всички разходи на банката за обслужване и прекратяване на Лихвения суап по Договора за лихвен суап (Подлимит 5)

- Подлимит 6 – в размер до XXX евро (XXX хил. лв.) – за служебно и автоматично погасяване на всички дължими от кредитополучателя суми по сключения Договор за лихвен суап - потвърждение, така както е уговорено в Договор за лихвен суап към него, в това число, но не само задължение на кредитополучателя за плащане на падежирали фиксирана лихва до прекратяване на Лихвения суап, цена за прекратяване на Лихвения суап, равна на текуща пазарна стойност на суапа, определена съгласно уговореното между страните в съответното потвърждение за лихвен суап, както и всички разходи на банката за обслужване и прекратяване на Лихвения суап по Договора за лихвен суап (Подлимит 6)

2. Срокове на усвояване и погасяване:

2.1. Усвояване:

- Кредитополучателят има право да усвоява средства от Допълнителната сума за целта по Транш 1 и Транш 3 от Подлимит 3 и Подлимит 4 в срок до XXX г.

- Крайният срок за нареждане откриването на акредитива на Транш 2 от Подлимит 3 е XXX г., а крайният срок на валидност на открития от банката акредитив не може да бъде дата, следваща XXX г.

- Крайния срок за усвояване на Подлимит 5 е до XXX г.

- Крайния срок за усвояване на Подлимит 6 е до XXX г.

Кредитополучателят може да усвоява средства от Допълнителната сума в общ размер до EUR XXX (XXX евро) с ДДС, от които:

- за целта на Транш 1 по чл.4.3.1. – суми в размер до XXX евро (XXX хил. лв.);
- за целта на Транш 2 по чл.4.3.2. - XXX евро (XXX хил. лв.);
- за целта на Транш 3 по чл.4.3.3. – XXX евро (XXX хил. лв.);
- за целта на Подлимит 4 по чл.4.4. – сума в размер до XXX евро (XXX хил. лв.), покриващи дължимото ДДС за целта на Транш 1, както и дължимото ДДС по открития акредитив, за целта на Транш 2.

2.2. Погасяване:

- Крайният срок за издължаване на усвоените суми от Подлимит 1 е XXX г.

- Крайният срок за погасяване на усвоените суми от Подлимит 2 е до XXX г., но не по-късно от 2 работни дни от датата на всяко възстановяване на платен ДДС, съгласно начин на погасяване предвиден в Договора за кредит.

- Крайният срок за погасяване на усвоените суми от Подлимит 3 е до XXX г.

- Крайният срок за погасяване на усвоените суми от Подлимит 4 е до XXX г., но не по-късно от XXX работни дни от датата на всяко възстановяване на платен ДДС, съгласно начин на погасяване предвиден в Договора за кредит.

- Крайният срок за погасяване на Подлимит 5 е до XXX г.

- Крайният срок за погасяване на Подлимит 6 е до XXX г.

Съгласно чл.7 от проекта на Анекс № 3, кредитополучателят се задължава да погаси кредита, както следва:

- Подлимит 1 съгласно погасителен план – Приложение № 1Б към проекта на Анекс № 3, което Приложение №1Б отменя подписаните Приложение № 1 към Договора за кредит и Приложение № 1А към Анекс № 1 от 08.04.2025 г.

- Подлимит 3 съгласно погасителен план – Приложение № 1Б към към проекта на Анекс № 3

3. Такси:

- Такса за управление в размер на XXX% както следва: такса управление върху размера на Подлимит 3, посочен в чл.4.3. по-горе и Подлимит 4, посочен в чл.4.4. по-горе,, която кредитополучателят се задължава да заплати при подписване на настоящия Анекс, за XXX месечен период, считано от подписването на настоящия Анекс до XXX г.; Такса управление върху усвоената и непогасена част от главницата от кредита по Подлимит 1, посочен в чл.1.2. по-горе, дължима на XXX г.; Такса управление върху усвоената и непогасена част от главницата от Подлимит 3, посочен в чл.4.3. по-горе и Подлимит 4, посочен в чл.4.4. по-горе, дължима на XXX г., пропорционално за периода от XXX г. до XXX г. включително; Такса за управление, върху усвоената и непогасена част от главницата по Подлимит 1, посочен в чл.4.1. по-горе, Подлимит 3, посочен в чл.4.3. по-горе и Подлимит 4, посочен в чл.4.4. по-горе, дължима на XXX -ти XXX от всяка година, считано от XXX г. до окончателното издължаване на кредита. Такса за разглеждане на искане за кредит – XXX евро, платена преди подписване на настоящия Анекс; Такса за откриване на акредитиви – XXX% на тримесечие (считано от датата на издаване на акредитива) или част от него; Такса за обработка, и плащане на документи и други, свързани с обслужването на акредитив – XXX% върху искания размер, но не по-малко от XXX евро, но не повече от XXX евро;

4. Кредитополучателят се задължава да сключи анекс за допълнителна индивидуализация на новопридобити активи (недвижими имоти, движими вещи, вземания) съгласно Договор за залог на цялото търговско предприятие от 23.04.2024 г., както и да сключи анекс за допълнителна индивидуализация на новопридобити активи (недвижими имоти, движими вещи, вземания) съгласно Договор за залог на цялото търговско предприятие от 08.04.2025 г., в срок до XXX (XXX) месеца от получаване на Разрешение за ползване/Удостоверение за въвеждане в експлоатация на Проект 2.

5. За обезпечаване на всички вземания на кредитора (главница, лихви, неустойки, разноски и др.) в размер до XXX евро по Договора и анексите към него, и преди усвояване на Допълнителната сума, се сключва Договор за поръчителство между банката и „Сантера Енерджи Трейдинг“ ЕООД.

6. Обезпечения:

6.1. Трети по ред Договор за особен залог на търговско предприятие, като съвкупност от права, задължения и фактически отношения на кредитополучателя - „Карлово Солар БГ“ ЕООД, както и върху отделните активи и вземания на заложеното търговско предприятие, подробно описани в Договор за учредяване на особен залог върху търговско предприятие, представляващ неразделна част от Договора за кредит и този Анекс;

6.2. Анекс № 2 към Договор за учредяване на особен залог върху търговско предприятие от 23.04.2024 г. към Договор за банков кредит № 24F-000280 от 23.04.2024 г., сключен между „XXX” АД и „Карлово Солар БГ” ЕООД;

6.3. Анекс № 1 към Договор за учредяване на особен залог върху търговско предприятие от 08.04.2025 г. към Договор за банков кредит № 24F-000280 от 23.04.2024 г., сключен между „XXX” АД и „Карлово Солар БГ” ЕООД;

6.4. Анекс № 2 към Договор за финансово обезпечение чрез залог върху вземания (по сметки) от 23.04.2024 г. към Договор за банков кредит № 24F-000280 от 23.04.2024 г.

2. Проект на Договор за учредяване на особен залог върху търговско предприятие (трети по ред) към Договор за банков кредит № 24F-000280, електронно подписан на 23.04.2024 г., сключен между „XXX” АД (заложен кредитор) и „Карлово Солар БГ” ЕООД (залогодател)

2.1. Цел - да обезпечи всички вземания на банката, произтичащи от Договор за банков кредит № 24F-000280 от 23.04.2024 г., представляващи:

- увеличението на главницата по кредита, с размер, до която и да е непогасена сума за главница по увеличение на кредита до размера на XXX евро, включително за погасяване на задължения, възникнали при неизпълнение на задълженията на кредитополучателя по дериватна сделка – лихвен суап, лихви, такси, комисиони и други разноски върху тази главница;

- годишен лихвен процент по редовна главница в размер, равен на XXX EURIBOR за периода на действие на договора плюс 1,9 пункта надбавка, но не по-малко от XXX% годишно;

2.2. Предмет – учредяване в полза на зложния кредитор на трети по ред, след втори в полза на зложния кредитор, особен залог върху цялото търговско предприятие като съвкупност от права, задължения и фактически отношения (обекта), на залогодателя „Карлово Солар БГ” ЕООД, с конкретно посочени активи в Приложение 1 към проекта на договор за залог на търговското предприятие: - недвижими имоти; движими вещи - машини, съоръжения и транспортни средства; настоящи и бъдещи вземания (по договори и гаранции) и настоящи и бъдещи вземания (по сметки), 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.

2.3. При неизпълнение на клаузите по договора за кредит и всички анекси към него, зложният кредитор има право да продаде зложното предприятие като цяло или отделни негови елементи по свой избор. В случай, че със зложено имущество се осъществява лицензионна дейност по смисъла на Закона за енергетиката, зложният кредитор има право да се разпорежда с имуществото само в неговата цялост и то след предварително разрешение от КЕВР в съответствие с изискванията на чл. 53 от Закона за енергетиката.

3. Проект на Анекс № 2 към Договор за учредяване на особен залог върху търговско предприятие от 23.04.2024 г. към Договор за банков кредит № 24F-000280 електронно подписан на 23.04.2024 г., сключен между „XXX” АД (заложен кредитор) и „Карлово Солар БГ” ЕООД (залогодател)

Съгласно проекта на Анекс № 2 към договор за учредяване на особен залог върху търговското предприятие от 23.04.2024 г. към Договор за банков кредит № 24F-000280 от 23.04.2024 г., страните се съгласяват да бъде извършена индивидуализация на новопридобити активи (недвижими имоти и движими вещи) а именно: активите, изброени в Приложение 1 към Анекс № 2 – (Недвижими имоти и Движими вещи - представляващи машини, съоръжения и транспортни средства).

Съгласно чл. 3 от проекта на Анекс № 2, всички останали условия на сключения между страните Договор за учредяване на особен залог върху търговско предприятие от 23.04.2024 г., остават в сила и запазват действието си непроменени.

4. Проект на Анекс № 1 към Договор за учредяване на особен залог върху търговско предприятие от 08.04.2025 г. към Договор за банков кредит № 24F-000280, електронно подписан на 23.04.2024 г., сключен между „XXX” АД (заложен кредитор) и „КАРЛОВО СОЛАР БГ” ЕООД (залогодател)

Съгласно проекта на Анекс № 1 към договор за учредяване на особен залог върху търговското предприятие от 08.04.2025 г. към Договор за банков кредит № 24F-000280 от, 23.04.2024 г., страните се съгласяват да бъде извършена индивидуализация на новопридобити активи (недвижими имоти и движими вещи), а именно: Активите, изброени в Приложение 1 към Анекс № 1 – (Недвижими имоти и Движими вещи - представляващи машини, съоръжения и транспортни средства).

Съгласно чл. 3 от проекта на Анекс № 1, всички останали условия на сключения между страните Договор за учредяване на особен залог върху търговско предприятие от 08.04.2025 г. остават в сила и запазват действието си непроменени.

5. Проект на Анекс № 2 към Договор за финансово обезпечение чрез залог върху вземания (по сметки) електронно подписан на 23.04.2024 г. към Договор за банков кредит № 24F-000280, електронно подписан на 23.04.2024 г., сключен между „XXX” АД (кредитор, банка или обезпечено лице) и „Карлово Солар БГ” ЕООД (обезпечител)

Съгласно чл. 1 от проекта на Анекс № 2 към Договор за финансово обезпечение чрез залог върху вземания (по сметки) от 23.04.2024 г. към Договор за банков кредит № 24F-000280 от 23.04.2024 г., предвид договорените между страните промени с Анекс №3 към Договор за банков кредит № 24F-000280 от 23.04.2024 г., отнасящи се до промяна на размера на предоставения кредит, промяна на средствата служещи за обезпечение по договора и добавяне на лихвен процент по кредита, във връзка с формиране на незабавно изискуем кредит за погасяване на дължими суми по Договори за лихвен суап, следните текстовете от Договора за залог, се променят и придобиват следното съдържание:

„Чл. 1, т. 9. Финансови задължения – са обезпечените с финансовото обезпечение задължения на кредитополучателя „Карлово Солар БГ” ЕООД и/или на съдлъжника – „Агро Финанс” АД, и/или на съдлъжника „Пауър Брандс” ЕООД, към банката, произтичащи от Договора за кредит, които подлежат на уреждане с парична сума, а именно:

Чл. 1, т. 9.1. Главница по кредита с текущ размер до XXX евро включително за погасяване на задължения, възникнали при неизпълнение на задълженията на Кредитополучателя по дериватна сделка – лихвен суап, лихви, такси, комисиони и други разноски върху тази главница“

Чл. 1, т. 9.5. Годишен лихвен процент по формиране на незабавно изискуем кредит за погасяване на дължими суми по Договори за лихвен суап, в размер, равен на съответния годишен лихвен процент по редовна главница по т.9.2 плюс надбавка в размер на XXX (XXX) пункта годишно, до окончателното изплащане на просрочената сума.

Чл. 1, т. 10. „Финансово обезпечение” – са всички вземания по банкови сметки открити при XXX, посочени в чл. 2, ал. 3 от настоящия договор на обща стойност не по-малко от XXX евро. Финансовото обезпечение, в зависимост от момента на неговото предоставяне, включва първоначално и допълнително финансово обезпечение. Финансовото обезпечение включва и дохода, създаден от използваните като обезпечение парични вземания /лихви и всички други плащания и плодове/, независимо от момента на неговото предоставяне. Допълнителното финансово обезпечение се смята за предоставено от момента на предоставяне на първоначалното финансово обезпечение и се подчинява на условията на настоящия договор. Вземанията за всички суми в размер общо във всеки един момент от действието на настоящия договор до не по-малко от 79 938 619,53 евро, постъпили по сметки IBAN BG28UBBS80021053212950, BG61UBBS80021055482350, BG50UBBS80021059301050, BG57UBBS80021466918010, BG21UBBS80021467725310 и

BG37UBBS80021467725410, след датата на настоящия договор се смятат за предоставено допълнително финансово обезпечение по смисъла на настоящия договор.“

„Чл. 2. (2) Стойността на финансовото обезпечение е XXX евро.

„Чл. 4 (1) С подписване на настоящия договор и във всеки един момент от неговото действие, обезпечителят се задължава чрез насочване на всички свои постъпления, по сметката/сметките по чл. 2, ал. 3 и до достигане на размера на финансовото обезпечение по чл. 1, т. 10 да допълва размера на обезпечението, чрез предоставяне на допълнително финансово обезпечение. Страните приемат, че вземанията за всички суми в размер до не по-малко от 79 938 619,53 евро, постъпили по сметките по чл. 2, ал. 3 след датата на настоящия договор се смятат за предоставено допълнително финансово обезпечение по смисъла на настоящия договор, без да е необходимо да се сключва /анекс/ към настоящия Договор.“

Чл. 2. Страните се споразумяват, че текстовете на чл. 8., ал. 4. от Договора за залог, се променят и придобиват следното съдържание:

„Чл. 8. (4) Съгласно уговорката за приключващо нетиране, независимо дали чрез нетиране, прихващане или по друг начин:

1. задълженията на страните стават незабавно изискуеми и се превръщат в задължения за плащане на парична сума, равна на изчислената им текуща стойност, или се прекратяват и се заместват от задължение за плащане на такава сума, и/или

2. насрещните задължения на страните се погасяват до размера на по-малкото от тях, като страната, дължаща по-голямата сума, остава да дължи на другата страна единствено нетната разлика между сумите, за което обезпеченото лице не е нужно да отправя нарочно волеизявление до обезпечителя.“

Чл. 3. (1) Страните се съгласяват и приемат, считано от датата на настоящия анекс да бъдат променени дефинициите по чл. 1, т. 7 и т. 8 от Договора за залог, както следва:

7. „Оздравителни мерки” – са мерките (включително и оздравително производство) по § 1, т. 9 от ЗДФОПН.

8. „Прекратителна процедура” – е колективно производство, посочено в § 1, т. 8 от ЗДФОПН.

Всички останали клаузи от Договор за финансово обезпечение чрез залог върху вземания /по сметки/, електронно подписан на 23.04.2024 г., непротиворечащи на настоящия Анекс, остават непроменени и са в сила между страните до окончателното изпълнение на задълженията по договор за банков кредит № 24F-000280, електронно подписан на 23.04.2024 г. и всички допълнителни анекси към него.

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от ЗЕ КЕВР разрешава извършването на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост 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 (аргумент от чл. 92, ал. 1, т. 2, предл. 2 от НЛДЕ). В конкретния случай, с проекта на Анекс № 3 се изменят условията по сключения от „Карлово Солар БГ“ ЕООД Договор за банков кредит № 24F-000280 от 23.04.2024 г., попадащ в обхвата на чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ и на чл. 92, ал. 1 от НЛДЕ и за сключването на който КЕВР е дала разрешение с Решение № Р-498 от 29.03.2024 г. Предвид това, сключването на Анекс № 3 подлежи на разглеждане от КЕВР.

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. Учредяването на трети по ред особен залог върху търговското предприятие, сключването на Анекс № 2 към договор за учредяване на особен залог върху търговско предприятие от 23.04.2024 г., както и сключването на Анекс № 1 към договор за учредяване на особен залог върху търговско предприятие от

08.04.2025 г., са сделки, които попадат в приложното поле на чл. 53, ал. 5 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ, поради което подлежат на разрешаване от КЕВР.

Сключването на Анекс № 2 към Договор за финансово обезпечение чрез залог върху вземания (по сметки) оказва влияние върху финансовото състояние на дружеството, тъй като до погасяването на всички вземания на банката, обезпечението е на разположение и под контрола на банката, в случай на принудително изпълнение. Предвид това тази сделка попада в обхвата на чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. второ от ЗЕ, следователно подлежи на разглеждане от КЕВР.

Предвид гореизложеното, на основание чл. 92, ал. 1 и ал. 4 от НЛДЕ, КЕВР следва да извърши преценка дали сключването на горните 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. Тази преценка е обвързана с финансово-икономически анализ на съвкупното влияние на всички произтичащи от тези сделки задължения върху финансовото състояние на лицензианта. В тази връзка е извършен анализ на финансово-икономическото състояние на „Карлово Солар БГ“ ЕООД, при който се установи следното:

Прогнозен паричен поток на „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД в качеството на кредитополучател за периода до XXX г.:

„КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД е представило инвестиционен анализ и прогнозен финансов модел за периода до XXX г. (в т.ч.: прогнозен отчет за приходите и разходите, и прогнозен отчет за паричните потоци), като приходите на дружеството се формират от приходи от произведената на електрическа енергия и приходи от батерия. В тази връзка дружеството е заложило да реализира приходи от електрическа енергия общо за периода в размер на XXX хил. лв., в т.ч. от производство на електрическа енергия в размер на XXX хил. лв. и от батерия за съхранение в размер на XXX хил. лв. Разходите за периода са в общ размер на XXX хил. лв., като след плащанията на лихви и данъци очакванията на дружеството са да реализира положителен финансов резултат в общ размер на XXX хил. лв.

