



ПРОТОКОЛ

№ 190

София, 29.07.2026 година

Днес, 29.07.2026 г. от 10:10 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в пълен състав, ръководено от председателя Пламен Младеновски.

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

На заседанието присъстваха Н. Косев – директор на дирекция „Обща администрация“, М. Димитров - директор на дирекция „Природен газ“, Б. Паунов – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, Р. Методиева – за директор на дирекция „Правна“, Юл. Войнов – директор на дирекция „Мониторинг и контрол по изпълнение на Регламент (ЕС) № 1227/2011 на Европейския парламент и на Съвета от 25 октомври 2011 г. относно интегритета и прозрачността на пазара за търговия на едро с енергия“, Р. Тахир – началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“, Р. Тодорова – и.д. началник на отдел „Контрол и решаване на спорове – природен газ“ и експерти на КЕВР

На основание чл. 33, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация Пл. Младеновски направи предложение за включване на допълнителни точки 12, 13, 14 и 15 в дневния ред, а именно:

12. Доклад с вх. № Е-Дк-1276 от 28.07.2026 г. относно: заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-114 от 14.07.2026 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“, преди изграждане на енергийния обект, подадено от „Адасек“ ООД.

13. Доклад с вх. № Е-Дк-1277 от 28.07.2026 г. относно: заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-90 от 27.05.2026 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Винели Ре“ ЕАД.

14. Доклад с вх. № Е-Дк-1278 от 28.07.2026 г. и проект на решение относно: заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-123 от 23.07.2026 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 „Калояново Солар БГ“ ООД.

15. Доклад с вх. № Е-Дк-1279 от 28.07.2026 г. и проект на решение относно: заявление с вх. № Е-13-62-144 от 28.10.2025 г. от „Електроразпределителни мрежи Запад“

ЕАД за даване на разрешение за присъединяване на обект за потребление, разположен на лицензионната територия на „Електроразпределение Север“ АД.

Предложението за включване на нови точки 12, 13, 14 и 15 в дневния ред беше прието с пет гласа „за“ (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Таско Ерменков - за), от които два гласа (Благой Голубарев и Таско Ерменков) на членове на Комисията със стаж в енергетиката и два гласа (Александра Богословска и Димитър Кочков) на членове на Комисията със стаж във ВиК сектора.

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

ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-1274 от 24.07.2026 г. относно: Годишен доклад до Европейската комисия и до Агенцията за сътрудничество на енергийните регулатори относно дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране във връзка с развитието на вътрешния пазар на електроенергия и природен газ.

Работна група: Боян Паунов, Елена Маринова,
Милен Димитров, Юлиан Войнов

2. Доклад с вх. № Е-ДК-1272 от 24.07.2026 г. относно: одобряване на Десетгодишен план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2026 – 2035 г.

Работна група: Милен Димитров, Елена Маринова,
Ремзия Тахир, Росица Тодорова, Хриси Йорданова,
Рая Радева, Ралица Караконова, Дарина Кавалова,
Любослава Джоргова, Теодор Хиков.

3. Доклад с вх. № Е-Дк-1258 от 21.07.2026 г. относно: заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-98 от 16.06.2026 на „ОМВ БЪЛГАРИЯ“ ООД за издаване на лицензия за дейността дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

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

4. Доклад с вх. № Е-Дк-1259 от 21.07.2026 г. относно: заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-87 от 21.05.2026 на ЕНДЖИ РУМЪНИЯ С.А., чуждестранно юридическо лице, държава: Република Румъния за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“.

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

5. Доклад с вх. № Е-Дк-1265 от 23.07.2026 г. и проект на решение относно: заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-121 от 21.07.2026 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-122 от 21.07.2026 г. за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадено от „Сантера Енерджи Трейдинг“ ЕООД.

Работна група: Боян Паунов, Елена Маринова, Милен Трифонов,

Цветислава Миланова, Рали Манчев,
Радостина Методиева и Теодор Хиков.

6. Доклад с вх. № Е-Дк-1271 от 24.07.2026 г. относно: заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-120 от 17.07.2026 г. за изменение на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“, подадено от „Карлово Солар БГ“ ЕООД.

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

7. Доклад с вх. № Е-ДК-1266 от 23.07.2026 г. и проект на решение относно: заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-106 от 30.06.2026 г., подадено от „Юнайтед Груп Солар БГ“ ЕООД, за разрешаване започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“.

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

8. Проект на решение относно: заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-99 от 17.06.2026 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Девня Солар“ ЕАД.

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

9. Проект на решение относно: заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-89 от 26.05.2026 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“, преди изграждане на енергийния обект, подадено от „МОНТАНЕЗИУМ СОЛАР“ ЕООД.

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

10. Доклад с вх. №О-Дк-301 от 23.07.2026 г. относно: Финансов отчет на Комисия за енергийно и водно регулиране към 30.06.2026 г.

Докладват: Недко Косев, Евгения Сматракалева и Анжела Димитрова

11. Доклад с вх. № Е-Дк-1257 от 21.07.2026 г. относно: откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „Овергаз Инк.“ АД.

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

12. Доклад с вх. № Е-Дк-1276 от 28.07.2026 г. относно: заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-114 от 14.07.2026 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“, преди изграждане на енергийния обект, подадено от „Адасек“ ООД.

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

13. Доклад с вх. № Е-Дк-1277 от 28.07.2026 г. относно: заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-90 от 27.05.2026 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Винели Ре“ ЕАД.

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

Теодор Хиков и Радостина Методиева

14. Доклад с вх. № Е-Дк-1278 от 28.07.2026 г. и проект на решение относно: заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-123 от 23.07.2026 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 „Калояново Солар БГ“ ООД.

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

15. Доклад с вх. № Е-Дк-1279 от 28.07.2026 г. и проект на решение относно: заявление с вх. № Е-13-62-144 от 28.10.2025 г. от „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД за даване на разрешение за присъединяване на обект за потребление, разположен на лицензионната територия на „Електроразпределение Север“ АД.

Работна група: Боян Паунов, Юлиан Стоянов,
Милен Трифонов и Рали Манчев

По т.1. Комисията разгледа доклад относно Годишен доклад до Европейската комисия и до Агенцията за сътрудничество на енергийните регулатори относно дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране във връзка с развитието на вътрешния пазар на електроенергия и природен газ.

На основание чл. 21, ал. 1, т. 26 от Закона за енергетиката (ЗЕ) Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) публикува годишен доклад за дейността си, включително за резултатите от контрола за недопускане ограничаването и нарушаването на конкуренцията на енергийните пазари и за тяхното ефективно функциониране, като изпраща доклада до Агенцията за сътрудничество между регулаторите на енергия (АСРЕ) и Европейската комисия (ЕК). Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 24 от ЗЕ, Комисията предоставя на компетентните институции на Европейския съюз информацията, предвидена в правото на Европейския съюз.

Съгласно чл. 59, ал. 1, б. „и“ от Директива (ЕС) 2019/944 на Европейския парламент и на Съвета от 5 юни 2019 г. относно общите правила за вътрешния пазар на електроенергия (Директива (ЕС) 2019/944) и чл. 78, ал. 1, б. „л“ от Директива (ЕС) 2024/1788 на Европейския парламент и на съвета от 13 юни 2024 година относно общите правила за вътрешните пазари на газ от възобновяеми източници, природен газ и водород, за изменение на Директива (ЕС) 2023/1791 и за отмяна на Директива 2009/73/ЕО (Директива (ЕС) 2024/1788) КЕВР има задължението да докладва ежегодно за дейността си и изпълнението на задълженията си пред релевантните органи на държавите членки, пред АСРЕ и ЕК.

Със Заповед № 3-Е-177 от 30.06.2026 г. на председателя на Комисията е сформирана работна група. В изпълнение на поставената с цитираната заповед задача е изготвен проект на годишен доклад до Агенцията за сътрудничество на енергийните регулатори и до Европейската комисия относно дейността на КЕВР за 2025 г. във връзка с развитието на вътрешния пазар на електроенергия и природен газ, в съответствие с изискванията чл. 59 от Директива (ЕС) 2019/944 и чл. 78 от Директива (ЕС) 2024/1788.

Изказвания по т.1.:

Докладва Р. Тоткова. В изпълнение на правомощията на Комисията съгласно чл. 21, ал. 1, т. 26 от Закона за енергетиката, която гласи: Комисията публикува годишен доклад за дейността си, включително за резултатите от контрола за недопускане ограничаването и нарушаването на конкуренцията на енергийните пазари и за тяхното ефективно функциониране, като изпраща доклада до Агенцията за сътрудничество между

регулаторите на енергия (АСРЕ) и Европейската комисия (ЕК), и на няколко директиви, според които КЕВР има задължението да докладва ежегодно за дейността си и изпълнението на задълженията си пред релевантните органи на държавите членки, пред АСРЕ и ЕК, е изготвен доклад от работна група, създадена със Заповед на председател, и внесен за разглеждане.

Структурата на доклада съответства на европейските изисквания, която е еднаква за всички регулаторни органи в Европейския съюз. Основно е в три раздела. Първият раздел включва основни промени в пазарите на електроенергия и газ, пазар на електрическа енергия, пазар на природен газ.

Р. Тоткова отбелязва, че годината, която се отчита не само пред българските граждани, а и пред европейските институции, е била много натоварена във връзка с изпълнението и привеждането на подзаконовите актове със законовите промени и някои промени, изискващи такива изменения на европейско ниво. Р. Тоткова посочи Наредба №1 за регулиране на цените на електрическата енергия, Правилата за работа на организиран борсов пазар, Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката, в сектор „Природен газ“ Правилата за работа на организиран борсов пазар на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД и решенията, свързани с Маршрут 1, 2 и 3 и т.н. Тоест годината е била наситена с доста отговорни задачи за това да се приведат подзаконовата нормативна уредба в съответствие с националното и европейското законодателство.