Видно от данните в представения от дружеството прогнозен паричен поток са включени и плащания на главница и лихви (до XXX г., отразяващи периода на обслужване на привлечените средства по договора за кредит с „XXX“ АД и последващите анекси, в т.ч. и настоящия Анекс № 3) по обслужване на остатъка от сумата, представляваща усвоената и непогасена част от кредита, отпуснат на „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД, а именно: XXX хил. евро (XXX хил. лв.) (Подлимит 1 – сума в общ размер до XXX евро (XXX хил. лв.), представляваща усвоената и непогасена част от кредита, във връзка с целта по чл.2.3.1. от Договора за кредит, чл.4.1.2. и чл.4.1.3. от Анекс №1, електронно подписан с КЕП на 08.04.2025 г. и Подлимит 2 – сума в размер до XXX евро (XXX хил. лв.) представляваща усвоената и непогасена част от кредита, във връзка с целта по 4.2. от Анекс № 1 електронно подписан с КЕП на 08.04.2025 г., както и допълнителната сума в размер на XXX евро (XXX хил. лв.) предоставена по искане на кредитополучателя от банката, с което кредитът отново е увеличен и е в общ размер на XXX евро (XXX хил. лв.).

В отчета за паричния поток са посочени парични потоци от оперативна, инвестиционна и финансова дейност, в резултат на което се установява, че:

Нетният паричен поток от оперативна дейност е положителен в размер на XXX хил. лв., нетният паричен поток от инвестиционна дейност е отрицателен в размер на XXX хил. лв. и нетният паричен поток от финансовата дейност също е отрицателен в размер на XXX хил. лв. (включващ плащания по заема, както и по получения вътрешно групов заем от „САНТЕРА РЕ“ ООД). В тази връзка нетният паричен поток от цялостната дейност е положителен и е в общ размер на XXX хил. лв., като с отчитане на наличните парични средства в началото на периода, в края на периода наличните парични средства също са положителна величина.

В тази връзка и при така заложените параметри и допускания от дружеството заложили във финансовия модел, общият нетен паричен поток е положителна величина през всички години, което е индикатор, че дружеството ще има финансови възможности да обслужва привлечения ресурс и по настоящия Анекс № 3 към Договор за банков кредит № 24F-000280 от 23.04.2024 г. към ХХХ АД, така и за плащанията свързани с погасяване на задълженията по заеми към свързани лица, в т.ч. и към едноличен собственик на капитала „САНТЕРА РЕ” ООД.

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 доведат до нарушаване условията по осъществяване на лицензионната дейност.

Изказвания по т.4.:

Докладва А. Иванова. С двете заявления, подадени от „Карлово Солар БГ“ ЕООД, дружеството е поискало сключване на Анекс №3 към вече разрешен Договор от Комисията за одобряване на кредит с ХХХ АД от ХХХ г. С Анекса се иска разрешение за увеличаване на сумата по вече отпуснатия кредит с приблизително ХХХ млн. евро. Така кредитът се увеличава и се променя на приблизително ХХХ млн. евро. Увеличението е във връзка с искането на дружеството да изгради второ локално съоръжение за съхранение на електрическа енергия. В тази връзка дружеството е представило съответните проекти на договори и обезпечения, погасителен план. Прогнозните парични потоци са положителна величина и това няма да доведе до нарушаване на сигурността на снабдяването, както и няма да повлияе на финансовото състояние на дружеството. „Карлово Солар БГ“ ЕООД е изложило мотиви по отношение на защитената по закон информация.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 и чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката, чл. 92, ал. 1, т. 1 и т. 2 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 КЕВР да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да даде разрешение на „Карлово Солар БГ“ 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.

А Иванова прочете диспозитива на проекта на решение:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Разрешава на „Карлово Солар БГ“ ЕООД да сключи с „ХХХ“ АД:

1. Анекс № 3 към Договор за банков кредит № 24F-000280 от 23.04.2024 г. съгласно представения проект на анекс към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-199 от 01.12.2025 г.

2. Договор за учредяване на трети по ред особен залог върху търговско предприятие съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-200 от 01.12.2025 г.

3. Анекс № 2 към Договор за учредяване на особен залог върху търговско предприятие от 23.04.2024 г. съгласно представения проект на анекс към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-200 от 01.12.2025 г.

4. Анекс № 1 към Договор за учредяване на особен залог върху търговско предприятие от 08.04.2025 г. съгласно представения проект на анекс към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-200 от 01.12.2025 г.

5. Анекс № 2 към Договор за финансово обезпечение чрез залог върху вземания (по сметки) от 23.04.2024 г.

Пл. Младеновски подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23, предложение второ и чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката, чл. 92, ал. 1, т. 1 и т. 2 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

Р Е Ш И:

I. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-200 от 01.12.2025 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-199 от 01.12.2025 г. за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД;

II. Разрешава на „Карлово Солар БГ“ ЕООД да сключи с „XXX“ АД:

1. Анекс № 3 към Договор за банков кредит № 24F-000280 от 23.04.2024 г. съгласно представения проект на анекс към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-199 от 01.12.2025 г.

2. Договор за учредяване на трети по ред особен залог върху търговско предприятие съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-200 от 01.12.2025 г.

3. Анекс № 2 към Договор за учредяване на особен залог върху търговско предприятие от 23.04.2024 г. съгласно представения проект на анекс към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-200 от 01.12.2025 г.

4. Анекс № 1 към Договор за учредяване на особен залог върху търговско предприятие от 08.04.2025 г. съгласно представения проект на анекс към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-200 от 01.12.2025 г.

5. Анекс № 2 към Договор за финансово обезпечение чрез залог върху вземания (по сметки) от 23.04.2024 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 четвърта** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков.

Решението е взето с **четири гласа „за“** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Благой Голубарев – за, Димитър Кочков – за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.5. Комисията, след като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-201 от 01.12.2025 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, подадено от „Сантера Енерджи Трейдинг“ ЕООД, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-201 от 01.12.2025 г. от „Сантера Енерджи Трейдинг“ ЕООД с искане 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 на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 92, ал. 1, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). Със Заповед № 3-Е-382 от 04.12.2025 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-201 от 05.12.2025 г. „Сантера Енерджи Трейдинг“ ЕООД е предоставило допълнителна информация.

Въз основа на представените документи и информация от заявителя и извършеното проучване по преписката, КЕВР установи следното:

„Сантера Енерджи Трейдинг“ ЕООД, ЕИК 207942170, е еднолично дружество с ограничена отговорност, със седалище и адрес на управление: Р България, община Пловдив, 4003 гр. Пловдив, р-н Северен, ул. „Дунав“ № 5, което се установява след извършена служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията.

„Сантера Енерджи Трейдинг“ ЕООД има следния предмет на дейност: търговия с електроенергия и всякакъв вид други енергоносители от възобновяеми енергийни източници, енергиен мениджмънт, организиране, оперативно планиране, координиране и управление на енергийна система, консултантски услуги и разработване и изпълнение на проекти в сферата на енергетиката, търговско представителство и посредничество, както и всякакъв друг вид дейност, незабранена от закона, като всички дейности, за които със закон е предвиден лицензионен, разрешителен или регистрационен режим, ще се извършват от дружеството след получаване на съответния лиценз, разрешение или регистрация.

Капиталът на дружеството е в размер на 50 000 (петдесет хиляди) лева, разпределен в 50 (петдесет) дяла, с номинална стойност от 1 000 (хиляда) лева всеки. Капиталът на дружеството е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала на заявителя е дружеството „Сантера РЕ“ ООД с ЕИК 207080079. „Сантера Енерджи Трейдинг“ ЕООД се управлява и представлява от управителя Никола Митков Анев, гражданин на Р България.

„Сантера Енерджи Трейдинг“ ЕООД е титуляр на Лицензия № Л-786-15 от 07.11.2024 г. за дейността „търговия с електрическа енергия с права и задължения на координатор на стандартна балансираща група“, издадена с Решение № Л-786 от 07.11.2024 г. за срок от 10 (десет) години.

С подаденото заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-201 от 01.12.2025 г. дружеството е поискало разрешение да сключи Договор за поръчителство с XXX.

Като основание за сключване на горната сделка „Сантера Енерджи Трейдинг“ ЕООД е изложило следното:

Дружеството е започнало да упражнява активно лицензионна дейност от месец август 2025 г., като с оглед разширяването на портфолиото си от клиенти предвижда да търгува с електрическа енергия, произвеждана от фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Карлово“, за която „Карлово Солар БГ“ ЕООД притежава лицензия № Л-734-01 от 08.02.2024 г. за дейността „производство на електрическа енергия“. „Сантера Енерджи Трейдинг“ ЕООД е посочило, че „Карлово Солар БГ“ ЕООД ще привлече външно дългово финансиране за изграждане на второ локално съоръжение за съхранение на електрическа енергия с инсталирана мощност 63 MW и полезен капацитет 252 MWh намерение да изгради към ФЕЦ „Карлово“. За целта „Карлово Солар БГ“ ЕООД ще привлече външно дългово финансиране от XXX в размер на XXX евро чрез сключване на анекс към Договор за банков кредит, като кредитът в полза на „Карлово Солар БГ“ ЕООД ще бъде в общ размер на XXX евро. В тази връзка, от страна на XXX е изискано като условие за започване на търговията между „Сантера Енерджи Трейдинг“ ЕООД и

„Карлово Солар БГ“ ЕООД, да бъде сключен Договор за поръчителство, с който да се обезпечи вземането на банката по сключения Договор за банков кредит с „Карлово Солар БГ“ ЕООД до размера от XXX евро (XXX евро).

Проект на Договор за поръчителство между „Сантера Енерджи Трейдинг“ ЕООД и XXX

Представеният проект на Договор за поръчителство предвижда следните основни условия:

1. Предмет - поемането на задължение от страна на „Сантера Енерджи Трейдинг“ ЕООД, в качеството му на поръчител пред кредитора XXX, за солидарна отговорност за изпълнението на всички задължения в размер до XXX евро (XXX евро), в т.ч. главница, лихви, неустойки, разноски и др., към банката от страна на „Карлово Солар БГ“ ЕООД (кредитополучател) и на съдлъжниците XXX, произтичащи от Договор за банков кредит №XXX, сключен при финансови условия, както следва:

- главница по кредита с размер до XXX евро (XXX);
- лихви: годишен лихвен процент по редовна главница в размер, равен на едномесечен EURIBOR за периода на действие на договора плюс XXX /XXX/ пункта надбавка, но не по-малко от XXX /XXX/ годишно; годишен лихвен процент при просрочие на главница и/или лихви (наказателна лихва) в размер, равен на съответния годишен лихвен процент по редовна главница по предходната т. 2 плюс надбавка в размер на XXX (XXX) пункта годишно, до окончателното изплащане на просрочената сума; санкционен годишен лихвен процент при неизпълнение на определени задължения съгласно Договора за банков кредит и Общите условия в размер, равен на съответния годишен лихвен процент по редовна главница по т. 2 плюс надбавка в размер до XXX (XXX) пункт годишно.

2. Отговорността на „Сантера Енерджи Трейдинг“ ЕООД по Договор за поръчителство се погасява с погасяване на главното задължение или при замяна на главния длъжник „Карлово Солар БГ“ ЕООД с друг.

3. Банката може да събере служебно в деня на падежа или след него изискуемите суми по договора за кредит, като задължава служебно сметките на поръчителя в национална и чуждестранна валута, включително, когато това е необходимо, чрез откупуване на чуждестранната валута, съответно конвертиране по курса на банката в деня на операцията.

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от ЗЕ, КЕВР разрешава извършването на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие. Според чл. 92, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ, Комисията дава разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие по чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ, с изключение на договори за покупко-продажба на електрическа енергия, топлинна енергия или природен газ и 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.

В конкретния случай, с договора за поръчителство „Сантера Енерджи Трейдинг“ ЕООД се задължава солидарно за изпълнението на всички задължения, произтичащи от Договор за банков кредит № XXX, на стойност до XXX евро. Размерът на поетото задължение е повече от 20 % от активите на „Сантера Енерджи Трейдинг“ ЕООД. Следователно, сделката попада в приложното поле на чл. 21, ал. 1, т. 23, пр. 2 от ЗЕ във връзка с чл. 92, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ и следва да бъде разгледана от КЕВР.

Финансов анализ и финансови резултати от дейността на „Сантера Енерджи Трейдинг“ ЕООД:

„Сантера Енерджи Трейдинг“ ЕООД е представило предварителен годишен финансов отчет за 2025 г., от който е видно, че дружеството реализира нетна печалба в размер на XXX хил. лв., вследствие на реализиране на приходи от продажби през 2025 г. в размер на XXX хил. лв., спрямо 2024 г., когато дружеството не е реализирало приходи от дейността, тъй като е лицензиант по смисъла на ЗЕ от 07.11.2024 г. при ръст на общите разходи от оперативна дейност за 2025 г. в размер на XXX хил. лв. спрямо 2024 г., когато дружеството не е осъществявало дейност, поради което не е реализирало приходи, а единствено е отчело разходи отнасящи се до дейности по администриране на дружеството в размер на XXX хил. лв., и съответно финансовият резултат е загуба в размер на XXX хил. лв.

В допълнение към горното, следва да се има предвид, че стойността на активите на дружеството, съгласно представеният неаудитиран годишен финансов отчет за 2025 г. представляват сума в размер на XXX хил. лв.

Съгласно Договора за покупко-продажба на електрическа енергия от 14.11.2025 г. „Карлово Солар БГ“ ЕООД ще продава електрическа енергия по цена, която се формира както следва:

XXX

XXX

XXX

XXX

В полза на финансиращата банка като допълнително обезпечение е предвидено сключването на Договор за поръчителство между XXX и „Сантера Енерджи Трейдинг“ ЕООД, в качеството му на лицензиант за дейността „търговия с електрическа енергия“ по лицензия № Л-786-15 от 07.11.2024 г. В тази връзка, е подадено отделно заявление от „Сантера Енерджи Трейдинг“ ЕООД за даване разрешение за сключването на Договор за поръчителство, като условие за започване на търговията между „Сантера Енерджи Трейдинг“ ЕООД и „Карлово Солар БГ“ ЕООД. В допълнение, следва да се има предвид, че Договорът за поръчителство се предвижда да обезпечи вземането на банката по сключения от „Карлово Солар БГ“ ЕООД договор за кредит до размера от XXX евро (XXX хил. лв.), като следва да се има предвид, че „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД (кредитополучател) заедно със „Сантера Енерджи Трейдинг“ ЕООД (поръчител) са част от една икономическа група.

Във връзка с горното, следва да се анализират и параметрите на **прогнозен** паричен поток на „Сантера Енерджи Трейдинг“ ЕООД в качеството на поръчител (съгласно представения проект на договор за поръчителство с XXX) и на търговецът на електрическа енергия (съгласно представения договор за изкупуване на електрическа енергия и участие в стандартна балансираща група с „Карлово Солар БГ“ ЕООД - участник в стандартна балансираща група, или участник, производител и продавач) за периода до 2035 г.:

Дружеството е представило инвестиционен анализ и прогнозен финансов модел за периода 2025 г. – 2035 г. (за срока на погасяване на банковия кредит от „Карлово Солар БГ“ ЕООД с XXX), като при така посочените параметри и допускания в представения от дружеството прогнозен паричен поток е видно, че за периода 2025 г. – 2035 г., приходите от реализирана енергия са в общ размер на XXX хил. лв. при прогнозно количество за изкупуване на произведена електрическа енергия от производители в размер на XXX MWh и при прогнозна продажна цена за реализация на изкупено производство от производители (прогноза от XXX), която за 2025 г. е заложена в размер на XXX лв./MWh, като намалява и през 2035 г. достига до XXX лв./MWh.

„Сантера Енерджи Трейдинг“ ЕООД (координатор и продавач) прогнозира да генерира положителни финансови резултати за целият период на договора за покупко-продажба на електрическа енергия с „Карлово Солар БГ“ ЕООД (производител и продавач) са в общ размер на XXX хил. лв., от които приходите от реализирана енергия за периода в размер на XXX хил. лв., прогнозен приход балансиране на активи в размер на

XXX хил. лв., приходи от такси производители в размер на XXX хил. лв., префактурирани разходи - такси към БНЕБ в размер на XXX хил. лв., приходите от електрическа енергия от консуматори в размер на XXX хил. лв. и приходи от такси за управление на батерии в размер на XXX хил. лв. Разходите за периода са в общ размер на XXX хил. лв., поради което очакванията на дружеството са да реализира положителен финансов резултат в общ размер на XXX хил. лв.

В тази връзка и при така заложените параметри и допускания от дружеството заложи в финансовия модел, общият нетен паричен поток е положителна величина през всички години, което е индикатор, че дружеството ще калкулира достатъчно по размер средства, в т.ч. и от постъпленията по настоящия договор за покупко-продажба на електрическа енергия с „Карлово Солар БГ“ ЕООД, което позволява в случай на настъпване на събитие, при което дружеството лицензиант да влезе в изпълнение на задължението си като поръчител, съгласно проект на Договор за поръчителство, банката да може да се удовлетвори от вземането си в размер на XXX евро (XXX хил. лв.), съответстващ на договореното обезпечаване вземането на банката произтичащи от Договор за банков кредит № XXX, електронно подписан с КЕП на 23.04.2024 г., изменен и допълнен с последващи анекси (Договор за кредит).

Следователно може да се направи извод, че разглежданата сделка няма да доведе до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на дружеството, както и няма да доведат до нарушаване условията по осъществяване на лицензионната дейност.

В допълнение, дейността на търговците на електрическа енергия не е монополна, а се осъществява в условията на конкуренция и при свободно договорени цени, предвид на което не би могло да се застраши или наруши снабдяването с електрическа енергия на крайните клиенти. В този смисъл, в случай, че 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 избора на друг доставчик, снабдяването с електрическа енергия се осъществява от доставчик от последна инстанция - арг. от чл. 95а, ал. 1 от ЗЕ.

Изказвания по т.5.:

Докладва М. Трифонов. Административното производство е образувано по цитираното заявление. Преписката е свързана с предходната точка от дневния ред, тъй като дружеството се явява поръчител по Договора за кредит.

Представен е Договор за поръчителство между „Сантера Енерджи Трейдинг“ ЕООД и „Обединена Българска Банка“ АД. Предметът на Договора е поемането на задължение от страна на „Сантера Енерджи Трейдинг“ ЕООД, в качеството му на поръчител пред кредитора „Обединена Българска Банка“ АД, за солидарна отговорност за изпълнението на всички задължения в размер до 20 000 000 евро, в т.ч. главница, лихви, неустойки, разноски и др., към банката от страна на „Карлово Солар БГ“ ЕООД. Дейността на „Сантера Енерджи Трейдинг“ ЕООД е търговия с електрическа енергия, която дейност не е монополна, а се осъществява в условията на конкуренция и при свободно договорени цени, предвид на което не би могло да се застраши или наруши снабдяването с електрическа енергия на крайните клиенти.

Предвид гореизложеното, и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 от Закона за енергетиката, чл. 92, ал. 1, т. 2 и ал. 4, 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 КЕВР да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да разреши на „Сантера Енерджи Трейдинг“ ЕООД да сключи исканата сделка;
3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация 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.

М. Трифонов прочете диспозитива на проекта на решение:

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Разрешава на „Сантера Енерджи Трейдинг“ ЕООД да сключи с „Обединена Българска Банка“ АД Договор за поръчителство съгласно представения проект на споразумение към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-201 от 01.12.2025 г.

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

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-201 от 01.12.2025 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, подадено от „Сантера Енерджи Трейдинг“ ЕООД;

2. Разрешава на „Сантера Енерджи Трейдинг“ ЕООД да сключи с „Обединена Българска Банка“ АД Договор за поръчителство съгласно представения проект на споразумение към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-201 от 01.12.2025 г.