Р. Тоткова специално отбелязва усилията, които са положили членовете на Комисията и администрацията, свързани с прилагането на балансиран и консервативен подход при определянето на цените в новия ценови период, започващ от 01 юли. Тези усилия са довели до това, че средното увеличение на цената на електрическата енергия е 2,58%. От гледна точка на Р. Тоткова и от гледна точка на преобладаващата част от хората е едно минимално повишение и невероятно постижение на Комисията, за да намери всички тези условия, които могат да бъдат приложени, за да се постигнат тези равнища. Не трябва да се пропуска и топлинната енергия. Въпреки че е имало усилия да бъде помрачен този успех на Комисията, всички хора, когато сега си получават новите фактури, ще оценят това, което е постигнала Комисията, защото почти няма да усетят някакво повишение в заплащането на тези услуги. На фона на всичко, което се слуша за повишение на цени и за инфлация, това е било едно изключително голямо усилие, положено от всички, за да може да се достигне до този резултат.

Р. Тоткова посочи, че са продължили проверките в РЕМИТ.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 26 от Закона за енергетиката, чл. 59, ал. 1, б. „и“ от Директива (ЕС) 2019/944 на Европейския парламент и на Съвета от 5 юни 2019 г. относно общите правила за вътрешния пазар на електроенергия и чл. 78, ал. 1, б. „л“ от Директива (ЕС) 2024/1788 на Европейския парламент и на съвета от 13 юни 2024 година относно общите правила за вътрешните пазари на газ от възобновяеми източници, природен газ и водород, за изменение на Директива (ЕС) 2023/1791 и за отмяна на Директива 2009/73/ЕО, и чл. 43, ал. 6, изр. първо, предл. първо от Правилника за дейността на Комисията, работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

1. Да приеме доклада на работната група;
2. Да приеме годишен доклад до Агенцията за сътрудничество на енергийните регулатори и до Европейската комисия относно дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране във връзка с развитието на вътрешния пазар на електроенергия и природен газ за 2025 г.;

3. Докладът по т. 2 да бъде изпратен на Агенцията за сътрудничество на енергийните регулатори и на Европейската комисия.

Р. Тоткова поздрави всички служители на КЕВР, които са работили не върху доклада, защото докладът е резултатът, а са работили върху това този доклад да има това съдържание, защото счита, че Комисията има впечатляващ капацитет сама да се справя с тези предизвикателства, които се срещат в работата на КЕВР. Р. Тоткова заяви, че като

свидетел на работата на Комисията от вече 10 г. може да каже, че е изграден един наистина впечатляващ капацитет. Заедно с Комисията, заедно с администрацията, може да се посрещне всяко предизвикателство и затова поздравява целия екип на Комисията и благодари на всички.

Пл. Младеновски благодари от свое име и от името на членовете на Комисията поздравява всички - не само експертите, но и членовете на Комисията, и споделя виждането на Р. Тоткова.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 26 от Закона за енергетиката, чл. 59, ал. 1, б. „и“ от Директива (ЕС) 2019/944 на Европейския парламент и на Съвета от 5 юни 2019 г. относно общите правила за вътрешния пазар на електроенергия и чл. 78, ал. 1, б. „л“ от Директива (ЕС) 2024/1788 на Европейския парламент и на съвета от 13 юни 2024 година относно общите правила за вътрешните пазари на газ от възобновяеми източници, природен газ и водород, за изменение на Директива (ЕС) 2023/1791 и за отмяна на Директива 2009/73/ЕО, и чл. 43, ал. 6, изр. първо, предл. първо от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, Комисията

РЕШИ:

1. Приема доклад относно годишен доклад до Европейската комисия и до Агенцията за сътрудничество на енергийните регулатори относно дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране във връзка с развитието на вътрешния пазар на електроенергия и природен газ;

2. Приема годишен доклад до Агенцията за сътрудничество на енергийните регулатори и до Европейската комисия относно дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране във връзка с развитието на вътрешния пазар на електроенергия и природен газ за 2025 г.;

3. Докладът по т. 2 да бъде изпратен на Агенцията за сътрудничество на енергийните регулатори и на Европейската комисия.

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

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

По т.2. Комисията разгледа доклад относно **одобряване на Десетгодишен план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2026 – 2035 г.**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-15-45-10 от 04.06.2026 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД за одобряване на Десетгодишен план за развитие на мрежите за периода 2026 – 2035 г. (Десетгодишния план, Плана), на основание чл. 81г от Закона за енергетиката (ЗЕ). Със Заповед № 3-Е-163 от 09.06.2026 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да извърши проучване и анализ от техническа, финансово-икономическа и правна страна на данните и документите, съдържащи се в заявление с вх. № Е-15-45-10 от 04.06.2026 г. от

„Булгартрансгаз“ ЕАД за съответствие с изискванията на чл. 81г от ЗЕ и чл. 112 и сл. от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). С писма с изх. № Е-15-45-10 от 09.06.2026 г. и с изх. № Е-15-45-10 от 16.06.2026 г. КЕВР е изисквала от „Булгартрансгаз“ ЕАД допълнителна информация, която дружеството е представило с писма с вх. № Е-15-45-10 от 18.06.2026 г. и с вх. № Е-15-45-10 от 25.06.2026 г.

След проучване на представения Десетгодишен план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2026 – 2035 г. е установено следното:

„Булгартрансгаз“ ЕАД е титуляр на лицензия № Л-214-06 от 29.11.2006 г. за дейността „пренос на природен газ“, лицензия № Л-214-09 от 29.11.2006 г. за дейността „пренос на природен газ“ и лицензия № Л-214-10 от 29.11.2006 г. за дейността „съхранение на природен газ“ на територията на Р България, за срок от 35 години.

С Решение № С-4 от 22.06.2015 г. и Решение № С-6 от 05.11.2015 г. на КЕВР „Булгартрансгаз“ ЕАД е сертифицирано и определено като независим преносен оператор на газопреносната система на Р България. Решението за определяне на оператора е нотифицирано пред Европейската комисия и е публикувано в „Официален вестник“ на Европейския съюз в брой С 428 от 19 декември 2015 г.

На основание чл. 21, ал. 3, т. 8 от ЗЕ, КЕВР одобрява десетгодишен план за развитие на преносната мрежа, наблюдава и контролира изпълнението му при условията и по реда на НЛДЕ. Условията и редът, по които операторът на газопреносна мрежа разработва и представя в КЕВР десетгодишен план за развитие на мрежата, са регламентирани в чл. 81г от ЗЕ и чл. 112 и сл. от НЛДЕ. Съгласно посочените разпоредби, операторът на преносна мрежа разработва, консултира с всички заинтересовани страни и предоставя на Комисията ежегодно до 30 април десетгодишен план за развитие на преносната мрежа. При изготвянето на десетгодишния план, операторът на газопреносна мрежа се съобразява с наличната информация относно предстоящи изменения в производството, доставките, потреблението и обмена с други държави, с инвестиционните планове за регионални мрежи и мрежи на територията на Европейския съюз, както и с инвестиционните планове за съоръжения за съхранение на природен газ. В чл. 81г, ал. 1 от ЗЕ и чл. 112, ал. 3 от НЛДЕ е предвидено изискване операторът на преносна мрежа да консултира разработения Десетгодишен план за развитие на преносната мрежа с всички заинтересовани страни.

Задължението за разработване на десетгодишни планове за развитие на мрежата от операторите на газопреносни системи на територията на Европейския съюз е предвидено и в чл. 55 от Директива (ЕС) 2024/1788 на Европейския парламент и на Съвета от 13 юни 2024 година относно общите правила за вътрешните пазари на газ от възобновяеми източници, природен газ и водород, за изменение на Директива (ЕС) 2023/1791 и за отмяна на Директива 2009/73/ЕО. Регулаторният орган се консултира с всички настоящи или потенциални ползватели на системата относно десетгодишния план за развитие на мрежата по открит и прозрачен начин. От лицата или предприятията, които твърдят, че са потенциални ползватели на системата, може да бъде поискано да обосноват твърденията си. Регулаторният орган публикува резултата от процеса на консултации, включително възможните нужди от инвестиции, извеждането от експлоатация на активи и свързани с търсенето решения, които не изискват нови инфраструктурни инвестиции.

Предвид горното, „Булгартрансгаз“ ЕАД в съответствие с чл. 81г, ал. 1 от ЗЕ е представило в КЕВР за одобряване Десетгодишен план. Планът е одобрен с Решение по Протокол УС № 994 от 02.06.2026 г. от присъствено заседание на Управителния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД. В изпълнение на изискванията на чл. 81г, ал. 1 от ЗЕ и чл. 112, ал. 3 от НЛДЕ, „Булгартрансгаз“ ЕАД е публикувало на интернет страницата си одобрения от Управителния съвет на дружеството проект на Десетгодишен план и е провело публична консултация на същия. В рамките на консултацията не са получени становища по Десетгодишния план за периода 2026 – 2035 г.

Десетгодишният план съдържа кратко представяне на дружеството като комбиниран газов оператор, извършващ дейности по пренос по газопреносните мрежи, трансграничен пренос на природен газ и съхранение на природен газ в подземно газово хранилище „Чирен“ (ПГХ „Чирен“). Направено е описание на инфраструктурата за пренос и съхранение на природен газ и основните входно-изходни точки от газопреносната система. Разгледан е пазарът на природен газ в страната и региона – внос и местен добив на природен газ за 2024 г. и 2025 г. в Р България, основните участници на пазара на природен газ, пазарния потенциал и перспективи за развитие и е описано потреблението на природен газ в съседните на Р България държави: Р Гърция, Р Турция, Р Румъния, Р Северна Македония и Р Сърбия. Представена е информация за пренесените количества природен газ в страната за периода 2016 – 2025 г., трансграничният пренос на природен газ през територията на Р България за същия период по държави, както и добитите и нагнетените количества природен газ в ПГХ „Чирен“ през 2024 г. и 2025 г.

Въз основа на предвиждания за търсенето на капацитет и източници за задоволяване на търсенето на природен газ в Р България, за срока на Десетгодишния план „Булгартрансгаз“ ЕАД е представило: прогноза за очакваното търсене на природен газ за периода 2026 – 2035 г. и пикови дневни нива на търсене; прогноза за източниците за задоволяване на търсенето в страната за периода 2026 – 2035 г.; прогноза за търсене на услуги по пренос на природен газ през инфраструктурата на преносния оператор за периода 2026 – 2030 г.