3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация 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 пета** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков.

Решението е взето с **четири гласа „за“** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Благой Голубарев – за, Димитър Кочков – за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.6. Комисията, като разглежда заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-187 от 18.11.2025 г. за **изменение и допълване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“, подадено от „Сосиете Ендюстриел Дьо Л-Атлантик“ ЕАД и събраните данни от проведеното открито заседание на 03.12.2025 г., установи следното:**

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.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в Доклад с вх. № Е-ДК-1442 от 25.11.2025 г., приет от КЕВР с решение по Протокол № 333 от 26.11.2025 г., по т. 10 и публикуван в неуповителен вариант на интернет страницата на Комисията. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 03.12.2025 г. е проведено открито заседание, на което не е взел участие представител на дружеството.

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

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. 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: 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 (AC) на 45,76 MW (AC). Също така дружеството е предоставило договор №ДГ-ПР110-3659 от 16.05.2025 г. за присъединяване на обект на производител на електрическа енергия към преносната електрическа мрежа за енергиен обект с инсталирана мощност 45,76 MW, при ниво на напрежение 110 kV. 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.

Дружеството притежава лицензия за дейността производство на електрическа енергия издадена за срок от 25 години, считано от датата на решението на Комисията за разрешаване започване осъществяването на лицензионната дейност. С Решение № Р-605 от 26.11.2025 г., КЕВР разрешава на „Сосиете Ендюстриел Дьо Л-Атлантик“ ЕАД започване на лицензионната дейност, производство на електрическа енергия, по лицензия № Л-319-01 от 18.01.2010 г.

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 КККР 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 необходимата 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 АС мощност 8 960 kVA (4 броя) и Sungrow MVS6400-LV с АС 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 финансов 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, Комисията счита, че промяната на инсталираната 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“.

Изказвания по т.6.:

Докладва Юл. Стоянов. Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад от 25.11.2025 г., приет от КЕВР с решение по на Комисията от 26.11.2025 г. На 03.12.2025 г. е проведено открито заседание, на което не е взел участие представител на дружеството. На работната група не са известни нови факти и обстоятелства, настъпили след проведеното открито заседание.

Юл. Стоянов прочете диспозитива на проекта на решение:

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 1 и чл. 61, ал. 2, т. 2 и чл. 64, ал. 1 във връзка с чл. 49, ал. 1, т. 8 и ал. 2, т. 1 и т. 9 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. *Изменя лицензия № Л-319-01 от 18.01.2010 г. за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“, издадена на „Сосиете Ендюстриел Дьо Л-Атлантик“ ЕАД, като инсталираната електрическа мощност на енергийния обект ФЕЦ „Яневец“ се променя от 48 MW (AC) на 45,76 MW (AC);*

2. *Одобрява актуализирано Приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-319-01 от 18.01.2010 г., приложение и неразделна част от това решение.*

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 1 и чл. 61, ал. 2, т. 2 и чл. 64, ал. 1 във връзка с чл. 49, ал. 1, т. 8 и ал. 2, т. 1 и т. 9 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. Изменя лицензия № Л-319-01 от 18.01.2010 г. за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“, издадена на „Сосиете Ендюстриел Дьо Л-Атлантик“ ЕАД, с ЕИК 131134354, със седалище и адрес на управление: Р България, гр. София, п.к. 1000, област София, община Столична, район „Триадица“, ул. „Узунджовска“ № 1, ет. 2, като инсталираната електрическа мощност на енергийния обект ФЕЦ „Яневец“ се променя от 48 MW (AC) на 45,76 MW (AC);

2. Одобрява актуализирано Приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-319-01 от

18.01.2010 г., приложение и неразделна част от това решение.

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

Решението е взето с **четири гласа „за“** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Благой Голубарев – за, Димитър Кочков – за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.7. Комисията, като 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., чуждестранно юридическо лице, Република Италия за прекратяване на лицензия № Л-329-15 от 21.06.2010 г., издадена с Решение № Л-329 от 21.06.2010 на КЕВР за дейността „търговия с електрическа енергия“, както и събраните данни от проведеното на 03.12.2025 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-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 № З-Е-344 от 30.10.2025 г. на председателя на КЕВР.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-1364 от 06.11.2025 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 333 от 26.11.2025 г., т. 4. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 03.12.2025 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.

При извършеното проучване на обстоятелствата по образуваната преписка, се установи следното:

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).

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.7.:

Докладва М. Трифонов. Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад, който е приет с решение на КЕВР. Проведено е 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.

Предвид гореизложеното, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 55, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката 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, работната група предлага на Комисията да вземе следното решение:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

Прекратява 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. и продължена с Решение № И1-Л-329 от 06.11.2019 г. на КЕВР, на ЕНЕЛ ГЛОБАЛ ТРЕЙДИНГ С.П.А., с рег. № 05918271007, със седалище и адрес на управление: Република Италия, гр. Рим, 00198, ул. „Реджина Маргерита“ № 125.

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

Предвид гореизложеното, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 55, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката 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,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Прекратява 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. и продължена с Решение № И1-Л-329 от 06.11.2019 г. на КЕВР, на ЕНЕЛ ГЛОБАЛ ТРЕЙДИНГ С.П.А., с рег. № 05918271007, със седалище и адрес на управление: Република Италия, гр. Рим, 00198, ул. „Реджина Маргерита“ № 125.

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

Решението е взето с **четири гласа „за“** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Благой Голубарев – за, Димитър Кочков – за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.8. Комисията разглежда доклад относно **искане за предоставяне на дерогация от задължението за въвеждане на 30-минутен срок за затваряне на пазара за сделки с междוזонов преносен капацитет „в рамките на деня“.**

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) писмо с вх. № Е-13-41-74 от 21.08.2025 г. от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) с искане за предоставяне на дерогация от задължението за въвеждане на 30 (тридесет) минутен срок за затваряне на пазара за сделки с междוזонов преносен капацитет в рамките на деня (IDCZGCT) за срок до 01.01.2029 г. на основание чл. 8, пар. 1а от Регламент (ЕС) 2019/943 на Европейския парламент и на Съвета от 5 юни 2019 година относно вътрешния пазар на електроенергия, така както е изменен с чл. 2, пар. 5, б. „а“ от Регламент (ЕС) 2024/1747 на Европейския парламент и на Съвета от 13 юни 2024 година за изменение на Регламент (ЕС) 2019/942 и Регламент (ЕС) 2019/943 по отношение на подобряването на структурата на пазара на електроенергия в Съюза (Регламента).

В съответствие с чл. 8, пар. 1 от Регламента, номинираните оператори на пазара на електроенергия (НОПЕ) позволяват на участниците на пазара да търгуват с енергия възможно най-близо до реално време и най-малко до момента на затварянето на пазара за сделки с междוזонов преносен капацитет в рамките на деня. От 1 януари 2026 г. времето за затваряне на пазара на сделки с междוזонов преносен капацитет в рамките на деня трябва да е не повече от 30 минути преди реалното време.

Съгласно чл. 8, пар. 1а от Регламента, по искане на оператор на преносна система съответният регулаторен орган може да предостави дерогация до 1 януари 2029 г. от изискването, предвидено в пар. 1 на същата разпоредба. Операторът на преносна система подава искането до съответния регулаторен орган, което трябва да включва:

– оценка на въздействието, в която се отчита обратната информация, получена от съответните НОПЕ и участниците на пазара, и се доказва отрицателното въздействие на мярката върху сигурността на доставките в националната електроенергийна система, икономическата ефективност, включително по отношение на съществуващите платформи за балансиране в съответствие с Регламент (ЕС) 2017/2195 на Комисията от 23 ноември 2017 година за установяване на насоки за електроенергийното балансиране (Регламент 2017/2195), както и върху интегрирането на енергия от възобновяеми източници и емисиите на парникови газове; и

– план за действие за съкращаване на времето за затваряне на пазара за сделки с междוזонов преносен капацитет в рамките на 30 минути преди реалното време в срок до 1 януари 2029 г.

В съответствие с чл. 8, пар. 1а от Регламента, проектът на искане за предоставяне на дерогация е публикуван за обществено обсъждане за срок от четиринадесет дни на интернет страницата на ЕСО ЕАД в секция „Актуално“, подсекция „Съобщения“, както и в официалните профили на дружеството в социалните мрежи в периода 04.08.2025 г. – 18.08.2025 г. В допълнение, операторът на преносната система е изпратил на 01.08.2025 г. писмена покана до „Българска независима енергийна борса“ ЕАД (БНЕБ ЕАД) за предоставяне на становище. В срока на общественото обсъждане ЕСО ЕАД е получило становище от БНЕБ ЕАД, с което борсовият оператор изразява подкрепа на искането за предоставяне на дерогация.

Позиция на ЕСО ЕАД и обосновка на искането за дерогация

ЕСО ЕАД, в качеството си на оператор на преносната мрежа на Република България, отчитайки обратната връзка от пазарните участници и необходимостта от осигуряване сигурността на доставките в националната електроенергийна система, както и на основание чл. 8, пар. 1а от Регламента, отправя настоящото искане за предоставяне на дерогация от изискването на чл. 8, пар. 1 от Регламента за срок до 01.01.2029 г., като посочва за това следните основания:

1. Методологии, създадени съгласно Мрежовите кодекси и Насоките

Времето за отваряне и затваряне на пазара за сделки с междузонава преносна способност „в рамките на деня“ е изрично определено на 60 минути за границите на Европейския съюз в Методологията IDCZGOCT, разработена от всички оператори на преносни системи в съответствие с чл. 59 от Регламент (ЕС) 2015/1222 на Комисията от 24 юли 2015 г. за установяване на насоки относно разпределянето на преносната способност и управлението на претоварването (Регламент 2015/1222, САСМ). Операторите на преносни системи (ОПС) са разработили изменение в Методологията IDCZGOCT, като предложението е подадено официално в Агенцията за сътрудничество между регулаторите на енергия (АСРЕ) и към момента се провежда процедура, в която АСРЕ следва в шестмесечен срок да приеме решение по представеното от ОПС предложение.

2. Национални и регионални документи

ЕСО ЕАД счита, че относимите актове на регионално и национално ниво, които следва да бъдат изменени в резултат от въвеждането на 30-минутен срок за затваряне на пазара за сделки с междузонав преносен капацитет „в рамките на деня“, са споразуменията за съгласуване на графици със съседните ОПС, Правилата за търговия с електрическа енергия, Правилата за работа на организиран борсов пазар на електрическа енергия, Инструкцията за известяване и валидиране на търговски и производствени графици в пазарен сегмент „в рамките на деня“ и Вътрешния график за изпълнение на дейностите и обмен на информация в системите за администриране на пазара на електроенергия в сегмент „в рамките на деня“.

ОПС са създали общ преглед на засегнатите процеси, с цел улесняване дискусиите относно необходимите промени във връзка с въвеждането на новия срок, при който е установено, че при въвеждане на 30-минутния IDCZGCT ще бъдат засегнати само процесите, свързани с пазара „в рамките на деня“, така че всяко позоваване на процеси следва да се разбира като позоваване на процесите „в рамките на деня“.

3. Промени, свързани с дейностите по свързване на пазарите

ЕСО ЕАД посочва, че в системата за управление на пазара „в рамките на деня“ (XBID) и по-специално в модула за управление на капацитети (СММ – Capacity Management Module) следва да се извършат настройки за преминаването от 60 на 30 минути за всички междусистемни връзки. Посочва също, че това е параметър, който може да бъде променен без да се налага разработка, но ще се изисква тестване преди пускането

му в експлоатация. Локалните системи на българския НОПЕ ще претърпят изменения, за да бъдат съобразени с промяната между трансграничните и локалните продукти, като твърде вероятно ще бъде засегнат и XBID SOB (Shared Order Book) модулът, който в момента се оперира от НОПЕ. В тази връзка Управителния комитет на пазарните обединения (MCSC) е изготвил заявка за промяна с цел обхващане на описаните промени.

4. Промени, свързани с известяването и съгласуването на графици, информационен обмен със системите на борсовите оператори

ЕСО ЕАД отбелязва, че към настоящия момент известяването и съгласуването на графиците от търговските участници става съгласно одобрени правила и инструкции, в които са отчетени технологичното време за тяхното съгласуване, корекционните цикли (в случай на разлики) и съответното съгласуване на графиците за междусистемен обмен. При сегашния срок на затваряне на пазарен сегмент „в рамките на деня“ от 60 минути преди доставката, системата за администриране на пазара на електроенергия (MMS) е настроена да получава графици от борсовия оператор и системата XBID до 45 минути преди периода на доставка. В следващите 15 минути MMS автоматично изпраща на съседните ОПС актуализираните графици за междусистемен обмен, като в същото време приема техните и ги сравнява. Времето за съгласуване в случай на разлика е 15 минути (времето до новия цикъл). След успешно съгласуване на графиците, MMS изпраща актуализирани графици към верификационната платформа (VP) на координационен център „Север“ (Amprion GmbH), където те повторно се съгласуват с тези от съседните оператори. При липса на разлики в графиците, този процес протича около 30 мин. преди периода на доставка. След като графиците са окончателно съгласувани, MMS изпраща автоматично в рамките на 10 минути преди периода на доставка актуализираните и валидирани данни за обмен на автоматичната система за диспечерско управление (SCADA/EMS) и свободните преносни способности за нуждите на платформата за нетиране на небалансите (IGCC).

Преносният оператор счита, че въвеждането на 30-минутен срок преди доставката ще съкрати съществено и без това кратките срокове за реакция на операторите, което може да доведе до грешни данни в системата SCADA/EMS и високи стойности на така наречените „непредвидени отклонения“, които впоследствие ЕСО ЕАД ще трябва да заплати, респективно разходите ще се прехвърлят и към участниците на пазара в България. Обръща внимание, че въвеждането на срок за затваряне от 30 минути преди доставката изисква цялостна преработка на процесите по съгласуване на графици между ЕСО ЕАД и съседните оператори от региона за изчисляване на преносна способност Югоизточна Европа (най-вече с преносните оператори на Румъния и Гърция, с които ЕСО ЕАД има общи правила, споразумения и регионални методики), както и с БНЕБ ЕАД. В допълнение, намира за необходимо изготвянето на нова методология за обмен на графици със съседните оператори и верификационна платформа.

5. Промени, обхващащи процесите по балансиране

ЕСО ЕАД счита също така, че процесът на балансиране се влияе от наличието на данни за междузонав капацитет. Крайният срок за предоставяне на данни за продуктите с директно активиране на балансиращата платформа за активиране на резерви от ръчно вторично регулиране на честотата и обменните мощности (mFRR) MARI е 25 минути. Това означава, че разпределението и валидирането на резултатите от единния пазар „в рамките на деня“ (SIDC), изчисляването на наличните остатъчни капацитети, преизчисляването на наличните капацитети по време на процеса за изчисляване на междузонавата преносна способност във времеви интервал за балансиране за обмен на балансираща енергия и подаването на тези данни за междузонав преносен капацитет до балансиращите платформи, следва да се извършат в рамките на 5 минути. Според дружеството настоящите процеси не биха могли да се вместят в този времеви прозорец, така че е необходимо прилагането на оптимизация и паралелно изпълнение, както и

потенциално предоговаряне на съответните споразумения.

ЕСО ЕАД посочва, че ОПС следва да продължават да оценяват възможностите за оптимизиране на процесите, както преди времевия интервал за балансиране за обмен на балансираща енергия, така и след процеса на преизчисляване на капацитета за балансиране и обмен на балансираща енергия. В тази връзка се разглеждат различни варианти, включващи централни и/или локални промени на системите и се търси подходящо решение при липса на данни за междузонавия преносен капацитет до изчисляването и потвърждаването на такива.

6. Отрицателно въздействие върху работата на системата и сигурността на доставките

Според ЕСО ЕАД въвеждането на 30-минутен IDCZGCT следва да бъде съобразено с оперативните ограничения на системата, които зависят от мерките, които преносните оператори предприемат за балансиране на системата. Подчертава, че скъсяването на периода означава намаляване на времето за реакция от страна на преносните оператори в критични ситуации, което следва да е обезпечено с наличие на повече резерви с кратък срок за активиране, с цел коригиращи мерки за стабилизиране на националната система и избягване на междузонави претоварвания.

Дружеството счита, че прилагането на мерки за балансиране на системата, при намалено време за затваряне на пазара, ще доведе до недостиг на налични гъвкави ресурси; а всички мощности, които изискват повече от 20 минути за активиране, няма да могат да се използват повече като балансиращи мощности. Горното важи и по отношение на резервите за заместване, тъй като за активирането им са необходими 30 минути.

В допълнение, въвеждането на по-къс срок ще изисква и промени в локалната платформа за набиране на предложения за балансираща енергия по отношение автоматизирането на каналите за обмен на информация.

7. Разпределение и приоритизиране на ресурсите за внедряване на необходимите промени на системите

Освен това ОПС посочва, че прилагането на 30-минутен IDCZGCT, считано от 1 януари 2026 г., допълнително се затруднява и поради ангажираността на част от експертите в дружеството с изпълнението на паралелни проекти, като: присъединяването на ЕСО ЕАД към MARI; присъединяването на българо-македонската граница към Единната тръжна кантора; въвеждането на 15-минутни MTU; стартирането на CROSS CCR CID проект; въвеждането на нова пазарна система и проекта за пазарно обединение на българо-сръбска граница.

ЕСО ЕАД отбелязва, че в рамките на Управителния комитет на пазарните обединения (MCSC) няколко ОПС вече са декларирали, че ще подадат искане до съответния регулаторен орган за предоставяне на дерогация от разпоредбата на чл. 8, пар. 1 от Регламента (ОПС на Дания, Франция, Полша, Словакия, Италия и Гърция), а към настоящия момент румънският преносен оператор все още анализира възможността за навременно въвеждане на 30-минутен IDCZGCT.

Съгласно чл. 8, пар. 1а от Регламента искането на ОПС за дерогация до 01.01.2029 г. от задължението за въвеждане на 30 минутен срок за затваряне на пазара за сделки с междузонав преносен капацитет „в рамките на деня“ трябва да включва оценка на въздействието, в която се отчита обратната информация, получена от съответните НОПЕ и участниците на пазара, и се доказва отрицателното въздействие на мярката върху сигурността на доставките в националната електроенергийна система, икономическата ефективност, включително по отношение на съществуващите платформи за балансиране в съответствие с Регламент (ЕС) 2017/2195, както и върху интегрирането на енергията от възобновяеми източници и емисиите на парникови газове. При изготвянето на оценката на въздействието, ЕСО ЕАД е възприело подход, при който влиянието върху сигурността на доставките се разглежда като предпоставка за управлението на разходната ефективност,

отчита се влиянието върху интеграцията на възобновяемите енергийни източници и отпечатъкът на въглеродните емисии. Дружеството е предоставило оценка на въздействието при въвеждане на 30-минутен IDCZGCT, като са представени причинно-следствените връзки между съкратения срок и отражението му върху сигурността на доставките, разходната ефективност, интеграцията на възобновяеми енергийни източници (ВЕИ) и въглеродните емисии, както следва:

I. Оценка на отрицателното въздействие на мярката върху сигурността на доставките в националната електроенергийна система

ЕСО ЕАД посочва, че 30-минутен IDCZGCT съкращава времето, с което операторите разполагат, за да получат общ преглед на потоците, наличния преносен капацитет и небалансите в рамките на оперативния четвърт час, както и да се подготвят за следващия четвърт час. Поради това счита, че няма да има достатъчно време да прилага ръчни оперативни процеси след 30-минутен IDCZGCT, например по отношение на активната мощност (ASP) със съседни ОПС, кръговите потоци и др. Дори ако по-краткото време за затваряне на пазара хипотетично намалява средните стойности на небалансите в ЕЕС, то при възникването на сложни оперативни ситуации като внезапни промени в метеорологичните условия, прекъсвания или други непредвидени събития, времето за реакция от страна на ОПС ще е намалено двойно, тоест ще възникне риск от невъзможност за навременно овладяване на съществени количества небаланси. По-краткото налично време за реакция увеличава и опасността от претоварване на мрежата и намалена честотна стабилност, които трябва да бъдат смекчени с коригиращи действия.