Планът включва и мерки за гарантиране сигурността на доставките на природен газ, включително оценка на риска и формулата N-1 в изпълнение на чл. 5 от Регламент (ЕС) 2017/1938 на Европейския парламент и на Съвета от 25 октомври 2017 година относно мерките за гарантиране на сигурността на доставките на газ и за отмяна на Регламент (ЕС) № 994/2010 (Регламент (ЕС) 2017/1938), която описва способността на техническия капацитет на газовата инфраструктура да задоволи цялото търсене на природен газ в района в случай на прекъсване на най-голямата единична газова инфраструктура в ден с изключително голямо търсене, настъпващ с вероятност веднъж на двадесет години. В случай на такова прекъсване, капацитетът на останалата инфраструктура трябва да бъде в състояние да доставя необходимите количества природен газ за задоволяване на търсенето в района. Съгласно направените от „Булгартрансгаз“ ЕАД изчисления в случай на прекъсване на най-голямата единична газова инфраструктура, капацитетът на останалата съществуваща инфраструктура е в състояние да осигури необходимите количества природен газ за задоволяване на общото търсене на територията на Р България за един ден с изключително голямо търсене на природен газ. Дружеството е посочило, че разполага с алтернативни маршрути за доставка на природен газ, позволяващи, независимо един от друг, да бъде напълно задоволено търсенето на природен газ в страната.

Приоритетните дейности за развитие на инфраструктурата на преносния оператор, съгласно представения Десетгодишен план на „Булгартрансгаз“ ЕАД са: поддържане на технически изправна, надеждна и ефективна основна и спомагателна газова инфраструктура; развитие, рехабилитация и разширение на газовата инфраструктура; подобряване на междусистемната свързаност; увеличаване на капацитетите за пренос, съхранение, добив и нагнетяване на природен газ; адаптиране на съществуващата газопреносна инфраструктура за интегриране на възобновяеми и нисковъглеродни газове; интегриране на водород до 10% в газопреносната инфраструктура и изграждане на нова инфраструктура за пренос на чист водород.

Независимият преносен оператор е посочил, че предвидените за периода 2026 – 2035 г. инвестиции ще допринесат за постигането на следните основни цели: повишаване и гарантиране на техническата сигурност, безопасност и надеждност на газовата инфраструктура, както и изпълнение на изискванията за опазване на околната среда; осигуряване на възможност за развитие на конкурентен пазар и за диверсификация;

гарантиране на сигурността на газовите доставки за страната; достъп до природен газ на нови потребители.

Предвид дългосрочния период на планиране на инвестициите, Планът е структуриран в 3 основни групи, в които са дефинирани конкретните обекти, график за тяхното изпълнение и очакван размер на инвестициите:

1. Инвестиции, за които вече е взето решение и които са предвидени за изпълнение през периода 2026 – 2028 г.; проекти за развитие на инфраструктурата за пренос и съхранение, за които е взето инвестиционно решение (Таблица № 1 и Таблица № 4);

2. Инвестиции, чието изпълнение е в зависимост от развитието на международни проекти, изпълнявани на територията на страната – инвестиции за развитие на инфраструктурата за пренос и съхранение на природен газ, обвързани с развитието на международни проекти и проекти на трети страни в периода 2026 – 2035 г. (Таблица № 2);

3. Проекти за развитие на инфраструктурата за пренос и съхранение на природен газ и водород в периода 2026 – 2035 г., за които все още не е взето окончателно инвестиционно решение, но са налице инвестиционни намерения за тяхното осъществяване през десетгодишния планов период (Таблица № 3).

Представеният Десетгодишен план има изискуемото съдържание съгласно чл. 81г, ал. 1 от ЗЕ и чл. 112, ал. 1 от НЛДЕ.

I. Проекти за развитие на инфраструктурата за пренос и съхранение на природен газ в периода 2026 – 2028 г., за които е взето инвестиционно решение:

Таблица № 1

Инвестиции за развитие на инфраструктурата за пренос и съхранение на природен газ в периода 2026 – 2028 г. по окупирани обекти	Период на планираните средства	Очакван размер на инвестицията хил. евро (без ДДС)
I. РЕКОНСТРУКЦИИ, РЕХАБИЛИТАЦИИ И ОСНОВНИ РЕМОНТИ 2026 – 2028 Г.		
1. Инвестиции за Компресорни станции:		
Реконструкции и рехабилитации на КС „Полски Сеновец“ и КС „Вълчи дол“; КС „Вълчи дол“ - Строителни ремонти на сградата и изграждане на нови противопожарен пръстен и площадков водопровод	2028	3380
Подмяна на открита разпределителна уредба 110 kV в КС „Полски Сеновец“ и в КС „Вълчи дол“	2026 – 2028	7925
2. Инвестиции на съществуващи АГРС и ГРС		
Реконструкция, преустройство и модернизация на АГРС и ГРС: АГРС „Кубрат“ – ново външно ел. захранване, АГРС „Септември“ – доставка и монтаж на хидравлични разделители	2026 – 2028	33
3. Инфраструктура по Лицензия № Л-214-06 от 29.11.2006 г.		
Подмяна участък ЛК „Калугерово“ - ЛК „Врачеш“; Подмяна участък ЛК „Горни Богров“ - ОС „Нови Искър“; Подмяна на участък от СОГ „Лом- Черковна“ до КС „Полски Сеновец“ и изграждане на нов СОГ „Полски Сеновец“; Подмяна на участък от газопреносната мрежа от ЛК-4 до стар ГРС на Вр-2; Изместване на участъци от ТГ1 и МГ за повишаване класа на газопроводите и изграждане на нов кранов възел Ду 1200; Реконструкция на ОС „Вълчи дол: – юг (пускова камера и обвръзка) Ду 700; Реконструкция на ОС „Вълчи дол“ – север – прием Ду 1000; Подмяна на кранови възли „Б1“ и „Б7“ от обвръзката на КС	2026 – 2028	112 459

Инвестиции за развитие на инфраструктурата за пренос и съхранение на природен газ в периода 2026 – 2028 г. по окрупнени обекти	Период на планираните средства	Очакван размер на инвестицията хил. евро (без ДДС)
„Вълчи дол“		
4. Инфраструктура по Лицензия № Л-214-09 от 29.11.2006 г.		
Реконструкция на защитни съоръжения; Възстановяване на земното покритие на газопроводи за Р Гърция в землището на с. Драгодан, общ. Бобошево; Реконструкция на очистни съоръжения: ОС „Одринци“ и ОС „Лозенец“ на ТГ-2 Ду 1200; Обвързка за работа в реверсивен режим при КС „Ихтиман“; HDD сондажи на газопровод за Гърция при преминаването му през р. Струма при ПК 1203-1205 (с. Тополница) и при ПК+812 (с. Сливница); СОГ „Гюешево“ – нов; СОГ „Пиперево“ – реконструкция; Основен ремонт на два броя газотурбинни двигатели (ГТД) тип MARS 90 в КС „Лозенец“ и КС „Петрич“; Изграждане на бетонен праг при прехода на Транзитния газопровод за Р Гърция и Р Северна Македония и на магистралния газопровод през р. Луда Яна; Защитно съоръжение на р. Тополница при с. Калугерово, обл. Пазарджик при преход през Транзитен и Магистрален газопроводи	2026 – 2027	14 209
Ремонт чрез подмяна на участък ТГ Ду 100 за Р Гърция и Р Северна Македония от кран „Б“ при КС „Ихтиман“ до с. Венковец; Подмяна на преносен газопровод DN 700 за Р Гърция в участъка при пресичане на българо-гръцката граница; Подмяна на участък Ду 1000 на Транзитен газопровод от КС „Лозенец“ до границата с Р Турция	2026-2027	37 878
II. ИНВЕСТИЦИИ ЗА ИЗГРАЖДАНЕ НА НОВИ ОБЕКТИ КЪМ СЪЩЕСТВУВАЩАТА ИНФРАСТРУКТУРА, НЕОБХОДИМИ ЗА ПОВИШАВАНЕ ЕФЕКТИВНОСТТА НА ЕКСПЛОАТАЦИЯТА		
1. Газопреносна инфраструктура		
Изграждане на очистни съоръжения (пускови и приемни камери) за газопроводните отклонения Димитровград, Разград и Пловдив, АГРС „Перник“	2026 – 2028	2411
2. Съхранение на природен газ		
Сондаж за реинжектиране на попълно добити пластови води и реконструкция на водопровод за отвеждането от ПГХ „Чирен“	2026 – 2027	8001
3. Инвестиции в спомагателни мрежи		
Оптични кабелни линии от ГРС „Перник“ до ОС „Нови Искър“, в. т. ч. отклонение до Централното управление на „Булгартрансгаз“ ЕАД, от ОС „Нови Искър“ до НУП „Кремиковци“, АГРС „Разград 1“ – з. Гороцвет	2026 – 2028	2646
Нова информационна система за събиране, архив и визуализация на технологична информация от газопреносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД	2026 – 2027	11 045
III. ДОСТЪП ДО ПРИРОДЕН ГАЗ НА НОВИ ОБЩИНИ, КАКТО И НА НОВИ КРАЙНИ ПОТРЕБИТЕЛИ		
1. Инвестиции за изграждане на нови газоизмервателни и газорегулиращи станции		
Изкупуване на съществуващи активи за развитие на газовия пазар	2026 – 2028	153

II. Инвестиции за развитие на инфраструктурата за пренос и съхранение на природен газ в периода 2026 – 2035 г. по проекти с международно значение:

Таблица № 2

Инвестиции за развитие на инфраструктурата за пренос и съхранение на природен газ в периода 2026 – 2035 г. по окупнени обекти	Период на планираните средства	Очакван размер на инвестицията хил. евро (без ДДС)
ПРОЕКТИ ЗА ОСИГУРЯВАНЕ НА ВЪЗМОЖНОСТ ЗА ДИВЕРСИФИКАЦИЯ НА ИЗТОЧНИЦИТЕ И МАРШРУТИТЕ ЗА ДОСТАВКА НА ПРИРОДЕН ГАЗ		
1. Съхранение на природен газ		
Разширяване на капацитета на ПГХ „Чирен“ – сондажен фонд	2026 – 2027	127 196
2. Инфраструктура за пренос на природен газ		
Линейна инфраструктура в рамките на проектите за повишаване на капацитета за пренос по инициативата за Вертикален коридор, в т.ч.:		142 350
2.1. Лупинг от Кулата до Кресна;	2026	26 619
2.2. ПГ от Пиперево до Перник;		40 773
2.3. Лупинг от Рупча до Ветрино;		70 925
2.4. КС „Кардам“ – реверсиране и разширение на капацитета на системата ѝ за управление.		4033

III. Проекти за развитие на инфраструктурата за пренос и съхранение на природен газ в периода 2026 – 2035 г., за които *предстои* да бъде взето окончателно инвестиционно решение:

Таблица № 3

Проекти за развитие на инфраструктурата за пренос на природен газ в периода 2026 – 2035 г. за които не е взето инвестиционно решение	Период на планираните средства	Очакван размер на инвестицията в хил. евро (без ДДС)
1. Инфраструктура по Лицензия № Л-214-09 от 29.11.2006 г.		
1.1. Изграждане на реверсивна обвързка при КС „Провадия“	2026	26
2. Инфраструктура по Лицензия № Л-214-06 от 29.11.2006 г.		
2.1. Мероприятия по изграждане на очистни съоръжения (пускови и приемни камери) на газопроводни отклонения за Плевен, Пазарджик, Шумен, Нови пазар, Севлиево и Исперих	2026 – 2028	4854
2.2. Преносен газопровод с АГРС до Банско и Разлог	2027 – 2030	22 315
2.3. Довеждаща газопреносна инфраструктура с високо налягане за захранване на потребители в Източномаришкия регион	2026 – 2027	107 929
2.4. АГРС „Дерманци“ – за Газопроводно отклонение Луковит, ГО с АГРС за гр. Хисаря и гр. Сопот	2026	46
3. Общи за разпределение		
3.1. Проект за повишаване на техническия капацитет за пренос на природен газ в посока от Р Гърция към Р България в IP Кулата/Сидирокастро - II етап	2027 – 2030	184 697
4. Проекти с водородна насоченост		
4.1. Ретрофитинг на съществуващата газопреносна инфраструктура за работа с до 10% водород	2026 – 2029	438 485
4.2. Водородопреносна инфраструктура в Р България Фаза 1 (250 км трасе и 2 бр. КС)	2026 – 2032	860 041

Проекти за развитие на инфраструктурата за пренос на природен газ в периода 2026 – 2035 г. за които не е взето инвестиционно решение	Период на планираните средства	Очакван размер на инвестицията в хил. евро (без ДДС)
4.3. Водородопреносна инфраструктура в Р България Фаза 2 (330 км трасе и 3 бр. КС)	2027 – 2032	1 152 000

Средствата по позиции 2.3, 3 и 4 представят прогноза за очакван размер на инвестициите. По реализация на проектите предстои да бъдат извършени предварителни проучвания относно целесъобразността, начина на изпълнение и финансиране, принципни технически решения, обхват, разположение и други.

IV. Инвестиционна програма за периода 2026 – 2035 г., съдържаща:

1. Тригодишна инвестиционна програма (2026 – 2028 г.), включваща инвестиционни дейности, за които е взето окончателно инвестиционно решение (в хил. евро без ДДС):

Таблица № 4

Програма/Раздел	Общо 2026 г.	Общо 2027 г.	Общо 2028 г.
ОБЩО Годишна програма за Инвестиции:	257 602	210 447	38 893
<u>РАЗДЕЛ I.1 - Изграждане на нови обекти</u>	<u>178 314</u>	<u>110 344</u>	<u>2 307</u>
Газопреносна мрежа	140 290	2 098	1627
Линейна част	139 806	473	424
КС, административни и експлоатационни райони	8	0	447
Комуникационни и информационни системи	373	1 569	705
АГРС и ГИС	104	56	51
Съхранение на природен газ	30 266	104 931	0
Сондажен фонд и шлейфи	6 395	1 606	0
Разширение на капацитета на ПГХ Чирен	23 871	103 325	0
Общи за разпределяне по видове дейности	7 758	3 315	680
КС, административни и експлоатационни райони	0	23	680
Комуникационни и информационни системи	0	6	0
Централно диспечерско управление	7 758	3 287	0
<u>РАЗДЕЛ I.2 - Реконструкция, рехабилитация и основни ремонти на ДМА</u>	<u>71 870</u>	<u>92 689</u>	<u>22 884</u>
Газопреносна мрежа	64 206	91 526	21 866
Линейна част	53 695	81 172	14 477
КС, административни и експлоатационни райони	10 509	10 354	7 359
АГРС и ГИС	3	0	31

Съхранение на природен газ	0	51	0
Основни технологични инсталации и системи, експлоатационно поделение	0	51	0
Общи за разпределяне по видове дейности	7 664	1 112	1 017
Линейна част	7 664	1 021	0
КС, административни и експлоатационни райони	0	92	1 017
РАЗДЕЛ I.3 – Доставка на машини и оборудване	7 418	7 414	13 703

2. Инвестиционна програма за периода 2029 – 2035 г., включваща задължителни инвестиционни дейности за осигуряване на капацитетни възможности на мрежите (в хил. евро без ДДС):

Таблица № 5

Програма/Раздел	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
ОБЩО Годишна програма за Инвестиции:	16 893	17 278	18 205	18 656	19 397	20 175	21 247
РАЗДЕЛ I. 1. Изграждане на нови обекти	4 564	4 792	5 032	5 283	5 548	5 825	6 116
РАЗДЕЛ I. 2. Реконструкция, рехабилитация и основни ремонти на ДМА	8 239	8 651	9 083	9 538	10 014	10 515	11 041
РАЗДЕЛ I. 3. Доставка на машини и оборудване	4 090	3 835	4 090	3 835	3 835	3 835	4 090

V. Развитие на капацитета на газовата инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД в периода 2026 – 2030 г.

„Булгартрансгаз“ ЕАД е посочило, че планираните дейности на дружеството в периода 2026 – 2030 г. имат за цел да осигурят необходимата инфраструктура, която да позволи диверсификация на източниците и маршрутите за доставка на природен газ. Развитието на капацитета на газовата инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД в периода 2026 – 2030 г. е посочено в следващата таблица:

Таблица № 6

Към 1 януари, в MWh/d	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
Входен капацитет	1 601 998	1 479 116	1 530 640	1 530 640	1 530 640
Изходен капацитет	1 889 656	2 047 444	2 063 608	2 063 608	2 063 608

Дружеството е сред водещите инициатори на концепцията за Вертикалния газов коридор, като изпълнението на ключовите инфраструктурни проекти ще осигури необходимите нива на капацитети за пренос на нарастващи потоци природен газ от юг на север, ще повиши енергийната сигурност, ще подобри условията за диверсификация на доставките и ще допринесе за интеграцията, либерализацията и стабилността на газовите пазари в региона.

Природният газ ще продължи да играе съществена роля като преходно гориво за постигане на целите на ЕС за намаляване на емисиите на парникови газове с 55% до 2030 г. и постигане на климатична неутралност до 2050 г.

В контекста на енергийния преход, „Булгартрансгаз“ ЕАД участва в европейски инициативи, свързани с развитието на водородната икономика. Проектите за

водородопреносна инфраструктура на територията на България са част от сценариите за развитие на водородните мрежи на ЕНВ (European Hydrogen Backbone), както и част от регионалната инициатива за изграждане на Югоизточен водороден коридор от Гърция, през България, Румъния, Унгария, Словакия, Чехия до Германия (SEEHуС). Дружеството работи за намаляване на въглеродния отпечатък и повишаване на екологичната устойчивост чрез проекти за интегриране на възобновяеми и нисковъглеродни газове в газопреносната мрежа на България и за изграждане на инфраструктура за пренос на чист водород, включително чрез проекта SmartSwitch, разработван съвместно с гръцкия газопреносен оператор DESFA S.A.

„Булгартрансгаз“ ЕАД посочва, че ще продължи да гарантира надежден пренос и съхранение на природен газ, предприемайки активни действия за подкрепа на националните и общоевропейските цели, свързани със сигурността на доставките, диверсификация на източниците и маршрутите, както и декарбонизация на енергийната система.

VI. Анализ на дейността на „Булгартрансгаз“ ЕАД за 2025 г.:

Съгласно чл. 21, ал. 3, т. 8 от ЗЕ, КЕВР наблюдава и контролира изпълнението на Десетгодишния план. Предвид това, с писмо с изх. № Е-15-45-10 от 09.06.2026 г. КЕВР е изисквала от „Булгартрансгаз“ ЕАД да представи информация за изпълнение на предвидените инвестиции за 2025 г. в размер на 471 416 хил. лв. без ДДС по Тригодишната инвестиционна програма (2025 – 2027), включваща инвестиционни дейности, за които е взето крайно инвестиционно решение от Десетгодишен план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2025 – 2034 г. Изискано е също за инвестициите, по които е налице неизпълнение или частично изпълнение, дружеството да представи информация за причините за това, ведно със съответните данни и документи, както и прогнозни парични потоци на дружеството за периода 2026 – 2028 г. по години.