Според ЕСО ЕАД е твърде вероятно към предвидената дата за стартиране на проекта – 01.01.2026 г., дружеството все още да не се е присъединило към платформата MARI, което би увеличило времето за избор на оферта от 8 на 13 минути. Тези допълнителни 5 минути могат да са критични в ситуации за ефективно управление на претоварванията, с което би се повишил рискът от активиране на грешни оферти, по-скъпи оферти или недостатъчен брой оферти.

Дружеството счита, че няма да може да приоритизира критични информационни ресурси, нужни за осигуряване на необходимото ниво на автоматизиране на процесите, свързани с управление на претоварванията, като това може да доведе до използване на скъпи коригиращи мерки или превантивно ограничаване на производители на електрическа енергия от ВИ.

Преносният оператор посочва, че 30-минутен IDCZGCT ограничава възможностите за диспечирание при оперативното управление на небалансите и така ОПС може да се сблъска с предизвикателство поради недостатъчна пазарна ликвидност на балансиращите пазари за резервите за mFRR и резервите за автоматично вторично регулиране на честотата (aFRR), ако ОПС задържат повече оферти, отколкото е необходимо, за управление на локалното претоварване. Освен това по-краткото налично време ограничава възможността за извършване на директни активирания през платформата MARI малко след 30-минутен IDCZGCT.

Съгласно искането за дерогация, въвеждането на 30-минутен IDCZGCT увеличава нуждата от автоматизация на оперативните процеси и съкращава наличното време, в което могат да се приложат ръчни резервни решения в случаите на неизправност на комуникационните, хардуерните и софтуерните системи. Намаленото време след затваряне на пазара „в рамките на деня“ води до ограничен срок за оценка на наличния капацитет за нуждите на балансиращия пазар и балансиращите платформи и увеличена зависимост от наличните хардуерни и софтуерни системи. В такива случаи може да се наложи операторите да спрат междוזоновите транзакции на пазара „в рамките на деня“, като нулират наличния капацитет („затваряне на границата“), което също ще окаже влияние върху последващите процеси на балансиращия пазар, с временно прекъсване на обмените с платформите PICASSO, MARI и IGCC. Това от своя страна ще доведе до спиране на възможността за компенсиране на небалансите и на достъпа до допълнителни

балансиращи продукти за периода на прекъсването.

II. Оценка на отрицателното въздействие на мярката върху икономическата ефективност, включително върху платформите за балансиране

ОПС счита, че със съкращаването на срока до 30 минути преди доставка се намалява времето за реакция при настъпване на аварийна ситуация в системите за управление на ЕСО ЕАД, както и за задействане на доставчиците на балансиращи услуги. Текущият краен срок за подаване на предложения за активиране на балансираща енергия от доставчиците на балансиращи услуги е 25 минути преди периода на доставка. Въвеждането на краен срок за затваряне на междузоновия пазар „в рамките на деня“ от 30 минути преди периода на доставка ще ограничи до 5 минути времето за оптимизиране на инсталирания капацитет и икономическите ползи на доставчиците на балансиращи услуги чрез подаване на предложения за останалото налично количество енергия, за целите на балансиране на електроенергийната система.

Дружеството посочва, че сроковете за съставяне на локален приоритетен списък и изпращането му към общеевропейските платформи за балансиране MARI и PICASSO, както и последващото му обединяване в общ приоритетен списък с цел повишаване на конкурентоспособността и икономическото благополучие на всички участници на пазара на електроенергия, е 10 минути преди периода на доставка. С оглед на кратките срокове, при настъпване на непредвидена или аварийна ситуация в някои от информационните системи на ЕСО ЕАД или даден доставчик на балансиращи услуги, може да възникнат различни ситуации с отрицателен ефект, в т.ч. невъзможност за подаване на актуално предложение за активиране на балансираща енергия от страна на доставчик на балансиращи услуги, невъзможност за изпращане на актуален локален приоритетен списък към общеевропейските платформи за балансираща енергия и др.

Освен това, наличието на увеличени отклонения между производствен и реализиран график от плана за работа на SCADA/EMS, вследствие на скъсените срокове и липсата на съгласуване преди доставка, ще доведе до ненужно активиране на мощностни резерви и оттам до повишени разходи за ЕСО ЕАД и търговските участници на електроенергийния пазар.

В допълнение към горното ЕСО ЕАД посочва, че въвеждането на 30-минутен срок за затваряне на междузоновия пазар „в рамките на деня“ от 01.01.2026 г. ще доведе до намалена ефективност на разходите както за дружеството, така и за пазарните участници, поради:

- висок риск от активиране на скъпи коригиращи действия (напр. прекъсвания/намаляване на товара, превантивно ограничаване на производството от ВИ) за поддържане на безопасната работа на системата, вместо прилагане на пазарни инструменти (активиране на енергията на балансиращите пазари), особено по време на критични оперативни ситуации;
- повишени разходи за управление на претоварванията поради неефективно разпределение на ресурсите за управление на локалното претоварване на мрежата в резултат на комбинация от неавтоматизирани процеси за управление на претоварването и по-малко време за управление на претоварванията с ръчни процеси, базирани на последните пазарни резултати;
- увеличаване на разходите за допълнителни услуги поради повишена необходимост от резерви за автоматично регулиране на честотата и ограничена възможност за директно активиране на платформата MARI веднага след затваряне на пазара „в рамките на деня“;
- преразпределение на вътрешни ресурси и модернизация на съществуващите комуникационни, хардуерни и софтуерни системи, разработване и внедряване на нови и скъпи информационни функционалности и софтуерни решения, което ще доведе до допълнителни разходи и до ненужно забавяне на текущи проекти в ЕСО ЕАД;
- повишен риск за осигуряване на безопасната работа на системата при ситуации

с големи небаланси или претоварвания на мрежата;

- повишени разходи за управление на претоварванията при избор на оферти с по-високи стойности, поради недостатъчното наличие на ресурси; повишени цени на електрическата енергия в резултат от ограничаване на производството от ВИ, тъй като при управление на небаланси или претоварвания на мрежата, или ограничения върху преносния капацитет, на пазара ще се активират по-скъпи от ограничените ВИ мощности;

- увеличени цени на балансиращата енергия поради неефективно балансиране и повишена нужда от резерв за автоматично регулиране на честотата с оглед ограничаване на ръчните операции или невъзможност за активиране на енергия на платформата MARI веднага след затваряне на пазара „в рамките на деня“. По-високите цени на небалансите ще рефлектират в по-високи разходи за участниците на пазара, особено за по-трудно прогнозируемите производители от ВИ;

- неефективно използване на преносния капацитет поради увеличаване на маржовете на безопасност, прилагани в процесите на изчисляване на капацитета, с цел смекчаване рисковете от претоварване на мрежата или от възникване на неизправност в комуникационните, хардуерните и софтуерните системи, което ограничава възможностите за търговия за участниците на пазара.

III. Оценка на отрицателното въздействие на мярката върху интегрирането на енергия от ВИ и емисиите на парникови газове

ЕСО ЕАД счита, че въвеждането на 30-минутен IDCZGCT, считано от 01.01.2026 г., непряко ще повлияе негативно на интегрирането на производството от възобновяеми енергийни източници и емисиите от въглероден диоксид поради следните причини:

- увеличаване риска от необходимост от ограничаване на производителите от ВИ с цел балансиране на системата;

- увеличаване риска от необходимост от ограничаване на ВИ при управление на претоварванията;

- влошаване на пазарни условия за интеграция на ВИ поради по-високи цени на небалансите;

- влошени пазарни условия за интеграция на ВИ поради прилагането на по-високи граници на безопасност при изчисляване на капацитета.

ОПС посочва, че тези ефекти могат да имат и дългосрочни последици за интеграцията на възобновяема енергия, ако повлияят на инвестиционните решения, като по-голямото ограничаване на ВИ ще има значителен негативен ефект върху емисиите на парникови газове.

Съгласно чл. 8, пар. 1а от Регламента искането на ОПС за дерогация до 01.01.2029 г. от задължението за въвеждане на 30-минутен срок за затваряне на пазара за сделки с междузонов преносен капацитет „в рамките на деня“ трябва да включва план за действие за съкращаване на времето за затваряне на пазара за сделки с междузонов преносен капацитет в рамките на 30 минути преди реалното време за срок до 1 януари 2029 г. В тази връзка ЕСО ЕАД е изготвило пътна карта за действие, която съдържа основните стъпки, които следва да бъдат успешно преминати и изпълнени, с цел успешно въвеждане на 30-минутен срок за затваряне на междузоновия пазар „в рамките на деня“ до 01.01.2029 г., представена по-долу.

Пътна карта за действие за съкращаване на времето за затваряне на пазара за сделки с междузонов преносен капацитет в рамките на 30 минути преди реалното време			
№	Предпоставки за въвеждане на 30-минутен IDCZGCT	Необходими действия	Срок

Пътна карта за действие за съкращаване на времето за затваряне на пазара за сделки с междузонов преносен капацитет в рамките на 30 минути преди реалното време			
№	Предпоставки за въвеждане на 30-минутен IDCZGCT	Необходими действия	Срок
1.	Уведомяване на доставчиците на балансиращи услуги за предстоящите промени и получаване на обратна връзка относно тяхната готовност за изпълнение на новите условия	Провеждане на разяснителна кампания към доставчиците на балансиращи услуги	Q1 2026 г.
2.	Въвеждане на нова пазарна система, съпроводена с изготвяне на задание, разработване, тестване, обучение на администриращите експерти, внедряване, обучение и тестване с пазарни участници	Разработване на нова система, която да управлява дейностите на ЕСО ЕАД, свързани с администрирането на пазарите: „ден напред“, „в рамките на деня“, балансиращия пазар и разпределението на преносни способности (търгове)	Q4 2026 г. – Q4 2027 г.
3.	Адаптиране на локалните информационни системи на доставчиците на балансиращи услуги	Адаптация и тестване на автоматизирания канал за комуникация	Q1 2027 г.
4.	Промени в платформата за набиране на предложения за балансираща енергия, с основни етапи: изготвяне на задание, разработване, тестване, внедряване	Разработка на нов, напълно автоматизиран канал за подаване на предложения за активиране на балансираща енергия и комуникация с доставчиците на балансиращи услуги	Q4 2027 г.
5.	Промени в правилата за набиране на предложения за балансираща енергия към доставчиците на балансиращи услуги	Изготвяне на изисквания за автоматизиран канал на комуникация с платформата за набиране на локални предложения за балансираща енергия на ЕСО ЕАД	Q2 2028 г.
6.	Промени в подзаконовата нормативна уредба (Правила за търговия, инструкции и др.)	Изготвяне на проекти и одобрението им от компетентните органи	Q2 2028 г.
7.	Промени в споразуменията за съгласуване на графиците със съседните оператори (Matching Specification)	Комуникация със съседните оператори	Q3 2028 г.
8.	Промяна в начина на съгласуване на графици и данни между оператори, верификационна платформа и платформата за непрекъсната търговия „в рамките на деня“ XBID	Тестове с всички засегнати страни (преносен оператор, национален борсов оператор, координационен център Amprion GmbH)	Q3 2028 г.

В срока на общественото обсъждане ЕСО ЕАД е получило становище от БНЕБ ЕАД, с което борсовият оператор подкрепя искането за предоставяне на дерогация. БНЕБ ЕАД посочва, че съгласно изискванията на чл. 8 от Регламента, в качеството му на НОПЕ за българската пазарна зона, има задължението да осигури на участниците на пазара на електрическа енергия възможност за търговия с хоризонт най-близък до момента на доставка, който към момента е 60 минути. НОПЕ отбелязва, че в българската пазарна зона около 90% от всички сключени сделки на пазарен сегмент „В рамките на деня“, механизъм „Непрекъсната търговия“, са междузонови, т.е. единият контрагент е извън

българската пазарна зона. В тази връзка счита, че ефектът от редуциране на времето за затваряне на пазара за сделки с междוזонов преносен капацитет на 30 минути ще бъде силно ограничен при положение, че съседните пазарни зони запазват срока от 60 минути, видно от представената карта на държавите, които планират да поискат дерогация от задължението на чл. 8 от Регламента и подадените искания за дерогация до 2029 г.

Оценка на искането за дерогация

В съответствие с чл. 8, пар. 1а от Регламента, искането на ЕСО ЕАД за дерогация е подадено в КЕВР на 21.08.2025 г., публикувано е на интернет страницата на дружеството, като в периода 04.08.2025 – 18.08.2025 г. е подложено на обществено обсъждане.

В искането за дерогация ЕСО ЕАД е направило оценка на въздействието от въвеждането на 30-минутен срок за затваряне на пазара за сделки с междוזонов преносен капацитет в рамките на деня, като е отчело отрицателното въздействие на мярката върху сигурността на доставките, икономическата ефективност, включително по отношение на платформите за балансиране, както и интегрирането на енергията от възобновяеми източници и емисиите на парниковите газове, при прилагане на разпоредбата на чл. 8, пар. 1 от Регламента. Освен това, съгласно изискванията на чл. 8, пар. 1а, б. „б“ от Регламента, операторът на преносната система е предоставил план за действие за поетапно премахване на пречките пред въвеждането на 30-минутен срок за затваряне на пазара за сделки с междוזонов преносен капацитет в рамките на деня.

Предвид горното и вземайки предвид целите на Регламент 2019/943 и Регламент 2024/1747, а именно укрепване на вътрешния пазар на електрическа енергия и постигането на целите в областта на климата и енергийния преход, се изисква значително модернизиране на електроенергийната мрежа на Европейския съюз. Мрежата трябва да има възможност да осигури необходимите условия за увеличения на производствения капацитет за енергия от възобновяеми източници и капацитет за междусистемни обмени. Допълнително в целите на гореописаните регламенти е да се определят основните принципи за добре функциониращи интегрирани пазари на електрическа енергия в Съюза, с оглед да се осигури недискриминационен достъп на всички доставчици на ресурси и клиенти. Друга цел е установяване на справедливи правила за трансграничен обмен на електрическа енергия и следователно засилване на конкуренцията на вътрешния пазар на електрическа енергия.

В тази връзка КЕВР се консултира с регулаторните органи на Р Гърция и Р Румъния за възможните срокове за предоставяне на дерогация по чл. 8, пар. 1а от Регламента. По отношение на постъпилата информация се установи следното: Регулаторният орган на Р Румъния не е получил искане за дерогация от съответния ОПС. Регулаторният орган на Р Гърция след извършени консултации с ОПС предвижда предоставяне на дерогация съгласно чл. 8, пар. 1а от Регламента за срок от 1 (една) година, считано от 01.01.2026 г.

Предвид горното, въз основа на оценка на последиците от предоставяне на дерогация по отношение на трансграничната търговия и след проведена консултация с ЕСО ЕАД може да се направи извод, че подходящият и разумен срок за предоставяне на дерогация по чл. 8, пар. 1а от Регламента е не повече от 1 (една) година, считано от 01.01.2026 г. В резултат на проведените консултации с националния ОПС, пътната карта за действие за съкращаване на времето за затваряне на пазара за сделки с междוזонов преносен капацитет в рамките на 30 минути преди реалното време следва да придобие следния вид:

	Предпоставки за въвеждане на срок от 30' IDCZGCT	Необходими действия	Срок
1.	Промени в платформата за набиране на предложения за балансираща енергия, следните	Разработка на нов, напълно автоматизиран канал за подаване на	30.04.2026 г.

	основни етапи се очакват: - изготвяне на задание; - разработване; - тестване; - внедряване.	предложения за активиране на балансираща енергия и комуникация с ДБУ	
2.	Промени в правилата за набиране на предложения за балансираща енергия към ДБУ	Изготвяне на изисквания за автоматизиран канал на комуникация с платформата за набиране на локални предложения за балансираща енергия на ЕСО	30.04.2026 г.
3.	Промени в споразуменията за съгласуване на графици със съседните оператори (Matching Specification)	Комуникация със съседните оператори	31.10.2026 г.
4.	Промяна в начина на съгласуване на графици и данни между оператори, верификационна платформа и платформата за непрекъсната търговия „в рамките на деня“ XBID	Тестове с всички засегнати страни (преносен оператор, национален борсов оператор, координационен център Amprion GmbH)	31.10.2026 г.
5.	Адаптиране на локалните информационни системи на ДБУ	Адаптация и тестване на автоматизирания канал за комуникация	30.11.2026 г.
6.	Въвеждане на нова пазарна система, съпроводена с: - изготвяне на задание; - разработване; - тестване; - обучение на администриращите експерти; - внедряване; - обучение и тестване с пазарни участници.	Предвидено е разработването на нова система, която да управлява дейностите на ЕСО свързани с администрирането на пазарите: „ден напред“, „в рамките на деня“, балансиращ пазар и разпределението на преносни способности (търгове)	30.11.2026 г.

Изказвания по т.8.:

Докладва М. Трифонов. Това искане на ЕСО ЕАД е разгледано през м. октомври 2025 г. С решение на Комисията решението е отложено с цел уточняване на допълнителни факти и обстоятелства, след което е проведена консултация с двата регулаторни органа на Р Гърция и Р Румъния. Обсъдени са възможните срокове за предоставяне на такъв тип дерогация. Постъпила е информация, че Р Румъния не предвижда даването на дерогация на Transelectrica. Р Гърция предвижда предоставяне на дерогация със срок от 1 (една) година, считано от 01.01.2026 г., за IPTO.

След проведени консултации с ЕСО ЕАД пътната карта, предоставена в доклада, е придобила вида, който е описан подробно в доклада, със срок до 31.12.2026 г.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 8, пар. 1а от Регламент (ЕС) 2019/943 на Европейския парламент и на Съвета от 5 юни 2019 година относно вътрешния пазар на електроенергия, така както е изменен с чл. 2, пар. 5, б. „а“ от Регламент (ЕС) 2024/1747 на Европейския парламент и на Съвета от 13 юни 2024 година за изменение на Регламент (ЕС) 2019/942 и Регламент (ЕС) 2019/943 по отношение на подобряването на структурата

на пазара на електроенергия в Съюза, работната група предлага Комисията за енергийно и водно регулиране да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да приеме решение, с което да предостави на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД за срок от 1 година, считано от 01.01.2026 г., дерогация от изискванията на чл. 8, пар. 1а от Регламент (ЕС) 2019/943 на Европейския парламент и на Съвета от 5 юни 2019 година относно вътрешния пазар на електроенергия, така както е изменен с чл. 2, пар. 5, б. „а“ от Регламент (ЕС) 2024/1747 на Европейския парламент и на Съвета от 13 юни 2024 година за изменение на Регламент (ЕС) 2019/942 и Регламент (ЕС) 2019/943 по отношение на подобряването на структурата на пазара на електроенергия в Съюза;
3. В срок до 01.10.2026 г. „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД да предостави подробен доклад в КЕВР на постигнатия резултат от изпълнените действия съгласно представената пътна карта.

Пл. Младеновски попита, какъв е бил първоначално исканият срок на дерогация.

М. Трифонов отговори, че е искан максималният срок от 3 години.

Пл. Младеновски заключи, че в действията на ЕСО ЕАД няма никаква мисъл и попита след като Румъния не дава дерогация, не може ли и ЕСО ЕАД да се оправи без дерогация.

Бл. Голубарев обясни, че ЕСО ЕАД доста подробно са изложили, че не могат, как 13 минути не им достигат, но ефектът от връщането на доклада е очевиден.

Пл. Младеновски отбеляза, че и при първото разглеждане е казал, че максималният срок трябва да е не повече от 1 година, а ЕСО ЕАД са били предвидили да започнат мерките до края на следващата година.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 8, пар. 1а от Регламент (ЕС) 2019/943 на Европейския парламент и на Съвета от 5 юни 2019 година относно вътрешния пазар на електроенергия, така както е изменен с чл. 2, пар. 5, б. „а“ от Регламент (ЕС) 2024/1747 на Европейския парламент и на Съвета от 13 юни 2024 година за изменение на Регламент (ЕС) 2019/942 и Регламент (ЕС) 2019/943 по отношение на подобряването на структурата на пазара на електроенергия в Съюза, Комисията за енергийно и водно регулиране

РЕШИ:

1. Приема доклад относно Искане за предоставяне на дерогация от задължението за въвеждане на 30-минутен срок за затваряне на пазара за сделки с междузонав преносен капацитет „в рамките на деня“;

2. Предоставя на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД за срок от 1 (една) година, считано от 01.01.2026 г., дерогация от изискванията на чл. 8, пар. 1а от Регламент (ЕС) 2019/943 на Европейския парламент и на Съвета от 5 юни 2019 година относно вътрешния пазар на електроенергия, така както е изменен с чл. 2, пар. 5, б. „а“ от Регламент (ЕС) 2024/1747 на Европейския парламент и на Съвета от 13 юни 2024 година за изменение на Регламент (ЕС) 2019/942 и Регламент (ЕС) 2019/943 по отношение на подобряването на структурата на пазара на електроенергия в Съюза;

3. В срок до 01.10.2026 г. „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД да предостави подробен доклад в КЕВР на постигнатия резултат от изпълнените действия съгласно представената пътна карта.

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

Решението е взето с **четири гласа „за“** (Пламен Младеновски - за, Александра

Богословска - за, Благой Голубарев – за, Димитър Кочков – за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.9. Комисията, като разгледа 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 с Решение № Л-807 от 13.02.2025 на КЕВР за дейността „търговия с електрическа енергия“, както и събраните данни от проведеното на 03.12.2025 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- 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.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-1423 от 20.11.2025 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 333 от 26.11.2025 г., т. 5. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 03.12.2025 г. е проведено открито заседание, в което е взел участие упълномощен представител на заявителя. Не са направени възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад.

При извършеното проучване на обстоятелствата по образуваната преписка, се установи следното:

„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 обосновало 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 оператор“ 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 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-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.9.:

Докладва М. Трифонов. Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад, който е приет от КЕВР. След проведеното открито заседание не са направени възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад.

Работната група предлага на Комисията да вземе следното решение:

Предвид гореизложеното, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 55, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката във връзка с чл. 70, ал. 1 и ал. 2, предложение 2 и чл. 71, ал. 1, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Прекратява 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, на „Токи

Сторидж“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, 1000 гр. София, район „Средец“, бул. „Цар Освободител“ № 14.

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

Предвид гореизложеното, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 55, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката във връзка с чл. 70, ал. 1 и ал. 2, предложение 2 и чл. 71, ал. 1, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Прекратява 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, на “Токи Сторидж“ ЕАД, с ЕИК 207274721, със седалище и адрес на управление: Република България, 1000 гр. София, район „Средец“, бул. „Цар Освободител“ № 14.

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

Решението е взето с **четири гласа „за“** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Благой Голубарев – за, Димитър Кочков – за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.10. Комисията, като 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, чуждестранно юридическо лице, държава: Република Финландия, за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, както и събраните данни от проведеното на 03.12.2025 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-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.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-1422 от 20.11.2025 г., който е приет с решение на КЕВР по Протокол № 333 от 26.11.2025 г., т. 6. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 03.12.2025 г. е проведено открито заседание, в което е взел участие упълномощен представител на заявителя. Не са направени възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад.

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

На основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10 и ал. 2 от НЛДЕ, 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“.

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 Яухийнен, 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.

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 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 Кооператив – дружество, учредено съгласно законите на Нидерландия с фирмен № 818766602 с 12,98%, Инвестор Технолджи 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 Илка 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.

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.

Срок на исканата лицензия:

Срокът на лицензията, за която кандидатства Капало Аи България ОЙ е 10 (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.

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 посочва, че е създало 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 информационни 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“.

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 ОЙ)	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 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 г. 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“.

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.

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.

Изказвания по т.10.:

Докладва М. Трифонов. Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад, който е приет от КЕВР. След проведено открито заседание не са направени възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад.

Работната група предлага на Комисията да вземе следното решение:

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на Капало Аи България ОЙ Лицензия № Л-875-15 от 10.12.2025 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на Капало Аи България ОЙ правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на Капало Аи България ОЙ, вписано в Финландското патентно и регистрационно ведомство с фирмен номер 3553492-6, със седалище и адрес на управление: Република Финландия, гр. Куопино, п. к. 70211, Микрокату 1 М, пощенска кутия 1199, Лицензия № Л-875-15 от 10.12.2025 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на Капало Аи България ОЙ правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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

Решението е взето с **четири гласа „за“** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Благой Голубарев – за, Димитър Кочков – за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.11. Комисията разглежда доклад относно **проект на Постановление на Министерския съвет за изменение и допълнение на Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, приета с Постановление № 266 на Министерския съвет от 2004 г. (обн. ДВ, бр. 89 от 2004 г., изм. бр. 41 от 2007 г., изм. бр. 10 от 2009 г., изм. бр. 90 от 2014 г., изм. бр. 70 от 2018 г.).**

Съгласно чл. 28, ал. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) за изпълнение на

регулаторните си правомощия по този закон и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги, Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) събира такси за разглеждане на заявления, за издаване на сертификати, за продажба на документи за провеждане на конкурси, лицензионни такси и такси за регистрация на експерти, като размерът на таксите, редът и сроковете за заплащането им се определят с тарифа, одобрена от Министерския съвет по предложение на Комисията – 28, ал. 2 от ЗЕ.

В изпълнение горепосочените разпорежи с Постановление № 266 на Министерския съвет от 04.10.2004 г. е приета Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (Тарифата), обн. ДВ, бр. 89 от 2004 г., изм. бр. 41 от 2007 г., изм. бр. 10 от 2009 г., изм. бр. 90 от 2014 г., изм. бр. 70 от 2018 г.

Предвид въвеждане на еврото в Република България, считано от 01.01.2026 г., и приетия в тази връзка Закон за въвеждане на еврото в Република България (ЗВЕРБ, обн. ДВ, бр. 70 от 2024 г.), както и с оглед на настъпили нормативни изменения в Закона за енергетиката и подзаконовите нормативни актове по неговото прилагане е възникнала необходимост да бъдат предприети действия за изменение на тарифите по чл. 28, ал. 2 от ЗЕ.

Горното налага КЕВР да предложи на Министерския съвет да измени и допълни Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, при отчитане на изискванията на Закона за нормативните актове (ЗНА). В тази връзка с решение по Протокол № 322 от 19.11.2025 г., т. 10, КЕВР е приела проект на Постановление на Министерския съвет за изменение и допълнение на Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (проект на ПМС), както и съпътстващите документи, сред които и частична предварителна оценка на въздействието на проекта на ПМС по чл. 20, ал. 2 от Закона за нормативните актове (ЗНА).

С писмо с изх. № Е-02-00-24 от 20.11.2025 г. (вх. № 05.00-720 от 20.11.2023 г. на Министерския съвет) КЕВР е предоставила на дирекция „Координация и модернизация на администрацията“ в администрацията на Министерския съвет за съгласуване частична предварителна оценка на въздействието на проекта на ПМС. С писмо с вх. № Е-02-00-24 от 27.11.2025 г. дирекция „Координация и модернизация на администрацията“ в администрацията на Министерски съвет е предоставила на КЕВР становище, от което е видно, че на основание чл. 30б, ал. 3, т. 2, б. „а“ от Устройствения правилник на Министерския съвет и на неговата администрация (УПМСНА) частичната предварителна оценка на въздействието на проекта на ПМС е съгласувана с препоръки, а именно: относно раздел 1 „Проблем/проблеми за решаване“ се предлага за повече яснота при представянето на всеки от проблемите да се включи допълнителна информация и данни, които изясняват по-подробно същността и най-вече мащабите на всеки от проблемите; относно раздел 3 „заинтересовани страни“ се предлага в този раздел по възможност в двете главни групи заинтересовани страни да се обособят допълнителни подгрупи с посочване на брой в тези групи, където това е възможно и като се използват насоките от по отношение на определянето на групите засегнати заинтересовани страни; в раздел 7 „консултации“ се предлага да се включат съответни мотиви за предвидения съкратен срок от 14 дни за провеждането на обществените консултации. В становището на администрацията на Министерския съвет се посочва също така, че съгласно чл. 17 от Наредбата за обхвата и методологията за извършване на оценка на въздействието, изводите и относимата информация от извършената частична предварителна оценка на въздействието се включват във финансовата обосновка по чл. 35, ал. 1, т. 4 от УПМСНА. При съгласуването по чл. 32 от УПМСНА кръгът от въпроси, проблеми и решения, разгледани в оценката на въздействието се съпоставя с кръга от въпроси, засегнати в проекта на нормативен акт. На основание чл. 30б, ал. 4 от УПМСНА е необходимо окончателната оценка на въздействието да бъде съобразена с препоръките от

становището. На основание чл. 85, ал. 1 от УПМСНА е необходимо това становище да бъде публикувано заедно с преработената оценка на въздействието и проекта на акт при обществените консултации, провеждани в изпълнение на ЗНА.

Предвид горното, частичната оценка на въздействието на проекта на ПМС е допълнена, като е съобразена с препоръките, дадени в становището на администрацията на Министерския съвет.

Приетият от КЕВР доклад с вх. № Е-Дк-1399 от 14.11.2025 г. е оформен като Мотиви към проекта на Постановление на Министерския съвет за изменение и допълнение на Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката.

В допълнение са изготвени проекти на останалите документи, необходими за внасяне за съгласуване в Министерски съвет на Република България, а именно: проект на доклад от председателя на КЕВР до министър-председателя на Република България; проект на доклад от министър-председателя до Министерския съвет и проект на съобщение за средствата за масово осведомяване.

Съгласно чл. 26, ал. 2 и ал. 3 от ЗНА, в процеса по изработване на проект на нормативен акт се провеждат обществени консултации с гражданите и юридическите лица чрез публикуване на проекта на Портала за обществени консултации и на интернет страницата на вносителя. Срокът за предложения и становища по проект, публикуван за обществена консултация, е не по-кратък от 30 дни, като при изключителни случаи и изрично посочване на причините в мотивите, съответно доклада, съставителят на проекта може да определи друг срок, но не по-кратък от 14 дни – чл. 26, ал. 4 от ЗНА.

Предвид горното, на основание чл. 26, ал. 3 от ЗНА, проектът на ПМС, мотивите към него, частичната предварителна оценка на въздействието и становището на дирекция „Координация и модернизация на администрацията“ в Министерския съвет следва да бъдат публикувани на Портала за обществени консултации и на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране.

На основание чл. 26, ал. 4, изречение второ от ЗНА, срокът за обществени консултации по проекта на ПМС следва да се определи на 14 дни. В изпълнение на разпоредбите на чл. 26, ал. 3 и 4 от ЗНА, проектът на Постановление на Министерския съвет за изменение и допълнение на Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, заедно с мотивите към него; частичната предварителна оценка на въздействието по чл. 20, ал. 2 от ЗНА; становището на дирекция „Координация и модернизация на администрацията“ в администрацията на Министерския съвет са публикувани на интернет страницата на КЕВР и на Портала за обществени консултации.

На основание чл. 26, ал. 2 от ЗНА е проведена обществена консултация на проекта на ПМС с продължителност 14 дни. Причини, наложили срокът за обществена консултация да бъде по-кратък от 30 дни, са въвеждането на еврото в Р България от 01.01.2026 г., съответно изпълнение на изискванията на ЗВЕРБ, както и привеждане на Тарифата в съответствие с действащите разпоредби на ЗЕ, ЗЕВИ и НЛДЕ. Също така, таксите по Тарифата са определени в левове, поради което бързо и правилно превалутиране на същите е предпоставка след въвеждането на еврото в Р България от 01.01.2026 г. заинтересованите страни да са наясно с размера на дължимите такси, съответно КЕВР да осигури събирането им в производствата, предвидени в ЗЕ. Предложените изменения и допълнения представляват техническо преизчисляване на съществуващите такси от лева в евро, без да се променя тяхната същност, обхват или влияние върху размера на финансовата тежест на заинтересованите лица. От друга страна, предложените изменения и допълнения в проекта, свързани със съобразяване с разпоредбите на ЗЕ, ЗЕВИ и НЛДЕ не въвеждат нови такси, нито променят регулаторни режими по ЗЕ, които да изискват дългосрочно обсъждане, а единствено привеждат правилата в Тарифата в съответствие с действащите законови разпоредби, както и се

подобрява съгласуваността между нормативните актове в енергийния сектор. Поради това и не е налице необходимост от по-дълъг срок за обсъждане на предложенията. Основните заинтересовани страни (лицензирани енергийни предприятия и заявители) са наясно с процеса по въвеждане на еврото и с правилата за преизчисляване, регламентирани в ЗВЕРБ, както и с действащите законови и подзаконови актове в сектора.

В изпълнение на разпоредбите на чл. 14 от Закона за енергетиката, КЕВР следва да проведе процедура по обществено обсъждане със заинтересованите лица.

Изказвания по т.11.:

Докладва Ел. Маринова. В хода на производството по приемане на проект на Постановление на Министерския съвет е изпратен на дирекция „Координация и модернизация на администрацията“ в Министерския съвет проекта за частична предварителна оценка на въздействието на акта. Същият е съгласуван с препоръки от тази дирекция. Препоръките са да се конкретизират заинтересованите страни, да се допълни информация и данни по изложените в проекта на акт проблеми, както и да се изложат мотиви за предвидения съкратен срок на обществената консултация. Тези препоръки са отразени, като частичната оценка на въздействието е допълнена. Приетият от Комисията доклад във връзка с проекта на акт на предходно заседание е оформен като мотиви на акта. Изготвени са необходимите документи, с които проектът на акт ще бъде съгласуван по реда на Устройствения правилник на Министерски съвет. Изложени са мотиви за предвидения по-кратък 14-дневен срок за обществената консултация, като тези мотиви основно са свързани с въвеждането на еврото като парична валута от 01.01.2026 г. и необходимостта в тази връзка от яснота в процеса на превалутиране, както и предвид факта, че проектът на акт не променя размера на таксите, които Комисията събира. Други стъпки в процедурата са провеждане на обществено обсъждане, публична консултация чрез публикуване на Портала и изпращане на финансовата обоснова на акта на министъра на финансите за ободряване. Поради тези причини работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

Предвид гореизложеното и на основание чл. 28, ал. 2 от Закона за енергетиката, чл. 26 от Закона за нормативните актове, чл. 50, ал. 2 и чл. 51 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация Комисията да обсъди и приеме следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да приеме частична предварителна оценка на въздействието, преработена в изпълнение на становището на администрацията на Министерския съвет; Мотиви към проект на Постановление на Министерския съвет за изменение и допълнение на Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката; проект на доклад от председателя на КЕВР до министър-председателя на Република България; проект на доклад от министър-председателя до Министерския съвет и проект на съобщение за средствата за масово осведомяване;
3. Да определи дата, час и място за провеждане на обществено обсъждане на проекта на Постановление на Министерския съвет за изменение и допълнение на Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, както и на мотивите към него; частичната предварителна оценка на въздействието по чл. 20, ал. 2 от Закона за нормативните актове; становището на дирекция „Координация и модернизация на администрацията“ в администрацията на Министерския съвет, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията, като се осигури и възможност за дистанционно участие;
4. Да покани чрез съобщение на интернет страницата на Комисията за участие в общественото обсъждане на документите по т. 3 заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката – енергийни предприятия.
5. Да публикува документите по т. 3 и на Портала за обществени консултации;

6. Да определи 14-дневен срок за становища по процедурата за обществено обсъждане и по процедурата за обществената консултация;

7. Да проведе съгласувателна процедура по чл. 31, ал. 3 и ал. 4 от Устройствения правилник на Министерския съвет и на неговата администрация на проекта на Постановление на Министерския съвет за изменение и допълнение на Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, както и на свързаните с него документи, за което да уведоми министър – председателя на Република България;

8. Да изпрати на министъра на финансите за одобряване финансовата обосновка във връзка с проекта на акт.

Пл. Младеновски каза, че обществена консултация се прави по закон и попита, защо Комисията прави обществено обсъждане на акт, който не е на КЕВР.

Т. Ерменков влезе в залата.

Ел. Маринова обясни, че съставителят на акта е Комисията. Таксите касаят дейността на Комисията и по смисъла на ЗЕ това е важен въпрос за дейността на Комисията.

Пл. Младеновски установи, че няма други изказвания и обяви, че насрочва обществено обсъждане за 16.12.2025 г. от 10.00 часа. Председателят подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 28, ал. 2 от Закона за енергетиката, чл. 26 от Закона за нормативните актове, чл. 50, ал. 2 и чл. 51 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, Комисията

РЕШИ:

1. Приема доклад относно проект на Постановление на Министерския съвет за изменение и допълнение на Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, приета с Постановление № 266 на Министерския съвет от 2004 г. (обн. ДВ, бр. 89 от 2004 г., изм. бр. 41 от 2007 г., изм. бр. 10 от 2009 г., изм. бр. 90 от 2014 г., изм. бр. 70 от 2018 г.);

2. Приема частична предварителна оценка на въздействието, преработена в изпълнение на становището на администрацията на Министерския съвет; Мотиви към проект на Постановление на Министерския съвет за изменение и допълнение на Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката; проект на доклад от председателя на КЕВР до министър-председателя на Република България; проект на доклад от министър-председателя до Министерския съвет и проект на съобщение за средствата за масово осведомяване;

3. Насрочва обществено обсъждане за разглеждане на проекта на Постановление на Министерския съвет за изменение и допълнение на Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, както и на мотивите към него; частичната предварителна оценка на въздействието по чл. 20, ал. 2 от Закона за нормативните актове; становището на дирекция „Координация и модернизация на администрацията“ в администрацията на Министерския съвет, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията, на 16.12.2025 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

4. Да покани чрез съобщение на интернет страницата на Комисията за участие в общественото обсъждане на документите по т. 3 заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката – енергийни предприятия.