С писмо с вх. № Е-15-45-10 от 18.06.2026 г. дружеството е представило изисканата информация, съгласно която разпределението на вложените средства за 2025 г. в хил. лв. по видове лицензионни дейности е посочено в таблица № 7:

Таблица № 7

Разпределение на средства по лицензионни дейности за 2025 г.	Инвестиции план (хил. лв.)	Инвестиции отчет (хил. лв.)	Изпълнение (%)
ОБЩО Годишна програма за Инвестиции:	471 416	251 859	53,43%
РАЗДЕЛ I.1 Изграждане на нови обекти	428 082	231 327	54,04%
I.1.1. Пренос на природен газ по лицензия № Л-214-09/29.11.2006 г.	14	16	114,29%
I.1.2. Пренос на природен газ по лицензия № Л-214-06/29.11.2006 г.	319 711	177 513	55,52%
I.1.3. Съхранение на природен газ по лицензия № Л-214-10/29.11.2006 г.	98 549	46 851	47,54%
I.1.4. Общи за разпределяне по видове дейности	9 808	6947	70,83%
РАЗДЕЛ I.2 Реконструкция, рехабилитация и основни ремонти на ДМА	30 895	11 609	37,58%
I.2.1. Пренос на природен газ по лицензия № Л-214-09/29.11.2006 г.	11 913	10 261	86,13%
I.2.2. Пренос на природен газ по лицензия № Л-214-06/29.11.2006 г.	6936	403	5,81%
I.2.3. Общи за разпределяне по видове дейности	12 046	945	7,84%
РАЗДЕЛ I.3 Доставка на машини и оборудване	12 439	8 922	71,73%

„Булгартрансгаз“ ЕАД е посочило, че няколко основни фактора оказват влияние върху изпълнението на инвестиционната програма, чието времево въздействие не може да бъде прогнозирано при съставяне на Плана, основните от които са:

- продължителността на дейностите за провеждане на обществени поръчки и сключване на договори се обуславят основно от прилагане на разпоредбите на Закона за обществените поръчки, в т.ч. и тези свързани с изискванията за контрол от Агенцията по обществените поръчки, както и от Устава на дружеството и Вътрешните правила за възлагане на обществени поръчки;

- постъпване на жалби срещу решения за определяне на изпълнител на обществени поръчки, които рефлектират върху планирания срок за изпълнение на обектите и съответно усвояването на средствата за тяхната реализация;

- продължителни процедури и неспазване на законовите срокове от контролните органи и заинтересовани лица, и институции при съгласуване на разработени инвестиционни проекти;

- подробни устройствени планове, инвестиционни проекти и даване на съответните разрешителни, необходими за реализация на проектирането и строителството.

Дружеството е посочило, че планираните проекти за реализация през 2025 г., по които има неусвоени инвестиции, в основната си част са с преходен характер и тяхното изпълнение, съответно инвестициите за тях, ще бъдат осъществени през 2026 г. или в следващите години.

1. „Булгартрансгаз“ ЕАД е представило изискана от КЕВР информация за причините, които налагат удължаване на сроковете за изпълнение на изброените по-долу проекти от Десетгодишен план за развитие на мрежите за периода 2026-2035 г., спрямо посочените срокове за изпълнение в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2025-2034 г.:

- проект *Реконструкции и рехабилитации на КС „Полски Сеновец“ и КС „Вълчи дол“*; КС „Вълчи дол“ – *Строителни ремонти на сградата и изграждане на нови противопожарен пръстен и площадков водопровод* (Таблица 1, т. I.1.). Дружеството е посочило, че срокът е актуализиран във връзка с необходимост от допълнителни проучвателни дейности за реализация на обектите.

- проект *Подмяна на ОРУ 110 kV в КС „Полски Сеновец“ и в „КС Вълчи дол“* (Таблица 1, т. I.1.). Дружеството е посочило, че срокът не е удължен, а е променен периодът за изпълнение, като е включена и 2028 г.

- проект *Сондаж за реинжектиране на погътно добити пластови води и реконструкция на водопровод за отвеждането от ПГХ „Чирен“* (Таблица 1, т. II.2.). Дружеството е посочило, че срокът е актуализиран във връзка с действителното изпълнение на обекта.

- проект *Изкупуване на съществуващи активи за развитие на газовия пазар* (Таблица 1, т. III.1.). Дружеството е посочило, че срокът не е удължен, а е променен периодът на изпълнение, като е включена и 2028 г. Всяка година се предвиждат средства, които, при необходимост от изкупуване на съществуващи активи, да бъдат усвоени.

- проект 2.2. *Преносен газопровод с АГРС до Банско и Разлог* (Таблица 3, т. 2.2.2.) изискано е да се представят аргументи, както и актуални изчисления, с които да се докаже, че изграждането на преносен газопровод с АГРС до Банско и Разлог е неефективно и икономически нецелесъобразно без привличането на външно безвъзмездно финансиране, включително и информация за това какви действия са извършени от дружеството по реализацията на проекта съответно по търсеното на варианти за външно безвъзмездно финансиране в размер, осигуряващ ефективност и икономическа обоснованост на проекта след одобряването от КЕВР на Десетгодишния план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2025 – 2034 г. до момента. Дружеството е посочило, че

сроку за реализация на проект Преносен газопровод с АГРС до Банско и Разлог е актуализиран (от 2026-2029 г. в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2025-2034 г. на 2027-2030 г. в Десетгодишен план за развитие на мрежите за периода 2026-2035 г.) предвид факта, че изпълнението на проекта продължава да бъде обусловено от осигуряването на външно безвъзмездно финансиране в размер и при условия, позволяващи постигането на необходимата ефективност, икономическа обосноваемост и финансова устойчивост на инвестицията. Към настоящия момент не е идентифициран подходящ финансов инструмент, предоставящ такова финансиране. В периода след одобряването от КЕВР на Десетгодишния план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2025-2034 г. до настоящия момент дружеството продължава да проучва и анализира възможностите за реализация на проекта при горепосочените условия. Предвид капиталоемкия характер на инвестицията, прогнозните пренесени количества природен газ през периода на експлоатация и произтичащите от тях ограничени приходи от преносна дейност, реализацията на проекта изцяло със средства на дружеството, без привличане на външно безвъзмездно финансиране в значителен размер, не би била ефективна и икономически целесъобразна. При идентифициране на подходящ финансов инструмент дружеството ще предприеме необходимите действия за кандидатстване и привличане на средства. В рамките на този процес ще бъдат изготвени актуализирани финансово-икономически разчети, съобразени с конкретните параметри и условия на финансирането.

- проект АГРС „Дерманци“ - за Газопроводно отклонение Луковит, ГО с АГРС за гр. Хисаря и гр. Сопот (Таблица 3, т. 2.4). Дружеството е посочило, че срокът е актуализиран във връзка с необходимост от допълнителни проучвателни дейности за реализация на обекта.

- проект Ретрофитинг на съществуващата газопреносна инфраструктура за работа с до 10% водород (Таблица 3, т. 4.1). Дружеството е посочило, че срокът за реализация на инвестицията не е променен, а е изменена годината, в която се планира да започнат дейности по проекта. На 01.12.2025 г. Европейската комисия публикува Втори списък с проекти от общ и взаимен интерес за ЕС. Проектът за ретрофитинг е включен в Списъка под номер и наименование 14.3 „SmartSwitch project – по-интелигентно използване на съществуващата гръцка и българска газопреносна система за интегриране на водорода и газовете от възобновяеми източници в мрежата“. Включването на ПОИ 14.3 в списъка позволява още през 2026 г. проектът да кандидатства за безвъзмездно финансиране от Механизъм за свързване на Европа (CEF). Проектът 14.3 SmartSwitch е съвместен проект на „Булгартрансгаз“ ЕАД и DESFA в категория „интелигентни газопреносни мрежи“.

- проект Водородопреносна инфраструктура в България Фаза 2 (330 км трасе и 3 бр. КС) (Таблица 3, т. 4.4.3.). Дружеството е посочило, че са предприети дейности за включване на проекта в следващия Трети списък с проекти от общ и взаимен интерес за ЕС, който се очаква да бъде публикуван през 2027 г. Включването на проекта в списъка с ПОИ/ПВИ ще позволи да бъдат предприети дейности по привличане на безвъзмездно финансиране от CEF. В тази връзка, е променена очакваната начална дата за изпълнение на инвестицията. Проектите за водородопреносна инфраструктура в България (фаза 1 и фаза 2) се разглеждат като част от бъдещ водороден коридор за пренос на чист водород от Югоизточна към Централна Европа – както от местно производство, така и от внос. Инфраструктурата в две фази в България е включена в регионална инициатива на 8 европейски газопреносни оператора за изграждане на Югоизточен европейски приоритетен водороден коридор (SEEHуС) от Гърция, през България, Румъния, Унгария, Словакия и Чехия до Германия. В хода на кампанията за подаване на проекти за включване в Десетгодишния план за развитие на мрежите на Европейска мрежа на операторите на преносни системи за газ (ENTSOГ) и необходимостта от координирано развитие на проектите в коридора, от страна на партньорите по инициативата съвместно е определена 2032 г. за очаквана крайна дата за реализация.

2. „Булгартрансгаз“ ЕАД е представило изискана от КЕВР информация по отношение на причините, които налагат удължаване на сроковете за изпълнение и увеличаване на планираните инвестиции на посочените по-долу проекти от Десетгодишен план за развитие на мрежите за периода 2026-2035 г., спрямо посочените срокове за изпълнение и планирани инвестиции в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2025-2034 г.:

- проект *Нова информационна система за събиране, архив и визуализация на технологична информация от газопреносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД* (Таблица 1, т. П.3.). Дружеството е посочило, че срокът е актуализиран във връзка с действителното изпълнение на проекта, който се изпълнява на няколко етапа. Етап 1 за североизточен експлоатационен район Вълчи дол е приключен през 2025 г. Етап 2 за югозападен експлоатационен район Ихтиман е приключен през първото тримесечие на 2026 г. Планираните средства са увеличени във връзка с необходимостта от изпълнение на дейностите за следващите два етапа: етап 3 за югоизточен експлоатационен район Стара Загора, за който са възложени дейностите по неговото изпълнение и етап 4 за северозападен експлоатационен район Ботевград, за който са предприети дейности по обявяване на обществена поръчка по Закона за обществените поръчки.

- проект *Проект за повишаване на техническия капацитет за пренос на газ в посока от Гърция към България в IP Кулата/Сидирокастро - II етап* (Таблица 3, т. 3.3.1.). Дружеството е посочило, че срокът за реализация на инвестицията не е променен, изменен е периодът, в който се планира да бъдат извършени дейностите по проекта. Планираните средства не са увеличени. Като е допусната техническа грешка при посочването им в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2026-2035 г.