5. Документите по т. 3 да бъдат публикувани и на Портала за обществени консултации;

6. Определя 14-дневен срок за становища по процедурата за обществено обсъждане и по процедурата за обществената консултация;

7. Да проведе съгласувателна процедура по чл. 31, ал. 3 и ал. 4 от Устройствения правилник на Министерския съвет и на неговата администрация на проекта на Постановление на Министерския съвет за изменение и допълнение на Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, както и на свързаните с него документи, за което да уведоми министър – председателя на Република България;

8. Финансовата обосновка във връзка с проекта на акт да бъде изпратена на министъра на финансите за одобряване.

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

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

По т.12. Комисията разгледа доклад относно **Проект на Постановление на Министерския съвет за изменение и допълнение на Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги, приета с Постановление № 49 на Министерския съвет от 2006 г. (обн. ДВ, бр. 23 от 2006 г., попр. ДВ, бр.26 от 2006г.).**

Съгласно чл. 8 от Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги (ЗРВКУ) приходите по бюджета на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията), с които се финансира дейността ѝ по този закон, се набират от: такса „В и К регулиране“, глоби и санкции по този закон, такса за регистрация на експерти, като размерът на таксите, редът и сроковете за заплащането им се определят с тарифа, одобрена от Министерския съвет по предложение на Комисията - 8, ал. 2 от ЗРВКУ. В тази връзка, с Постановление № 49 на Министерския съвет от 08.03.2006 г. е приета Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги (Тарифата), обн. ДВ. бр. 23 от 17 март 2006 г., попр. ДВ. бр. 26 от 28 март 2006 г.

Предвид въвеждане на еврото в Република България, считано от 01.01.2026 г., и приетия в тази връзка Закон за въвеждане на еврото в Република България (ЗВЕРБ, обн. ДВ, бр. 70 от 2024 г.), както и с оглед на изменения в Закона за енергетиката и на констатирани проблеми в практиката по правоприлагане и събиране на такса В и К регулиране е възникнала необходимост да бъдат предприети действия за изменение на тарифата по чл. 8 от ЗРВКУ.

Горното налага КЕВР да предложи на Министерския съвет да измени и допълни Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги, при отчитане на изискванията на Закона за нормативните актове (ЗНА). В тази връзка с решение по Протокол № 322 от 19.11.2025 г., т. 11, КЕВР е приела проекта на ПМС, както и съпътстващите документи, сред които и частична предварителна оценка на въздействието по чл. 20, ал. 2 от ЗНА.

С писмо с изх. № В-02-00-25 от 20.11.2025 г. (вх. № 05.00-719 от 20.11.2025 г. на Министерския съвет) КЕВР е изпратила на дирекция „Координация и модернизация на администрацията“ в администрацията на Министерския съвет за съгласуване частичната предварителна оценка на въздействието на проекта на ПМС. С писмо с вх. № В-02-00-25 от 27.11.2025 г. дирекция „Координация и модернизация на администрацията“ в администрацията на Министерски съвет е предоставила на КЕВР становище, от което е видно, че на основание чл. 30б, ал. 3, т. 2, б. „а“ от Устройствения правилник на Министерския съвет и на неговата администрация (УПМСНА) частичната предварителна оценка на въздействието на проекта на ПМС е съгласувана с препоръки, а именно: предлага се в раздел 1 при представянето на Проблем 2 по възможност да се включат допълнителни статистически данни и/или друга относима информация относно същността и мащабите на проблема. След допълване на информацията в раздел 1 за Проблем 2 в раздел 4 при представянето на варианта с нормативна намеса за решаването на Проблем 2 да се направи кратък преглед на съответствието на направеното предложение за промени на броя на вноските с действащата законова уредба. На следващо място се предлага също в раздел 1 при представянето на Проблем 3 да се включи по-подробна информация относно същността и мащабите на проблема, който възниква при промяна в границите на обособените територии на ВиК оператори по смисъла на Закона за водите, когато дадени общини се присъединяват към асоциации по ВиК, регионалните ВиК оператори започват да предоставят ВиК услуги в тези общини, а осъществявалите до момента общински ВиК дружества преустановяват своята дейност. За целта могат да се използват статистически данни, изводи от доклади, включително от приложения към оценката доклад и/или друга относима информация, която показва, че липсата на изрични правила за справедливо разпределяне на годишната такса между общинското дружество, което преустановява регулираната дейност и регионалния оператор, който разширява дейността си в новата територия, както и липсата на регламентация за изчисляване на годишната такса за следващата година на регионалния оператор, пораждат проблеми при събиране на публичните държавни вземания. След допълване на информацията по отношение на Проблем 3 в раздел 1 от оценката, в Раздел 4, при представянето на варианта за действие с предприемането на нормативни промени по Проблем 3, да се включи и кратък преглед на съответствието на предложената нормативна промяна с действащата законова уредба. Такова съответствие е необходимо да е налице основно с изискванията на Закона за водите, ЗРВКУ, както и с други специални закони, във връзка с осигуряването на законосъобразно уреждане на отношенията при промяна на границите на обособена територия поради присъединяване или отпадане на общини от нея. Само при наличието на такова правно съответствие ще е възможно и осигуряването на справедливо разпределяне на годишната такса между общинското дружество, което преустановява регулираната дейност и регионалния оператор, който разширява дейността си в новата територия, както и изчисляването на годишната такса за следващата година на регионалния оператор. В раздел 7 „консултации“ се предлага да се включат съответни мотиви за предвидения съкратен срок от 14 дни за провеждането на обществените консултации. В становището на администрацията на Министерския съвет се посочва, че съгласно чл. 17 от Наредбата за обхвата и методологията за извършване на оценка на въздействието, изводите и относимата информация от извършената частична предварителна оценка на въздействието се включват във финансовата обосновка по чл. 35, ал. 1, т. 4 от УПМСНА. При съгласуването по чл. 32 от УПМСНА кръгът от въпроси, проблеми и решения, разгледани в оценката на въздействието се съпоставя с кръга от въпроси, засегнати в проекта на нормативен акт. На основание чл. 30б, ал. 4 от УПМСНА е необходимо окончателната оценка на въздействието да бъде съобразена с препоръките от становището. На основание чл. 85, ал. 1 от УПМСНА е необходимо това становище да бъде публикувано заедно с преработената оценка на въздействието и проекта на акт при обществените консултации, провеждани в изпълнение на ЗНА.

Предвид горното, частичната оценка на въздействието на проекта на ПМС е допълнена от КЕВР, като е съобразена с препоръките, дадени в становището на администрацията на Министерския съвет.

Приетият от КЕВР доклад с вх. № В-Дк-272 от 14.11.2025 г. е оформен като Мотиви към проект на Постановление на Министерския съвет за изменение и допълнение на Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги, приета с Постановление № 49 на Министерския съвет от 2006 г., обн. ДВ, бр. 23 от 2006 г., попр. ДВ, бр. 26 от 2006 г.

В допълнение са изготвени проекти на останалите документи, необходими за внасяне за съгласуване в Министерския съвет на Република България, а именно: проект на доклад от председателя на КЕВР до министър-председателя на Република България; проект на доклад от министър-председателя до Министерския съвет и проект на съобщение за средствата за масово осведомяване.

Съгласно чл. 26, ал. 2 и ал. 3 от ЗНА, в процеса по изработване на проект на нормативен акт се провеждат обществени консултации с гражданите и юридическите лица чрез публикуване на проекта на Портала за обществени консултации и на интернет страницата на вносителя. Срокът за предложения и становища по проект, публикуван за обществена консултация, е не по-кратък от 30 дни, като при изключителни случаи и изрично посочване на причините в мотивите, съответно доклада, съставителят на проекта може да определи друг срок, но не по-кратък от 14 дни – чл. 26, ал. 4 от ЗНА.

Предвид горното, на основание чл. 26, ал. 3 от ЗНА, проектът на ПМС, мотивите към него, частичната предварителна оценка на въздействието и становището на дирекция „Координация и модернизация на администрацията“ в Министерския съвет следва да бъдат публикувани на Портала за обществени консултации и на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране.

На основание чл. 26, ал. 4, изречение второ от ЗНА, срокът за обществени консултации по проекта на ПМС следва да се определи на 14 дни. Причини, наложили срокът за обществени консултации да бъде по-кратък от 30 дни, са въвеждането на еврото в Р България от 01.01.2026 г., съответно изпълнение на изискванията на ЗВЕРБ, както и необходимостта от оптимизиране и подобряване на процеса по заплащане на такса „В и К регулиране“ от ВиК операторите. Също така, таксите по Тарифата са определени в левове, поради което превалутирането на същите е предпоставка след въвеждането на еврото в Р България от 01.01.2026 г. заинтересованите страни да са наясно с размера на дължимите такси, съответно КЕВР да осигури събирането им. Предложените изменения и допълнения представляват техническо преизчисляване на съществуващите такси от лева в евро, без да се променя тяхната същност, обхват или влияние върху размера на финансовата тежест на заинтересованите лица, извън закръгляването по правилата на ЗВЕРБ и промяната на срока за плащането им, но при запазване на размера. От друга страна, предложените изменения и допълнения в проекта, свързани с хипотезите на промяна в границите на обособените територии на ВиК оператори по смисъла на ЗВ, при които дадени общини се присъединяват към асоциации по ВиК и регионалните ВиК оператори започват да предоставят ВиК услуги в тези общини, а осъществявалите до момента общински ВиК дружества преустановяват своята дейност, не въвеждат нови такси, а само осигуряват справедливо разпределяне на годишната такса между общинското дружество, което преустановява регулираната дейност и регионалния оператор, който разширява дейността си в новата територия. Съответно определят начина, по който се изчислява годишната такса за следващата година на регионалния оператор. Поради това и не е налице необходимост от по-дълъг срок за обсъждане на предложенията. Основните заинтересовани страни са наясно с процеса по въвеждане на еврото и с правилата за преизчисляване, регламентирани в ЗВЕРБ, с реда и сроковете за определяне и заплащане на такса ВиК регулиране, както и с хипотезите, които възникват при промяна в границите

на обособените територии.

В изпълнение на разпоредбите на чл. 14 от Закона за енергетиката, КЕВР следва да проведе процедура по обществено обсъждане със заинтересованите лица.

Изказвания по т.12.:

Докладва Ел. Маринова. И по отношение на проекта на Постановление на Министерския съвет за изменение и допълнение на Тарифата за таксите, които Комисията събира по Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги, процесуалните правила са същите, както по предходната точка. Фактите и обстоятелствата са аналогични

Поради това и на основание чл. 8, ал. 3 от Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги, чл. 26 от Закона за нормативните актове, чл. 50, ал. 2 и чл. 51 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 приеме частична предварителна оценка на въздействието, преработена в изпълнение на становището на администрацията на Министерския съвет; Мотиви към проект на Постановление на Министерския съвет за изменение и допълнение на Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги; проект на доклад от председателя на КЕВР до министър-председателя на Република България; проект на доклад от министър-председателя до Министерския съвет и проект на съобщение за средствата за масово осведомяване;
3. Да определи дата, час и място за провеждане на обществено обсъждане на проекта на Постановление на Министерския съвет за изменение и допълнение на Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги, както и на мотивите към него; частичната предварителна оценка на въздействието по чл. 20, ал. 2 от Закона за нормативните актове; становището на дирекция „Координация и модернизация на администрацията“ в администрацията на Министерския съвет, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията, като се осигури и възможност за дистанционно участие;
4. Да покани чрез съобщение на интернет страницата на Комисията за участие в общественото обсъждане на документите по т. 3 заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката – ВиК оператори.
5. Да публикува документите по т. 3 и на Портала за обществени консултации;
6. Да определи 14-дневен срок за становища по процедурата за обществено обсъждане и по процедурата за обществената консултация;
7. Да проведе съгласувателна процедура по чл. 31, ал. 3 и ал. 4 от Устройствения правилник на Министерския съвет и на неговата администрация на проекта на Постановление на Министерския съвет за изменение и допълнение на Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги, както и на свързаните с него документи, за което да уведоми министър – председателя на Република България;
8. Да изпрати на министъра на финансите за одобряване финансовата обосновка във връзка с проекта на акт.

Пл. Младеновски установи, че няма изказвания и обяви, че насрочва обществено обсъждане за 16.12.2025 г. от 10.00 часа. Председателят подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 8, ал. 3 от Закона за регулиране на

водоснабдителните и канализационните услуги, чл. 26 от Закона за нормативните актове, чл. 50, ал. 2 и чл. 51 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, Комисията

РЕШИ:

1. Приема доклад относно Проект на Постановление на Министерския съвет за изменение и допълнение на Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги, приета с Постановление № 49 на Министерския съвет от 2006 г. (обн. ДВ, бр. 23 от 2006 г., попр. ДВ. бр.26 от 2006г.);

2. Приема частична предварителна оценка на въздействието, преработена в изпълнение на становището на администрацията на Министерския съвет; Мотиви към проект на Постановление на Министерския съвет за изменение и допълнение на Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги; проект на доклад от председателя на КЕВР до министър-председателя на Република България; проект на доклад от министър-председателя до Министерския съвет и проект на съобщение за средствата за масово осведомяване;

3. Насрочва обществено обсъждане за разглеждане на проекта на Постановление на Министерския съвет за изменение и допълнение на Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги, както и на мотивите към него; частичната предварителна оценка на въздействието по чл. 20, ал. 2 от Закона за нормативните актове; становището на дирекция „Координация и модернизация на администрацията“ в администрацията на Министерския съвет, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията, на 16.12.2025 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

4. Чрез съобщение на интернет страницата на Комисията да бъдат поканени за участие в общественото обсъждане на документите по т. 3 заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката – ВиК оператори.

5. Документите по т. 3 да бъдат публикувани и на Портала за обществени консултации;

6. Определя 14-дневен срок за становища по процедурата за обществено обсъждане и по процедурата за обществената консултация;

7. Да проведе съгласувателна процедура по чл. 31, ал. 3 и ал. 4 от Устройствения правилник на Министерския съвет и на неговата администрация на проекта на Постановление на Министерския съвет за изменение и допълнение на Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги, както и на свързаните с него документи, за което да уведоми министър – председателя на Република България;

8. Финансовата обосновка във връзка с проекта на акт да бъде изпратена на министъра на финансите за одобряване.

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, Димитър Кочков – за, Таско Ерменков - за), от които **два гласа** (Александра Богословска, Димитър Кочков) на членове на Комисията със стаж във ВиК сектора.

По т.13. Комисията, след като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-183 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, подадено от „Национална енергийна компания“ ЕАД, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-183 от 14.11.2025 г. от „Национална енергийна компания“ ЕАД (НЕК ЕАД) с искане 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 на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 92, ал. 1, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). Със Заповед № 3-Е-361 от 18.11.2025 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него. Заявителят е представил допълнителна информация с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-183 от 01.12.2025 г.

Въз основа на представените документи и информация от заявителя и извършеното проучване по преписката, КЕВР установи следното:

„Национална енергийна компания“ ЕАД е еднолично акционерно дружество, вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията с ЕИК 000649348, със седалище и адрес на управление: гр. София 1000, район „Оборище“, ул. „Триадица“ № 8, и с предмет на дейност: производство на електрическа енергия, централизирани покупки и продажби на електрическа енергия, снабдяване с електрическа енергия на потребителите присъединени към преносната мрежа, внос и износ на електрическа енергия, строителна и ремонтна дейност в областта на електропроизводството, инвестиционна дейност, внедряване и популяризиране на енергийната ефективност при производството на енергия.

„Национална енергийна компания“ ЕАД е с едностепенна система на управление с Съвет на директорите в състав: Албена Иванова Туджарова, Деян Красимиров Иванов, Виктория Витанова Петрова, Георги Георгиев Добрев и Надя Георгиева Стефанова. Дружеството се представлява от всеки от двамата от членовете на Съвета на директорите - Георги Георгиев Добрев и Надя Георгиева Стефанова. Капиталът на „Национална енергийна компания“ ЕАД е в размер на 1 063 766 192 лв. (един милиард шейсет и три милиона седемстотин шейсет и шест хиляди сто и деветдесет и два лева), разпределен в 1 063 766 192 бр. безналични акции с номинална стойност от 1 лв. Едноличен собственик на капитала е „Български енергиен холдинг“ ЕАД (БЕХ ЕАД).

НЕК ЕАД е титуляр на следните лицензии: лицензия № Л-073-01 от 14.02.2001 г. за дейността „производство на електрическа енергия“, изменена с Решение № И1-Л-073-01 от 26.03.2004 г. и Решение № И2-Л-073 от 29.02.2024 г. на КЕВР; лицензия № Л-230-15 от 04.06.2007 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, изменена с Решение № И1-Л-230 от 18.08.2014 г. и продължена с Решение № И2-Л-230 от 15.09.2016 г. на КЕВР за срок от 10 години, считано от 04.07.2017 г.; лицензия № Л-408-17 от 01.07.2013 г. за дейността „доставка на електрическа енергия от доставчик от последна инстанция“, с включени права и задължения на „координатор на специална балансираща група“, изменена с Решение № И1-Л-408 от 29.01.2014 г. на КЕВР.

С подаденото заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-183 от 14.11.2025 г. е поискано разрешение за сключване на Договор за заем (консолидиран заем) между НЕК ЕАД, като заемополучател и ХХХ като заемодател, по силата на който заемодателят и заемополучателят обединяват и новират задължения на НЕК ЕАД към 18.06.2025 г. в общ размер на ХХХ лева (ХХХ лева).

НЕК ЕАД е посочило като основание за сключване на сделката необходимостта от преоформяне на съществуващи задължения по договори за заем с XXX с цел обединяване на задълженията на дружеството към XXX и постигане на балансиран паричен поток, за да се осигури възможност за погасяване на поетите задължения. Също така, НЕК ЕАД е посочило, че съставеният погасителен план към консолидирания заем е съобразен с финансовите възможности на дружеството при осъществяване на лицензионните дейности с цел спазване принципите за осигуряване сигурността на електроенергийната система, недопускане на забавени плащания към контрагенти, кредитори и производители на електрическа енергия, в т.ч. и по дългосрочния договор за изкупуване на електрическа енергия, а и обединяването и новирането на съществуващите заеми не увеличава задължността на НЕК ЕАД. Дружеството е представило Решение по т. I.6 от Протокол № 50 от 23.10.2025 г. на Съвета на директорите на НЕК ЕАД и Решение по т. I.5 от Протокол № 70-2025 от 31.10.2025 г. на Съвета на директорите на XXX, с което са одобрени конкретните параметри на сделката и проекта на Договор за заем.

Представеният проект на Договор за заем между „Национална електрическа компания“ ЕАД и XXX предвижда следните основни условия:

1. Размер на заема - XXX лева (XXX лева);
2. Срок на погасяване – XXX съгласно Погасителен план (Приложение № 1) към договора;
3. Лихвен процент – XXX на годишна база, съгласно решение по т. I.1 от Протокол XXX.;
4. Лихва за забава на главницата – нормативно определената законна лихва за забава (към настоящия момент ОЛП+10% годишно, съгласно разпоредбите на ПМС № 426 от 18.12.2014 г.). След 01.01.2026 г. и въвеждане на еврото в Р. България, лихвата за забава ще се определи съгласно националното законодателство;
5. Договорът за заем е XXX.

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 задължността 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.

В конкретния случай, от условията на проекта на Договора за заем с XXX се установява, че заемът в размер на XXX лв. съставлява XXX от активите на НЕК ЕАД, съгласно последния одитиран годишен финансов отчет. Следователно, сключването на договора 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 разгледана от КЕВР.

Преценката на горните сделки, с оглед тяхното разрешаване или не, е обвързана с финансово-икономически анализ на съвкупното влияние на всички произтичащи от тази сделка задължения върху финансовото състояние на лицензианта. В тази връзка е извършен анализ на финансово-икономическото състояние на НЕК ЕАД, при който се установява следното: От предоставеният Отчет за финансовото състояние към 31.12.2024 г. е видно, че собственият капитал на НЕК ЕАД е нараснал спрямо предходната година и възлиза на XXX хил. лв. Компанията разполага с активи на обща стойност от XXX хил. лв., в т. ч.: дълготрайни активи – XXX хил. лв. Задълженията към същия период възлизат на XXX хил. лв., в т. ч.: XXX хил. лв. Общо всеобхватният доход за годината е положителен, в размер на XXX хил. лв. От представените с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-183 от 01.12.2025 г. прогнозни годишни финансови отчети за периода 2025 г. – 2031 г., с включена финансова обосновка на входящите и изходящи парични потоци, е видно, че прогнозните данни на НЕК ЕАД са определени при следните допускания и параметри:

- Прогнозните разходи са определени на база изразходването на средства, осигуряващи осъществяване на основната дейност на „НЕК“ ЕАД, като за някои от разходните елементи Компанията предвижда ежегодно минимално нарастване в

съответствие с прогнозната инфлация. Разходите за амортизации са съобразени с приетите амортизационни норми на Компанията и са прогнозирани да нарастват, вследствие от въвеждането на нови дълготрайни активи, във връзка с изпълнение на инвестиционната програма. Разходите за външни услуги са прогнозирани при нормално изпълнение на ремонтната програма, съгласно заложените параметри. В прогнозните разходи за външни услуги са отразени и разходите за цена на достъп, както и разходите за застраховки, охрана на обекти и разходи за данъци. От 2026 г. НЕК ЕАД предвижда нарастване на таксите за участие в търговията на БНЕБ, вследствие на завишаване на количествата електрическа енергия от Крайни снабдители. Финансовите разходи са прогнозирани на база договорените погасителни схеми по заеми, отпуснати от XXX. Предвидени са и разходи за лихви и други финансови разходи по бъдещи заеми, свързани с финансиране на проекти от инвестиционната програма на Компанията;

- Прогнозните приходи на НЕК ЕАД за периода 2025 г. – 2031 г. са формирани основно от продажби на електрическа енергия. През разглеждания период, Компанията предвижда да реализира допълнителни приходи от продажбата на резерв от ВЕЦ, както и да продава балансираща енергия. Очаква се НЕК ЕАД да реализира и приходи от съучастия и други приходи, чиито нива са около XXX от общите годишни приходи. Приходите от дивидент са прогнозирани на минимално ниво от XXX хил. лв. годишно.

От представената финансова обосновка е видно, че прогнозните паричните потоци на НЕК ЕАД за периода 2025 г. – 2031 г., са формирани на база на очакваните приходи и разходи по години, като в прогнозната за 2025 г. са взети под внимание отчетните данни към 30.09.2025 г. От представения прогнозен паричен поток за периода 2025 г. - 2031 г. е видно, че НЕК ЕАД очаква да акумулира положителен нетен паричен поток от оперативна дейност в размер на XXX хил. лв., в т. ч.: паричен поток от основна дейност в размер на XXX хил. лв. Прогнозният паричен поток от инвестиционна дейност отразява изпълнението на инвестиционната програма на НЕК ЕАД за разглеждания период, като се очаква да възлиза на XXX хил. лв. Компанията посочва, че инвестиционната програма е съобразена със сключени и предвидени за сключване дългосрочни договори за строителство, доставки и услуги, както и с други дейности, като: съхранение на оборудване за проект АЕЦ „Белене“; поддръжка на операционни системи, сървърен софтуер и приложен софтуер; закупуване на лицензии; поддръжка и развитие на техническата инфраструктура; поддръжка на социални обекти и други. В прогнозният паричен поток от инвестиционна дейност е предвидено финансиране на Проект „Модернизация и рехабилитация на ПАВЕЦ „Чаира““ и на Проект „Яденица“. Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-183 от 14.11.2025 г. НЕК ЕАД е поискало разрешение за сключване на Договор за заем с XXX, по силата на който се обединяват и новират, съществуващи към 18.06.2025 г. задължения в размер на XXX лв., формирани от задълженията по следните договори за заем:

- а) Договор за заем XXX
- б) Договор за заем XXX
- в) Договор за заем XXX

Заявителят е посочил, че в процеса на предоговаряне на съществуващите заеми, са взети под внимание възможностите на XXX за отпускане на финансиране на дъщерните дружества в холдинга, сроковете за погасяване на издадените от XXX емисии облигации, както и финансовите възможности на НЕК ЕАД да погасява поетите задължения. В тази връзка, представеният прогнозен паричен поток на НЕК ЕАД за периода 2025 г. – 2031 г. отразява плащанията на главници и лихви по всички заеми, отпуснати от XXX към НЕК ЕАД, съгласно предоговорените погасителни планове. В резултат на предоговарянето на съществуващите заеми, общото дължимо месечно плащане ще бъде намалено от XXX хил. лв. на XXX хил. лв., както следва:

Заем/Споразумение	Действащи погасителни схеми, при лихва 3,865%, в лв./месечно	Предоговорени заеми, при лихва 3,865%, в лв./месечно
Договор за заем XXX	XXX	XXX
Договор за заем XXX	XXX	XXX
Договор за заем XXX	XXX	XXX
Общо размер на Консолидиран заем	XXX	XXX
Договор за заем XXX	XXX	XXX
Споразумение за разсрочване на лихви	XXX	XXX
Споразумение за разсрочване на дивидент за 2024 г.	XXX	XXX
Общ размер на вноската към XXX	XXX	XXX

В представения погасителен план към проекта на Договор за заем, се предвижда погасяването на консолидирания заем да се извърши на XXX месечни вноски, при годишен лихвен процент от XXX определен с Решение по т. I.1. от Протокол XXX г. на Съвета на директорите на XXX. Съгласно погасителният план, с последната месечна вноска към XXX г., НЕК ЕАД следва да погаси остатък по главницата, възлизащ на XXX хил. лв. Следва да се отбележи, че в прогнозния паричен поток за периода 2025 г. – 2031 г. са включени плащанията на лихви, съгласно проекта на договор за заем и в съответствие с предоставения погасителен план, на обща стойност от XXX хил. лв., както и средства за погасяване на част от главницата - XXX хил. лв. В допълнение, прогнозният нетен паричен поток от финансова дейност за разглеждания период е отрицателен и възлиза на XXX хил. лв., като в него не е предвидено плащане на остатъка по главница в размер на XXX хил. лв. В резултат на това, прогнозните парични наличности на НЕК ЕАД в края на разглеждания период (2031 г.), се очаква да възлизат на XXX хил. лв.

В тази връзка, заявителят посочва, че между НЕК ЕАД и XXX съществува разбирането, че преди изтичане на срока на консолидирания заем (XXX.), погасителният план ще бъде предоговорен по начин, който отговаря на възможностите за плащане от страна на НЕК ЕАД, без да се застрашава ликвидността на компанията. В подкрепа на това, НЕК ЕАД подчертава, че и към момента, в случаи на ликвидни затруднения, XXX в качеството си на собственик на XXX от капитала на НЕК ЕАД, осигурява необходимите финансови средства за поддържане ликвидността на дъщерното дружество и периодически поема ангажимент за оказване на финансова и оперативна подкрепа. Също така заявителят посочва, че ролята и подкрепата на XXX, се взема предвид от рейтинговата агенция XXX при ежегодното определяне на кредитния рейтинг на НЕК ЕАД, като последният се завишава с една до две стъпки в резултат на това.

Следва да се има предвид, че в представените прогнозни Отчети за финансовото състояние на НЕК ЕАД за периода 2025 г. – 2031 г., са посочени прогнозните салда по всички заеми, отпуснати от XXX, в т. ч. остатъкът на главницата по договора за (консолидиран) заем в размер на XXX хил. лв. Очакванията са общите задължения в края на разглеждания период да възлизат на XXX хил. лв., което е намаление с близо XXX спрямо задълженията на НЕК ЕАД, посочени в одитираният годишен финансов отчет към 31.12.2024 г.

Изказвания по т.13.:

Докладва М. Трифонов. Административното производство е образувано по цитираното заявление. Към заявлението дружеството е представило проект на Договор за заем между „Национална електрическа компания“ ЕАД и XXX, който предвижда следните основни условия:

1. Размер на заема –XXX;
2. Срок на погасяване –XXX;

3. Лихвен процент – XXX.;

4. Лихва за забава на главницата – нормативно определената законна лихва за забава (към настоящия момент ОЛП+10% годишно, съгласно разпоредбите на ПМС № 426 от 18.12.2014 г.). След 01.01.2026 г. и въвеждане на еврото в Р. България, лихвата за забава ще се определи съгласно националното законодателство;

5. Договорът за заем е XXX.

М. Трифонов отбелязва, че с новия договор НЕК ЕАД рефинансира съществуващите договори към XXX. Заявителят е посочил, че в процеса на предоговаряне на съществуващите заеми са взети под внимание възможностите на XXX за отпускане на финансиране на дъщерните дружества в холдинга, срокове за погасяване на издадените от XXX емисии облигации, както и финансовите възможности на НЕК ЕАД да погасява на поетите задължения. В тази връзка, представеният прогнозен паричен поток на НЕК ЕАД за периода 2025 г. – 2031 г. отразява плащанията на главници и лихви по всички заеми, отпуснати от XXX към НЕК ЕАД, съгласно предоговорените погасителни планове. В резултат на предоговарянето на съществуващите заеми, общото месечно плащане ще бъде намалено от XXX на XXX, които са описани в таблица подробно. Има остатък от главницата в размер на XXX хил. лв. В тази връзка заявителят посочва, че между НЕК ЕАД и XXX съществува разбирането, че преди изтичане на срока на консолидирания заем (XXX), погасителният план ще бъде предоговорен по начин, който отговаря на възможностите за плащане от страна на НЕК ЕАД, без да се застрашава ликвидността на компанията. В подкрепа на това, НЕК ЕАД подчертава, че и към момента, в случаи на ликвидни затруднения, XXX в качеството си на собственик на XXX от капитала на НЕК ЕАД, осигурява необходимите финансови средства за поддържане ликвидността на дъщерното дружество и периодично поема ангажимент за оказване на финансова и оперативна подкрепа. Също така заявителят посочва, че ролята и подкрепата на XXX, се взема предвид от рейтинговата агенция XXX при ежегодното определяне на кредитния рейтинг на НЕК ЕАД, като последният се завишава с една до две стъпки в резултат на това.

Предвид горното, може да се направи изводът, че НЕК ЕАД, прилагайки схемата на обединяване на новите задължения към XXX и запазвайки условията за финансова и оперативна подкрепа от страна на холдинга, осигурява възможности за оптимизиране на финансовите разходи и паричните потоци, което ще доведе до подобряване на ликвидността на НЕК ЕАД. В тази връзка със сключването на договора за заем не се създават условия, с които да се застраши сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие.

Предвид гореизложеното, и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 от Закона за енергетиката, чл. 92, ал. 1, т. 2 и ал. 4 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 КЕВР да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да разреши на „Национална енергийна компания“ ЕАД да сключи исканата сделка;

3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация 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.

М. Трифонов прочете диспозитива на проекта на решение:

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Разрешава на „Национална енергийна компания“ ЕАД да сключи с XXX Договор за заем съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-183 от 14.11.2025 г.

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

Предвид горното, КЕВР счита, че „НЕК“ ЕАД, прилагайки схемата на обединяване и новиране на задължения към XXX и запазвайки условията за финансова и оперативна подкрепа от страна на холдинга, осигурява възможности за оптимизиране на финансовите разходи и паричните потоци, което ще доведе до подобряване на ликвидността на „НЕК“ ЕАД. В тази връзка, КЕВР приема, че със сключването на договора за заем не се създават условия, с които да се застраши сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие.

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-183 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;

2. Разрешава на „Национална енергийна компания“ ЕАД да сключи с XXX Договор за заем съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-183 от 14.11.2025 г.

3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация 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 тринадесета** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

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

По т.14. Комисията разгледа доклад относно **откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „Елфор България“ АД.**

„Елфор България“ АД е титуляр на Лицензия № Л-202-15 от 27.02.2006 г. за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 (десет) години. С Решение № ИЗ-Л-202 от 21.06.2016 г. на КЕВР е продължен срокът на издадената лицензия с 10 (десет) години, считано от датата на изтичане на срока й.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ. бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ. бр. 10 от 06.02.2009

г., изм. ДВ. бр. 90 от 31.10.2014 г., Тарифата). Считано от 06.03.2015 г. Държавната комисия за енергийно и водно регулиране е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР).

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

Годишната такса се заплаща в пълен размер до 30 ноември 2025 г. (§ 76, ал. 1 от ЗИД на ЗОИК, ДВ, бр. 81 от 3 октомври 2025 г.).

Съгласно § 76, ал. 2 от ЗИД на ЗОИК лицата, които до 31 март 2025 г. не са заплатили дължимата първа вноска от годишната лицензионна такса за 2025 г. съгласно тарифата по чл. 28, ал. 2 от Закона за енергетиката, заплащат годишната лицензионна такса в пълен размер в срок до 30 ноември 2025 г. заедно с дължимата лихва за неплатената първа вноска за периода от 1 април 2025 г. до датата на заплащането, но не по-късно от датата на влизане в сила на Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ, бр. 67 от 2025 г.).

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

Съгласно справка по актуално състояние в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията е публикувана декларация по чл. 38, ал. 9, т. 2 от Закона за счетоводството, че „Елфор България“ АД не е осъществявало търговска дейност. В тази връзка за „Елфор България“ АД годишната такса за 2025 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от 2 000 лева.

След представена информация с доклад с вх. № Е-Дк-1251 от 08.10.2025 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „Елфор България“ АД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от „Елфор България“ АД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

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

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

Към настоящия момент задълженията на „Елфор България“ АД към КЕВР за издадената му и с продължен срок Лицензия № Л-202-15 от 27.02.2006 г. за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ **не са погасени.**

Изказвания по т.14.:

Анж. Димитрова отбеляза, че дружествата, за които днес ще се откриват процедури за установяване на публично държавно вземане, не са заплатили лицензионните си такси за 2025 г. Изчислена е лихвата върху първата вноска от 01.04.2025 г. до датата на влизане на ЗИД на ЗЕ – 18.08.2025 г. В уведомителните писма ще се впише текст, че съгласно чл. 55, ал. 1, т. 5 от ЗЕ КЕВР има право да прекрати лицензията при неплащане на лицензионните такси. За три дружества: „Елфор България“ АД, „Интерелектрик“ ЕООД и „ПауърОн“ ЕООД този текст няма да се пише, тъй като след два месеца изтича лицензията на „Елфор България“ АД, а през м. април изтичат лицензите на „Интерелектрик“ ЕООД и

„ПауърОн“ ЕООД и няма технологично време за това.

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

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

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

РЕШИ:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „Елфор България“ АД, както следва:

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

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

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

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

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

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

По т.15. Комисията разглежда доклад относно **откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „Интерелектрик“ ЕООД.**

„Интерелектрик“ ЕООД е титуляр на Лицензия № Л-463-15 от 20.04.2016 г. за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени в същата права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ за срок от 10 (десет) години.

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

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ,

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

Годишната такса се заплаща в пълен размер до 30 ноември 2025 г. (§ 76, ал. 1 от ЗИД на ЗОИК, ДВ, бр. 81 от 3 октомври 2025 г.).

Съгласно § 76, ал. 2 от ЗИД на ЗОИК лицата, които до 31 март 2025 г. не са заплатили дължимата първа вноска от годишната лицензионна такса за 2025 г. съгласно тарифата по чл. 28, ал. 2 от Закона за енергетиката, заплащат годишната лицензионна такса в пълен размер в срок до 30 ноември 2025 г. заедно с дължимата лихва за неплатената първа вноска за периода от 1 април 2025 г. до датата на заплащането, но не по-късно от датата на влизане в сила на Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ, бр. 67 от 2025 г.).

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

Съгласно справка по актуално състояние в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията е публикувана декларация по чл. 38, ал. 9, т. 2 от Закона за счетоводството, че „Интерелектрик“ ЕООД не е осъществявало търговска дейност. В тази връзка за „Интерелектрик“ ЕООД годишната такса за 2025 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от 2 000 лева.

След представена информация с доклад с вх. № Е-Дк-1251 от 08.10.2025 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми „Интерелектрик“ ЕООД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените задължения от „Интерелектрик“ ЕООД към КЕВР са формирани, както следва:

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

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

Към настоящия момент задълженията на „Интерелектрик“ ЕООД към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-463-15 от 20.04.2016 г. за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени в същата права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ **не са погасени.**

Изказвания по т.15.:

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

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

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

РЕШИ:

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

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

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

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

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

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

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

По т.16. Комисията разгледа доклад относно **откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „Лонико“ ЕООД.**

„Лонико“ ЕООД е титуляр на Лицензия № Л-293-15 от 02.02.2009 г. за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 (десет) години. С Решение № И1-Л-293 от 07.12.2017 г. издадената лицензия е изменена/допълнена с включване в същата на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, а с Решение № И2-Л-293 от 03.04.2019 г. е продължен срокът ѝ с 10 (десет) години, считано от датата на изтичане срока на лицензията – 02.02.2019 г.

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

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

Годишната такса се заплаща в пълен размер до 30 ноември 2025 г. (§ 76, ал. 1 от ЗИД на ЗОИК, ДВ, бр. 81 от 3 октомври 2025 г.).

Съгласно § 76, ал. 2 от ЗИД на ЗОИК лицата, които до 31 март 2025 г. не са

заплатили дължимата първа вноска от годишната лицензионна такса за 2025 г. съгласно тарифата по чл. 28, ал. 2 от Закона за енергетиката, заплащат годишната лицензионна такса в пълен размер в срок до 30 ноември 2025 г. заедно с дължимата лихва за неплатената първа вноска за периода от 1 април 2025 г. до датата на заплащането, но не по-късно от датата на влизане в сила на Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ, бр. 67 от 2025 г.).

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

Годишната такса за 2025 г. на „Лонико“ ЕООД е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от 2 000 лева.

След представена информация с доклад с вх. № Е-Дк-1251 от 08.10.2025 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „Лонико“ ЕООД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от „Лонико“ ЕООД задължения към КЕВР са формирани както следва:

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

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

Към настоящия момент задълженията на „ЛОНИКО“ ЕООД към КЕВР за издадената му, изменена и с продължен срок Лицензия № Л-293-15 от 02.02.2009 г. за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 (десет) години **не са заплатени**.