- проект *Водородопреносна инфраструктура в България Фаза 1 (250 км трасе и 2 бр. КС)* (Таблица 3, т. 4.4.2.). Дружеството е посочило, че в началото на 2026 г. ЕК е одобрила финансиране от Механизма за свързване на Европа за реализацията на проекта за водородопреносна инфраструктура в България (фаза 1) в размер до 4,56 млн. евро за изпълнението на инвестицията. Причините за изменението на очакваната крайна дата за реализация са посочените по-горе по повод проект водородопреносна инфраструктура в България (фаза 2).

3. „Булгартрансгаз“ ЕАД е представило изискана от КЕВР информация по отношение на причините, които налагат увеличаване на планираните инвестиции на проект *Линейна инфраструктура в рамките на проектите за повишаване на капацитета за пренос по инициативата за Вертикален коридор, в т.ч.: Преносен газопровод от Пиперево до Перник*; (Таблица 2, т. 2.2.2.). от Десетгодишен план за развитие на мрежите за периода 2026-2035 г., спрямо планираните инвестиции в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2025-2034 г. за същия проект. Дружеството е посочило, че при извършените археологически издирвания през 2025 г., е установено, че е необходимо да бъдат направени спасителни археологически проучвания на 6 обекта и пълни археологически проучвания на 3 обекта, с чиято прогнозна стойност планираните средства за 2026 г. са увеличени.

4. „Булгартрансгаз“ ЕАД е представило изискана от КЕВР информация за разликата между следните проекти, включени в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2026–2035 г., спрямо Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2025–2034 г.:

- проект *Реконструкция, преустройство и модернизация на АГРС и ГРС: АГРС „Кубрат“ - ново външно ел. захранване, АГРС „Септември“ - доставка и монтаж на хидравлични разделители* (Таблица 1, т. I.2. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2026-2035 г.) и проект *Реконструкция, преустройство и модернизация на АГРС и ГРС: АГРС „Самоков“ – ново външно ел. захранване, АГРС „Кубрат“ - ново външно ел. захранване, ГРС „Страшимирово“ – външно ел. захранване, ГРС Шумен - изграждане на метална ограда; АГРС „Перник“*, (Таблица 1, т. I.2. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2025-2034 г.). КЕВР е изисквала от дружеството да посочи причините за

увеличаване срока за изпълнение, както и информация, дали АГРС „Самоков“ – ново външно ел. хранване, ГРС „Страшимирово“ – външно ел. хранване, ГРС Шумен – изграждане на метална ограда; АГРС „Перник“, е изпълнено и дали АГРС „Септември“ – доставка и монтаж на хидравлични разделители е нововключено в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2026-2035 г., спрямо Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2025-2034 г. В тази връзка „Булгартрансгаз“ ЕАД е посочило, че проекти АГРС „Самоков“ – ново външно ел. хранване, ГРС „Страшимирово“ – външно ел. хранване, ГРС „Шумен“ – изграждане на метална ограда са изпълнени през 2025 г., поради което те не са включени в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2026 – 2035 г. Срокът е актуализиран във връзка с действителното изпълнение на обектите. Проект АГРС „Перник“ не е изпълнен и е посочен в Таблица 1, т. П.1. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2026-2035 г. Проект АГРС „Септември“ – доставка и монтаж на хидравлични разделители не е нововключен в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2026-2035 г., но не е изрично посочен в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2025-2034 г., тъй като неговата прогнозна стойност не е съществена в сравнение с прогнозните стойности на останалите обекти посочени в Таблица 1, т. I.2. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2025-2034 г. Дружеството обръща внимание, че в Таблицы 1, 2 и 3 по принцип са представени в окрупнен вид прогнозните инвестиции за по-съществените обекти от мрежата.

- проект Подмяна участък ЛК „Калугерово“ - ЛК „Врачеш“; Подмяна участък ЛК „Горни Богров“ - ОС „Нови Искър“; Подмяна на участък от СОГ „Лом- Черковна“ до КС „Полски Сеновец“ и изграждане на нов СОГ „Полски Сеновец“; Подмяна на участък от газопреносната мрежа от ЛК-4 до стар ГРС на Вр-2; Изместване на участъци от ТГ1 и МГ за повишаване класа на газопроводите и изграждане на нов кранов възел Ду 1200; Реконструкция на ОС „Вълчи дол“-юг (пускова камера и обвръзка) Ду 700; Реконструкция на ОС „Вълчи дол“- север - прием Ду 1000; Подмяна на кранови възли „Б1“ и „7Б“ от обвръзката на КС „Вълчи дол“ (Таблица 1, т. I.3. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2026-2035 г.) и проект Подмяна участък ЛК „Калугерово“ - ЛК „Врачеш“; Подмяна участък ЛК „Горни Богров“ - ОС „Нови Искър“; Подмяна на участък от СОГ „Лом- Черковна“ до КС „Полски Сеновец“ и изграждане на нов СОГ „Полски Сеновец“; Подмяна на участък от газопреносната мрежа от ЛК-4 до стар ГРС на Вр-2; Изместване на участъци от ТГ1 и МГ за повишаване класа на газопроводите и изграждане на нов кранов възел Ду 1200 (Таблица 1, т. I.3. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2025-2034 г.). КЕВР е изискала от дружеството да посочи причините за увеличаване срока за изпълнение и очаквания размер на инвестицията, както и информация, дали Реконструкция на ОС „Вълчи дол“-юг (пускова камера и обвръзка) Ду 700; Реконструкция на ОС „Вълчи дол“- север - прием Ду 1000; Подмяна на кранови възли „Б1“ и „7Б“ от обвръзката на КС „Вълчи дол“ е нововключено в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2026-2035 г., спрямо Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2025-2034 г. Дружеството е отбелязало, че срокът е актуализиран във връзка с действителното изпълнение на обектите. Планираните инвестиции са увеличени, тъй като прогнозните стойности за обекти Подмяна участък ЛК „Калугерово“ - ЛК „Врачеш“; Подмяна участък ЛК „Горни Богров“ - ОС „Нови Искър“; Подмяна на участък от СОГ „Лом- Черковна“ до КС „Полски Сеновец“ и изграждане на нов СОГ „Полски Сеновец“; Подмяна на участък от газопреносната мрежа от ЛК-4 до стар ГРС на Вр-2; Изместване на участък от ТГ1 и МГ за повишаване класа на газопроводите и изграждане на нов кранов възел Ду 1200 са актуализирани въз основа на извършени действителни разходи по изпълнени аналогични обекти. Проекти Реконструкция на ОС „Вълчи дол“-юг (пускова камера и обвръзка) Ду 700 и Реконструкция на ОС „Вълчи дол“-север - прием Ду 1000 не са нововключени в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2026-2035 г., но техните прогнозни стойности са променени, тъй като е взето решение обектите да се изпълняват на инженеринг (проектиране и строителство) и по тази причина предвидените средства в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода

2026-2035 г. са увеличени спрямо същите в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2025-2034 г. с прогнозните стойности за изпълнение на СМР. Проект *Подмяна на кранови възли "Б1" и "Б2" от обвързката на КС „Вълчи дол“* е нововключен в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2026-2035 г. спрямо Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2025-2034 г. и неговата прогнозна стойност за изпълнение е нововключена в общата прогнозна стойност, посочена в Таблица 1, т. I.3. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2026-2035 г.

- проект *Реконструкция на защитни съоръжения; Възстановяване на земното покритие на газопроводи за Гърция в землището на с. Драгодан, общ. Бобошево, Реконструкция на очистни съоръжения: ОС „Одринци“ и ОС „Лозенец“ на ТГ-2 Ду 1200; Обвързка за работа в реверсивен режим при КС „Ихтиман“; HDD сондажи на газопровод за Гърция при преминаването му през р. Струма при ПК 1203-1205 (с. Тополница) и при ПК+812 (с. Сливница); СОГ „Гюешево“ – нов; СОГ „Пиперево“ – реконструкция; Основен ремонт на два броя газотурбинни двигатели (ГТД) тип MARS 90 в КС „Лозенец“ и КС „Петрич“; Изграждане на бетонен праг при прехода на Транзитния газопровод за Р Гърция и Р Северна Македония и на Магистралния газопровод през р. Стряма; Изграждане на бетонен праг при прехода на Транзитния газопровод за Р Гърция и Р Северна Македония и на Магистралния газопровод през р. Луда Яна; Защитно съоръжение на р. Тополница при с. Калугерово, обл. Пазарджик при преход през Транзитен и Магистрален газопроводи* (Таблица 1, т. I.4. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2026-2035 г.) и проект *Реконструкция на защитни съоръжения; Възстановяване на земното покритие на газопроводи за Гърция в землището на с. Драгодан, общ. Бобошево, Реконструкция на очистни съоръжения: ОС „Одринци“ и ОС „Лозенец“ на ТГ-2 Ду 1200; Обвързка за работа в реверсивен режим при КС „Ихтиман“; HDD сондажи на газопровод за Гърция при преминаването му през р. Струма при ПК 1203-1205 (с. Тополница) и при ПК+812 (с. Сливница); СОГ „Гюешево“ – нов; СОГ „Пиперево“ – реконструкция; Изграждане на бетонен праг при прехода на Транзитния газопровод за Р Гърция и Р Северна Македония и на Магистралния газопровод през р. Стряма; Изграждане на бетонен праг при прехода на Транзитния газопровод за Р Гърция и Р Северна Македония и на Магистралния газопровод през р. Луда Яна; Защитно съоръжение на р. Тополница при с. Калугерово, обл. Пазарджик при преход през Транзитен и Магистрален газопроводи*, (Таблица 1, т. I.4. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2025-2034 г.). КЕВР е изисквала от дружеството да посочи причините за увеличаване срока за изпълнение и очаквания размер на инвестицията, както и информация, дали *Основен ремонт на два броя газотурбинни двигатели (ГТД) тип MARS 90 в КС „Лозенец“ и КС „Петрич“* е нововключено в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2026-2035 г., спрямо Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2025-2034 г. В тази връзка дружеството е посочило, че срокът е актуализиран във връзка с действителното изпълнение на обектите. Проект *Основен ремонт на два броя газотурбинни двигатели (ГТД) тип MARS 90 в КС „Лозенец“ и КС „Петрич“* е нововключено в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2026-2035 г. във връзка с необходимостта от извършване на основен възстановителен ремонт на два броя ГТД тип MARS 90 от състава на КС „Лозенец“ и КС „Петрич“ при наработка 30 000 часа, съгласно сервизната концепция на производителя, за възстановяване на експлоатационните им характеристики и осигуряване на надеждна и безаварийна експлоатация до достигане на последваща наработка от 60 000 часа, във връзка с което са включени инвестициите за неговото реализиране. Освен това предвидените инвестиции за проект *Изграждане на бетонен праг при прехода на Транзитния газопровод за Р Гърция и Р Северна Македония и на Магистралния газопровод през р. Луда Яна* са увеличени, със стойността на нови видове и количества СМР, възникнали във връзка с извършена промяна на работния проект по чл. 154 от Закона за устройството на територията по време на изпълнение на обекта.

- проект *Ремонт чрез подмяна на участък от ТГ Ду 1000 за Р Гърция и Р Северна Македония от кран „Б“ при КС „Ихтиман“ до с. Венковец; Подмяна на преносен*

газопровод DN700 за Гърция в участъка при пресичане на българо – гръцката граница; Подмяна на участък Ду 1000 на Транзитен газопровод от КС „Лозенец“ до границата с Р Турция (Таблица 1, т. I.4. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2026-2035 г.) и проект Ремонт на газопровод Ду 1000 за Р Гърция и Р Северна Македония в участък между ЛК „Яворово“ и ЛК „Горно Белево“; Ремонт чрез подмяна на участък от ТГ Ду 1000 за Р Гърция и Р Северна Македония от кран „Б“ при КС „Ихтиман“ до с. Венковец; Подмяна на участък Ду 1000 на Транзитен газопровод от КС „Лозенец“ до границата с Р Турция (Таблица 1, т. I.4. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2025-2034 г.). КЕВР е изисквала от дружеството да посочи причините за увеличаване срока за изпълнение, както и информация, дали Подмяна на преносен газопровод DN700 за Гърция в участъка при пресичане на българо-гръцката граница е нововключено в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2026-2035 г., спрямо Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2025-2034 г., както и информация, дали Ремонт на газопровод Ду1000 за Р Гърция и Р Северна Македония в участък между ЛК „Яворово“ и ЛК „Горно Белево“ е изпълнено. В тази връзка дружеството е отбелязало, че срокът е актуализиран във връзка с действителното изпълнение на обектите. Обект Подмяна на преносен газопровод DN700 за Гърция в участъка при пресичане на българо-гръцката граница е нововключен в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2026-2035 г. спрямо десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2025-2034 г. Обект Ремонт на газопровод Ду1000 за Р Гърция и Р Северна Македония в участък между ЛК „Яворово“ и ЛК „Горно Белево“ е изпълнен през 2025 г.

- проект Изграждане на очистни съоръжения (пускови и приемни камери) за газопроводните отклонения Димитровград, Разград и Пловдив; АГРС „Перник“ (Таблица 1, т. II.1. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2026-2035 г.) и проект Изграждане на очистни съоръжения (пускови и приемни камери) за газопроводните отклонения Димитровград, Севлиево, Разград и Пловдив (Таблица 1, т. II.1. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2025-2034 г.). КЕВР е изисквала от дружеството да посочи причините за увеличаване срока за изпълнение и очаквания размер на инвестицията, както и информация, дали АГРС „Перник“ е нововключено в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2026-2035 г., спрямо Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2025-2034 г., както и информация, дали изграждането на очистни съоръжения за газопроводно отклонение Севлиево е изпълнено. Дружеството е посочило, че срокът е актуализиран във връзка с действителното изпълнение на обектите. Обект АГРС „Перник“ не е нововключен в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2026-2035 г. същият е посочен в Таблица 1, т. I.2. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2025-2034 г. Планираните инвестиции са увеличени със стойността за изпълнение на СМР за обект Пускова и приемна камери на Газопроводно отклонение Разград и стойността за проектиране за обект АГРС „Перник“.

- проект Оптични кабелни линии от ГРС „Перник“ до ОС „Нови Искър“, в т.ч. отклонение до Централно управление на „Булгартрансгаз“ ЕАД, от ОС „Нови Искър“ до НУП „Кремиковци“, „АГРС Разград 1 - з. Гороцвет“ (Таблица 1, т. II.3. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2026-2035 г.) и проект Оптични кабелни линии от Централно управление на „Булгартрансгаз“ ЕАД до ОС „Нови Искър“, от ОС „Нови Искър“ до НУП „Кремиковци“, „АГРС Разград 1 - з. Гороцвет“, от Централно управление на „Булгартрансгаз“ ЕАД до ГРС „Перник“ (Таблица 1, т. II.3. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2025-2034 г.). КЕВР е изисквала от дружеството да посочи причините за увеличаване срока за изпълнение и очаквания размер на инвестицията. В тази връзка дружеството е заявило, че срокът е актуализиран във връзка с действителното изпълнение на обектите. Планираните инвестиции са увеличени със стойността за изпълнение на СМР за обектите.

- проект *Мероприятия по изграждане на очистни съоръжения /пускови и приемни камери/ на газопроводни отклонения за Плевен, Пазарджик, Шумен, Нови пазар, Севлиево и Исперих* (Таблица 3, т. 2.2.1. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2026-2035 г.) и проект *Мероприятия по изграждане на очистни съоръжения /пускови и приемни камери/ на газопроводни отклонения за Плевен, Пазарджик, Шумен, Нови пазар и Исперих* (Таблица 3, т. 2.2.1. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2025-2034 г.). КЕВР е изисквала от дружеството да посочи причините за увеличаване срока за изпълнение и очаквания размер на инвестицията както и информация, дали изграждането на очистни съоръжения за газопроводно отклонение *Севлиево* е нововключено в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2026-2035 г., спрямо Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2025-2034 г. В тази връзка дружеството е отбелязало, че срокът е актуализиран във връзка с действителното изпълнение на обектите. Планираните инвестиции са увеличени с прогнозната стойност за изпълнение на проучвателни дейности за обект *Пускова и приемна камери за Газопроводно отклонение Севлиево*. При изготвяне на Годишната програма за инвестиции и поддръжка 2026-2028 г. е взето решение обект *Пускова и приемна камери за Газопроводно отклонение Севлиево* да бъде прехвърлен в Програма за прединвестиционна подготовка 2026-2030 г., тъй като е необходимо да бъдат извършени допълнителни проучвателни дейности. В тази връзка, обектът не е нововключен в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2026-2035 г., но е преместен в Таблица 3.

VII. Финансово-икономическо състояние на „Булгартрансгаз“ ЕАД за 2025 г.

От годишния финансов отчет на дружеството за 2025 г. е видно, че „Булгартрансгаз“ ЕАД отчита нетна печалба в размер на 270 064 хил. лв. Отчетените приходи през 2025 г. са в размер на 1 154 826 хил. лв., а отчетените разходи са в размер на 846 279 хил. лв. Нетекущите активи са 7 329 470 хил. лв., а текущите активи на дружеството са 348 275 хил. лв. Собственият капитал на дружеството е в размер на 6 032 087 хил. лв. за 2025 г. Нетекущите пасиви са в размер на 1 085 782 хил. лв., а текущите пасиви на дружеството са в размер на 559 876 хил. лв. От представените парични потоци за 2025 г. е видно, че паричните средства и еквиваленти в края на годината са с положителни стойности.

Сравнението на финансовите показатели за 2024 г. и 2025 г. показва следното: Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал от 0,78 за 2024 г. се увеличава на 0,82 за 2025 г., което показва, че дружеството може да е имало затруднение при финансиране със собствени средства в нови дълготрайни активи. Коефициентът на обща ликвидност е 0,97 за 2024 г. и се изменя на 0,62 за 2025 г., което показва, че дружеството може да е изпитвало затруднения при погасяването на текущите си задължения със свободни оборотни средства. Коефициентът на финансова автономност от 2,53 за 2024 г. се увеличава на 3,67 за 2025 г. и показва степента на финансова независимост от ползване на заемни средства. Стойностите на коефициента са над единица, което показва добра финансова автономност. Коефициентът на финансова задлъжнялост от 0,40 за 2024 г. намалява на 0,27 за 2025 г. и показва степента на зависимост на дружеството от своите кредитори за покриване на задълженията си. Стойността на коефициента определя колко задължения са отчетени на 1 лв. собствен капитал. Към 31.12.2025 г. са отчетени 0,27 лв. задължения на 1 лв. собствен капитал.

С писмо с изх. № Е-15-45-10 от 09.06.2026 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД е изискано да представи прогнозни парични потоци за периода 2026 – 2028 г. по години, като с писмо с вх. № Е-15-45-10 от 18.06.2026 г. дружеството е представило изисканите данни. Паричните потоци обхващат всички парични постъпления и плащания през съответната година от три групи дейности на дружеството – оперативна (основна), инвестиционна и финансова. В края на всяка една година от периода 2026 – 2028 г. прогнозираните парични наличности са с положителни стойности.

За периода 2026 – 2028 г., включващ инвестиционни дейности, нетните парични потоци на „Булгартрансгаз“ ЕАД се изменят, както следва: *от оперативната дейност:*

326 912 хил. евро за 2026 г., 355 936 хил. евро за 2027 г. и 378 365 хил. евро за 2028 г.; *от инвестиционната дейност*: -621 372 хил. евро за 2026 г., -375 429 хил. евро за 2027 г. и -325 860 хил. евро за 2028 г.; *от финансовата дейност* 298 614 хил. евро за 2026 г., 15 801 хил. евро за 2027 г. и -48 626 хил. евро за 2028 г.