Изказвания по т.16.:

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

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

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

РЕШИ:

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

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

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

1.3. Върху неплатената главница в размер на 2 000,00 лева (1 022,58 евро), считано

от 02.12.2025 г. се дължи законна лихва за забава, до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

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

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

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

По т.17. Комисията разгледа доклад относно **откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ПауърОн“ ЕООД.**

„ПауърОн“ ЕООД е титуляр на Лицензия № Л-467-15 от 27.04.2016 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени в същата права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ за срок от 10 (десет) години.

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

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

Годишната такса се заплаща в пълен размер до 30 ноември 2025 г. (§ 76, ал. 1 от ЗИД на ЗОИК, ДВ, бр. 81 от 3 октомври 2025 г.).

Съгласно § 76, ал. 2 от ЗИД на ЗОИК лицата, които до 31 март 2025 г. не са заплатили дължимата първа вноска от годишната лицензионна такса за 2025 г. съгласно тарифата по чл. 28, ал. 2 от Закона за енергетиката, заплащат годишната лицензионна такса в пълен размер в срок до 30 ноември 2025 г. заедно с дължимата лихва за неплатената първа вноска за периода от 1 април 2025 г. до датата на заплащането, но не по-късно от датата на влизане в сила на Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ, бр. 67 от 2025 г.).

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

Съгласно справка по актуално състояние в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията е публикувана декларация по чл. 38, ал. 9, т. 2 от Закона за счетоводството, че „ПауърОн“ ЕООД не е осъществявало търговска дейност. В тази връзка за „ПауърОн“ ЕООД годишната такса за 2025 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от 2 000 лева.

След представена информация с доклад вх. № Е-Дк-1251 от 08.10.2025 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси,

дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „ПауърОн“ ЕООД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от „ПауърОн“ ЕООД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

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

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

Към настоящия момент задълженията на „ПауърОн“ ЕООД към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-467-15 от 27.04.2016 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени в същата права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ **не са погасени**.

Изказвания по т.17.:

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

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

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

РЕШИ:

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

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

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

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

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

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

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

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

По т.18. Комисията разглежда доклад относно **откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ЕКС ЕНЕРДЖИ ХЪБ“ ООД.**

„ЕКС ЕНЕРДЖИ ХЪБ“ ООД е титуляр на Лицензия № Л-800-15 от 20.12.2024 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, за срок от 10 (десет) години.

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

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

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

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

За „ЕКС ЕНЕРДЖИ ХЪБ“ ООД годишната такса за 2025 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от 2 000 лева.

След представена информация с доклад с вх. № Е-Дк-425 от 25.03.2025 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „ЕКС ЕНЕРДЖИ ХЪБ“ ООД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от „ЕКС ЕНЕРДЖИ ХЪБ“ ООД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

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

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

Към настоящия момент задълженията на „ЕКС ЕНЕРДЖИ ХЪБ” ООД към КЕВР по издадената му Лицензия № Л-800-15 от 20.12.2024 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, за срок от 10 (десет) години **не са погасени**.

Изказвания по т.18.:

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

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

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

РЕШИ:

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

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

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

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

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

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

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

По т.19. Комисията разгледа доклад относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „Електроснабдяване България” ЕООД.

„Електроснабдяване България” ЕООД е титуляр на лицензия № Л-507-15 от 20.11.2018 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, за срок от 10 (десет) години.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., Тарифата). Съгласно Закона за изменение и допълнение на

Закона за енергетиката (обн. ДВ., бр. 17 от 06.03.2015 г.), считано от 06.03.2015 г. Държавната комисия за енергийно и водно регулиране е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

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

Годишната такса се заплаща в пълен размер до 30 ноември 2025 г. (§ 76, ал. 1 от ЗИД на ЗОИК, ДВ, бр. 81 от 3 октомври 2025 г.).

Съгласно § 76, ал. 2 от ЗИД на ЗОИК лицата, които до 31 март 2025 г. не са заплатили дължимата първа вноска от годишната лицензионна такса за 2025 г. съгласно тарифата по чл. 28, ал. 2 от Закона за енергетиката, заплащат годишната лицензионна такса в пълен размер в срок до 30 ноември 2025 г. заедно с дължимата лихва за неплатената първа вноска за периода от 1 април 2025 г. до датата на заплащането, но не по-късно от датата на влизане в сила на Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ, бр. 67 от 2025 г.).

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

Съгласно справка по актуално състояние в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията е публикувана декларация по чл. 38, ал. 9, т. 2 от Закона за счетоводството, че „Електроснабдяване България“ ЕООД не е осъществявало търговска дейност. В тази връзка за „Електроснабдяване България“ ЕООД годишната такса за 2025 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от 2 000 лева.

След представена информация с доклад с вх. № Е-Дк-1284 от 15.10.2025 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за сумите, дължими от „Електроснабдяване България“ ЕООД, с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от „Електроснабдяване България“ ЕООД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

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

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

Към настоящия момент задълженията на „Електроснабдяване България“ ЕООД към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-507-15 от 20.11.2018 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ **не са погасени.**

Изказания по т.19.:

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

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

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

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

РЕШИ:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „Електроснабдяване България” ЕООД, както следва:

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

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

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

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

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

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

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПП-192 от 20.11.2025 г. от МВМ СиИЕнерджи Зарткьорюен Мюкьодьо Таршашаг с искане за прекратяване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 17.12.2025 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация МВМ СиИЕнерджи Зарткьорюен Мюкьодьо Таршашаг, 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.2. както следва:

1. Приема доклад относно проект на Методика по чл. 21, ал. 1, т. 11а от Закона за енергетиката;

2. Приема проект на Методика за изчисляване на количествата произведена, разпределена за потребление и продадена електрическа енергия за обектите на активните клиенти, на гражданските енергийни общности, на потребителите на собствена електрическа енергия от възобновяеми източници и на общностите за възобновяема енергия;

3. Насрочва обществено обсъждане на проекта по т. 2 на 17.12.2025 г. от 10:05 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, като на участниците в него да се осигури възможност и за дистанционно участие;

4. Датата и часът на общественото обсъждане да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране;

5. Проектът по т. 2, ведно с доклада, да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране и на Портала за обществени консултации;

6. Определя 14-дневен срок за предложения и становища във връзка с общественото обсъждане и с публикувания проект по т. 2 на Портала за обществени консултации.

По т.3. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-195 от 27.11.2025 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 от „ПВ Пауър“ ООД;

2. Разрешава на „ПВ Пауър“ ООД да сключи с „УниКредит Булбанк“ АД анекс към Договор за банков инвестиционен кредит № 00391/708 от 29.12.2022 г., съгласно представения проект на анекс към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-195 от 27.11.2025 г.

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.

По т.4. както следва:

I. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-200 от 01.12.2025 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-199 от 01.12.2025 г. за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД;

II. Разрешава на „Карлово Солар БГ“ ЕООД да сключи с „XXX“ АД:

1. Анекс № 3 към Договор за банков кредит № 24F-000280 от 23.04.2024 г. съгласно представения проект на анекс към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-199 от 01.12.2025 г.

2. Договор за учредяване на трети по ред особен залог върху търговско предприятие съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-200 от 01.12.2025 г.

3. Анекс № 2 към Договор за учредяване на особен залог върху търговско предприятие от 23.04.2024 г. съгласно представения проект на анекс към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-200 от 01.12.2025 г.

4. Анекс № 1 към Договор за учредяване на особен залог върху търговско предприятие от 08.04.2025 г. съгласно представения проект на анекс към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-200 от 01.12.2025 г.

5. Анекс № 2 към Договор за финансово обезпечение чрез залог върху вземания (по сметки) от 23.04.2024 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.5. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-201 от 01.12.2025 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, подадено от „Сантера Енерджи Трейдинг“ ЕООД;

2. Разрешава на „Сантера Енерджи Трейдинг“ ЕООД да сключи с „Обединена Българска Банка“ АД Договор за поръчителство съгласно представения проект на споразумение към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-201 от 01.12.2025 г.

3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация 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.6. както следва:

1. Изменя лицензия № Л-319-01 от 18.01.2010 г. за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“, издадена на „Сосиете Ендюстриел Дьо Л-Атлантик“ ЕАД, с ЕИК 131134354, със седалище и адрес на управление: Р България, гр. София, п.к. 1000, област София, община Столична, район „Триадица“, ул. „Узунджовска“ № 1, ет. 2, като инсталираната електрическа мощност на енергийния обект ФЕЦ „Яневец“ се променя от 48 MW (AC) на 45,76 MW (AC);

2. Одобрява актуализирано Приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-319-01 от 18.01.2010 г., приложение и неразделна част от това решение.

По т.7. както следва:

Прекратява 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. и продължена с Решение № И1-Л-329 от 06.11.2019 г. на КЕВР, на ЕНЕЛ ГЛОБАЛ ТРЕЙДИНГ С.П.А., с рег. № 05918271007, със седалище и адрес на управление: Република Италия, гр. Рим, 00198, ул. „Реджина Маргерита“ № 125.

По т.8. както следва:

1. Приема доклад относно Искане за предоставяне на дерогация от задължението за въвеждане на 30-минутен срок за затваряне на пазара за сделки с междузонав преносен капацитет „в рамките на деня“;

2. Предоставя на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД за срок от 1 (една) година, считано от 01.01.2026 г., дерогация от изискванията на чл. 8, пар. 1а от Регламент (ЕС) 2019/943 на Европейския парламент и на Съвета от 5 юни 2019 година относно вътрешния пазар на електроенергия, така както е изменен с чл. 2, пар. 5, б. „а“ от Регламент (ЕС) 2024/1747 на Европейския парламент и на Съвета от 13 юни 2024 година за изменение на Регламент (ЕС) 2019/942 и Регламент (ЕС) 2019/943 по отношение на подобряването на структурата на пазара на електроенергия в Съюза;

3. В срок до 01.10.2026 г. „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД да предостави подробен доклад в КЕВР на постигнатия резултат от изпълнените действия съгласно представената пътна карта.

По т.9. както следва:

Прекратява 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, на „Токи Сторидж“ ЕАД, с ЕИК 207274721, със седалище и адрес на управление: Република България, 1000 гр. София, район „Средец“, бул. „Цар Освободител“ № 14.

По т.10. както следва:

1. Издава на Капало Аи България ОЙ, вписано в Финландското патентно и регистрационно ведомство с фирмен номер 3553492-6, със седалище и адрес на управление: Република Финландия, гр. Куопино, п. к. 70211, Микрокату 1 М, пощенска кутия 1199, Лицензия № Л-875-15 от 10.12.2025 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на Капало Аи България ОЙ правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

По т.11. както следва:

1. Приема доклад относно Проект на Постановление на Министерския съвет за изменение и допълнение на Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, приета с Постановление № 266 на Министерския съвет от 2004 г. (обн. ДВ, бр. 89 от 2004 г., изм. бр. 41 от 2007 г., изм. бр. 10 от 2009 г., изм. бр. 90 от 2014 г., изм. бр. 70 от 2018 г.);

2. Приема частична предварителна оценка на въздействието, преработена в изпълнение на становището на администрацията на Министерския съвет; Мотиви към проект на Постановление на Министерския съвет за изменение и допълнение на Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката; проект на доклад от председателя на КЕВР до министър-председателя на Република България; проект на доклад от министър-председателя до Министерския съвет и проект на съобщение за средствата за масово осведомяване;

3. Насрочва обществено обсъждане за разглеждане на проекта на Постановление на Министерския съвет за изменение и допълнение на Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, както и на мотивите към него; частичната предварителна оценка на въздействието по чл. 20, ал. 2 от Закона за нормативните актове; становището на дирекция „Координация и модернизация на администрацията“ в администрацията на Министерския съвет, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията, на 16.12.2025 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

4. Да покани чрез съобщение на интернет страницата на Комисията за участие в общественото обсъждане на документите по т. 3 заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката – енергийни предприятия.

5. Документите по т. 3 да бъдат публикувани и на Портала за обществени консултации;

6. Определя 14-дневен срок за становища по процедурата за обществено обсъждане и по процедурата за обществената консултация;

7. Да проведе съгласувателна процедура по чл. 31, ал. 3 и ал. 4 от Устройствения правилник на Министерския съвет и на неговата администрация на проекта на Постановление на Министерския съвет за изменение и допълнение на Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, както и на свързаните с него документи, за което да уведоми министър – председателя на Република България;

8. Финансовата обосновка във връзка с проекта на акт да бъде изпратена на министъра на финансите за одобряване.

По т.12. както следва:

1. Приема доклад относно Проект на Постановление на Министерския съвет за изменение и допълнение на Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги, приета с Постановление № 49 на Министерския съвет от 2006 г.

(обн. ДВ, бр. 23 от 2006 г., попр. ДВ. бр.26 от 2006г.);

2. Приема частична предварителна оценка на въздействието, преработена в изпълнение на становището на администрацията на Министерския съвет; Мотиви към проект на Постановление на Министерския съвет за изменение и допълнение на Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги; проект на доклад от председателя на КЕВР до министър-председателя на Република България; проект на доклад от министър-председателя до Министерския съвет и проект на съобщение за средствата за масово осведомяване;

3. Насрочва обществено обсъждане за разглеждане на проекта на Постановление на Министерския съвет за изменение и допълнение на Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги, както и на мотивите към него; частичната предварителна оценка на въздействието по чл. 20, ал. 2 от Закона за нормативните актове; становището на дирекция „Координация и модернизация на администрацията“ в администрацията на Министерския съвет, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията, на 16.12.2025 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

4. Чрез съобщение на интернет страницата на Комисията да бъдат поканени за участие в общественото обсъждане на документите по т. 3 заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката – ВиК оператори.

5. Документите по т. 3 да бъдат публикувани и на Портала за обществени консултации;

6. Определя 14-дневен срок за становища по процедурата за обществено обсъждане и по процедурата за обществената консултация;

7. Да проведе съгласувателна процедура по чл. 31, ал. 3 и ал. 4 от Устройствения правилник на Министерския съвет и на неговата администрация на проекта на Постановление на Министерския съвет за изменение и допълнение на Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги, както и на свързаните с него документи, за което да уведоми министър – председателя на Република България;

8. Финансовата обосновка във връзка с проекта на акт да бъде изпратена на министъра на финансите за одобряване.

По т.13. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-183 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;

2. Разрешава на „Национална енергийна компания“ ЕАД да сключи с „Български енергиен холдинг“ ЕАД Договор за заем съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-183 от 14.11.2025 г.

3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация 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.14. както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „Елфор България“ АД;

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

По т.15. както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „Интерелектрик“ ЕООД;
2. „Интерелектрик“ ЕООД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

По т.16. както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „Лонико“ ЕООД;
2. „Лонико“ ЕООД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

По т.17. както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ПауърОн“ ЕООД;
2. „ПауърОн“ ЕООД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

По т.18. както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЕКС ЕНЕРДЖИ ХЪБ“ ООД;
2. „ЕКС ЕНЕРДЖИ ХЪБ“ ООД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

По т.19. както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „Електроснабдяване България“ ЕООД;
2. „Електроснабдяване България“ ЕООД да бъде уведомено за откриване на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-ДК-1526 от 05.12.2025 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-192 от 20.11.2025 г. от МВМ СиИЕнерджи Зарткьорюен Мюкьодьо Таршашаг с искане за прекратяване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;
2. Доклад с вх. № Е-Дк-1524 от 04.12.2025 г. - проект на Методика за изчисляване на количествата произведена, разпределена за потребление и продадена електрическа енергия за обектите на активните клиенти, на гражданските енергийни общности, на потребителите на собствена електрическа енергия от възобновяеми източници и на общностите за възобновяема енергия;
3. Доклад с вх. № Е-Дк-1525 от 05.12.2025 г. и Решение на КЕВР № Р-609 от 10.12.2025 г. – заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-195 от 27.11.2025 г. от „ПВ ПАУЪР“ ООД 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 (*електронен документ*);
4. Доклад с вх. № Е-Дк-1527 от 05.12.2025 г. и Решение на КЕВР № Р-610 от 10.12.2025 г. – заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-200 от 01.12.2025 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-199 от 01.12.2025 г. за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД;

5. Доклад с вх. № Е-Дк-1530 от 05.12.2025 г. и Решение на КЕВР № Р-611 от 10.12.2025 г. – заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-201 от 01.12.2025 г. от „Сантера Енерджи Трейдинг“ ЕООД с искане 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 (*електронен документ*);

6. Решение на КЕВР № И2-Л-319 от 10.12.2025 г. – заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-187 от 18.11.2025 г. от „Сосиете Ендюстриел Дьо Л-Атлантик“ ЕАД за изменение и допълнение на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“;

7. Решение на КЕВР № Пр-Л-329 от 10.12.2025 г. – 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 с Решение № Л-329 от 21.06.2010 на КЕВР за дейността „търговия с електрическа енергия“;

8. Доклад с вх. № Е-Дк-1275#1 от 05.12.2025 г.- искане за предоставяне на дерогация от задължението за въвеждане на 30-минутен срок за затваряне на пазара за сделки с междузонав преносен капацитет „в рамките на деня“;

9. Решение на КЕВР № Пр-Л-807 от 10.12.2025 г. – 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 с Решение № № Л-807 от 13.02.2025 на КЕВР за дейността „търговия с електрическа енергия“;

10. Решение на КЕВР № Л-875 от 10.12.2025 г. – 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“;

11. Доклад с вх. № Е-Дк-1529 от 05.12.2025 г. - проект на Постановление на Министерския съвет за изменение и допълнение на Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, приета с Постановление № 266 на Министерския съвет от 2004 г.;

12. Доклад с вх. № В-Дк-298 от 05.12.2025 г. - проект на Постановление на Министерския съвет за изменение и допълнение на Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги, приета с Постановление № 49 на Министерския съвет от 2006 г.;

13. Доклад с вх. № Е-Дк-1531 от 08.12.2025 г. и Решение на КЕВР № Р-612 от 10.12.2025 г. – заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-183 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, подадено от „Национална енергийна компания“ ЕАД;

14. Доклад с вх. № Е-Дк-1519 от 04.12.2025 г. - откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „Елфор България“ АД;

15. Доклад с вх. № Е-Дк-1520 от 04.12.2025 г. - откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „Интерелектрик“ ЕООД;

16. Доклад с вх. № Е-Дк-1521 от 04.12.2025 г. - откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „Лонико“ ЕООД;

17. Доклад с вх. № Е-Дк-1522 от 04.12.2025 г. - откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ПауърОн“ ЕООД;

18. Доклад с вх. № Е-Дк-1523 от 04.12.2025 г. - откриване на процедура за

установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „Екс енерджи хъб“ ООД;

19. Доклад с вх. № Е-Дк-1518 от 04.12.2025 г. - откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „Електроснабдяване България“ ЕООД.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:**ПРЕДСЕДАТЕЛ:****X**

Александра Богословска - член на КЕВР**X**

Пламен Младеновски - председател на КЕВР**X**

Благой Голубарев - член на КЕВР**X**

Недко Косев - за главен секретар на КЕВР
съгласно Заповед № 1404 от 10.12.2025 г.**X**

Димитър Кочков - член на КЕВР**X**

Таско Ерменков - член на КЕВР**Протоколирал:****X**

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