Нетното изменение на паричните средства и паричните еквиваленти е 4154 хил. евро за 2026 г., -3692 хил. евро за 2027 г. и 3879 хил. евро за 2028 г. Паричните средства и паричните еквиваленти в началото на периода са, както следва: 445 хил. евро за 2026 г., 4600 хил. евро за 2027 г. и 908 хил. евро за 2028 г. Паричните средства и паричните еквиваленти в края на периода са, както следва: 4600 хил. евро за 2026 г., 908 хил. евро за 2027 г. и 4787 хил. евро за 2028 г. *Очакваните парични потоци за периода 2026 – 2028 г. показват, че дружеството ще може да изпълнява лицензионните си задължения.*

VIII. Защитена по закон информация, съдържаща се в подаденото от „Булгартрансгаз“ ЕАД заявление и приложените към него документи, която не следва да бъде разгласявана:

С писмо с вх. Е-15-45-10 от 18.06.2026 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД е посочило, че защитена по закон информация представляват: таблицата, съдържаща информация относно инвестициите на „Булгартрансгаз“ ЕАД през 2025 г.; информация относно инвестиции за развитие на инфраструктурата за пренос и съхранение на природен газ в периода 2025 – 2027 г. по окрупнени обекти; прогнозни парични потоци на дружеството за периода 2026 – 2028 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД счита, че тези данни съдържат чувствителна информация за стопанската дейност на дружеството, чието разкриване може да доведе до икономическо предимство на заинтересовани страни.

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

С оглед гореизложеното, искането за заличаване на защитена по закон информация е основателно в частта относно съдържащата се в доклада информация, представляваща търговска тайна, като при публикуването на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от ЗЕ, същата следва да бъде заличена.

Изказвания по т.2.:

Докладва М. Димитров. В Комисията е постъпило заявление от „Булгартрансгаз“ ЕАД с искане за одобряване на Десетгодишен план за развитие на мрежите за периода 2026 – 2035 г. Десетгодишният план съдържа кратко представяне на дружеството като комбиниран газов оператор, извършващ дейности по пренос и съхранение на природен газ. Направено е описание на инфраструктурата за пренос и съхранение на природен газ. Разгледан е пазарът на природен газ в страната и региона. Представена е информация за пренесените количества природен газ по направление от „Булгартрансгаз“ ЕАД. Представен е сценарий за търсенето на капацитет и източниците за задоволяване на търсенето на природен газ. Описани са мерките за гарантиране сигурността на доставките на природен газ, (формулата N-1 от Регламент (ЕС) 2017/1938, която предвижда в случай на прекъсване на най-голямата инфраструктура как останалата инфраструктура ще задоволи търсенето на природен газ в страната). Планът е структуриран в три основни групи, в които са дефинирани основните обекти, графичите за тяхното изпълнение и очаквания размер на инвестициите. Първата група съдържа инвестиции, за които е взето решение и които са предвидени за изпълнение през периода 2026 – 2028 г. Това са проекти, свързани с реконструкции, рехабилитации и основни ремонти 2026 – 2027 г., включващи инвестиции в компресорни станции, АГРС, ГРС, инфраструктурата по двете лицензии за пренос на „Булгартрансгаз“ ЕАД, инвестиции за изграждане на нови обекти към съществуващата инфраструктура, необходима за повишаване на ефективността на експлоатацията, достъп на природен газ до нови общини. Разгледана е и втората група

инвестиции, чиито изпълнение в зависимост от развитието на международни проекти, изпълнявани на територията на страната за периода 2026 – 2035 г. Това са проекти за осигуряване на възможност за диверсификация на източниците и маршрутите за доставка на природен газ. Тук е включен проектът за разширяване на капацитета на ПГХ „Чирен“, периодът на планираните средства е 2026 – 2027 г., а сумата на планираните средства е 127 196 хил. евро. В предишния Десетгодишен план планираните средства са били в размер на 272 344 хил. лева. Тук няма промяна на крайната дата на изпълнение на този проект. Заложена е 2027 г.

Пл. Младеновски отбеляза, че тогава още не е имало обществена поръчка.

М. Димитров потвърди това и допълни, че планът предвижда изпълнение в три направления. Едната е надземна част. Там е предвидено реконструкция на компресорната станция. Тази част е изпълнена. Също още един газопровод, който се свързва с газопреносната мрежа до с. Бутан (това е изпълнено 2024 г.). Надземната част, компресорната станция на територията на Чирен е изпълнена 2025 г. Сега остава неизпълнена третата част, подземната част – сондажите.

Пл. Младеновски каза, че това е най-сериозната част.

М. Димитров допълни, че е предвидено да бъдат направени 10 нови експлоатационни сондажи и 3 наблюдателни (за следене на налягане и на обем). С този проект се предвижда капацитетът да се увеличи до 1 млрд. м³ съхраняван природен газ. Към момента капацитетът за съхранение е 550 млн. м³. С надземната част се е увеличил до 650 млн. м³. С този проект един път се увеличава капацитетът за съхранение, един път и капацитетът за нагнетяване и добив. Към момента капацитетът за нагнетяване и добив е около 4 млн. м³ на ден. С проекта се предвижда да се увеличи повече от два пъти – на 8 - 10 млн. м³ на ден. През зимата този капацитет няма да е достатъчен да задоволи потреблението. По справка от платформата тази година м. януари е било най-пиковото потребление. Отчетено е около 13 млн. м³ на ден. През 2027 г. по този план е предвидено да бъде завършена и надземната част включително. В момента предстои обществена поръчка за изпълнение на тази подземна част.

В тази втора група е включен и проектът за вертикалния газов коридор. Предвидено е да е финализиран 2027 г. По този проект са извършени дейностите за газопровод Лупинг от гръцката граница до Кресна. С този газопровод капацитетът се увеличава от 66 GWh/d на 93 GWh/d. Това е изпълнено. В момента се прави реконструкция на компресорна станция и се изграждат лупинги по ПГ от Пиперево до Перник и от Рупча до Ветрино. Този проект е планирано да бъде завършен 2027 г.

Увеличава се точката за междусистемно свързване с Румъния. Към момента е 157 GWh/d. С проекта ще се увеличи на 295 GWh/d. В тази група е разгледано изпълнението на този проект и са дадени конкретни параметри.

Третата група са проекти за развитие на инфраструктурата за пренос и съхранение на природен газ в периода 2026 – 2035 г., за които предстои да бъде взето окончателно инвестиционно решение, но са налице инвестиционни намерения за тяхното осъществяване през десетгодишния планов период. Това са проекти, свързани с двете лицензии на „Булгартрансгаз“ ЕАД за пренос на природен газ, както и проекти с водородна насоченост. Това са ретрофитинг на съществуващата газопрепосна инфраструктура за работа с до 10% водород и нова водородопрепосна инфраструктура в Р България Фаза 1 и Фаза 2. Предвидено е да се строят нови тръбопроводи за водород.

Пл. Младеновски попита откъде ще идва този водород.

М. Димитров отговори, че този проект за водород е свързан с Гърция, реализира се от „Булгартрансгаз“ ЕАД и DESFA Фаза 1 и Фаза 2. Може да се направи извод, че Десетгодишният план има изискуемото съдържание съгласно чл. 81г, ал. 1 от ЗЕ и чл. 112, ал. 1 от НЛДЕ. Представена е информация за инвестициите за тригодишната програма, за която вече е взето решение. За 2026 г. инвестициите са 257 602 хил. евро, за 2027 г. - 210 447 хил. евро и за 2028 г. - 38 893 хил. евро.

След като се е получил Десетгодишният план, с писмо работната група е изисквала допълнителна информация. Всеки един проект е разгледан и е съпоставен спрямо миналогодишния одобрен Десетгодишен план. Идентифицирани са проектите, на които е увеличен размерът на инвестициите и срокът на изпълнение се удължава. Поискана е подробна обосновка и информация, която е представена и описана подробно в доклада. М. Димитров обърна внимание на един от проектите - Банско и Разлог. С този Десетгодишен план е предвидено с една година да се отложи изпълнението му. Предвидено е изпълнение в периода 2027 – 2030 г., докато в миналогодишния план периодът за изпълнение е бил 2026 – 2029 г. Средствата са същите – 22 315 хил. евро. Работната група е запитала „Булгартрансгаз“ ЕАД какво е направило спрямо последно одобрения план, търсят ли се варианти за финансиране. Дружеството е информирало Комисията, че продължава да проучва възможностите за финансиране, но към настоящия момент не е осигурено такова в степен, в която проектът би бил икономически целесъобразен. Информирали са Комисията, че изчисленията са без промяна спрямо миналогодишно представените от дружеството. Разглеждат се четири варианта за финансиране: Със 100% финансиране от „Булгартрансгаз“ ЕАД, с 50% финансиране от „Булгартрансгаз“ ЕАД, с 20% финансиране от „Булгартрансгаз“ ЕАД и с 18% финансиране от „Булгартрансгаз“ ЕАД. Четвъртият вариант с 12% финансиране от „Булгартрансгаз“ ЕАД и 88% грантово финансиране би бил икономически целесъобразен. Направени са изчисления за 25-годишен период. Оценени са приходите. Сценарият за приходите е доста оптимистичен. Предвидено е доста сериозно нарастване на приходите и на пренесените количества за този период. Използвани са цените на „Булгартрансгаз“ ЕАД за преноса, оперативни разходи са предвидени на база на инвестициите. Нетният паричен поток е изчислен. Използвана е нормата на възвръщаемост на „Булгартрансгаз“ ЕАД за изчисляване на нетната настояща стойност и действително при тези четири варианта нетната настояща стойност е положителна величина.

По отношение на защитена по закон информация, която не следва да бъде разгласявана, „Булгартрансгаз“ ЕАД е посочило коя информация счита за защитена по закон. Работната група счита, че искането е основателно.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 14 и чл. 81г, ал. 3 от Закона за енергетиката, чл. 113, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43 и чл. 49 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага Комисията да вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да определи дата, час и място за провеждане на обществено обсъждане на Десетгодишния план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2026 – 2035 г., които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията, като се осигури и възможност за дистанционно участие;
3. Да покани, чрез съобщение на интернет страницата на Комисията, за участие в общественото обсъждане на Десетгодишния план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2026 – 2035 г., заинтересовани лица – настоящи или бъдещи ползватели на мрежата;
4. Да определи 14-дневен срок за предоставяне на становища по Десетгодишния план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2026 – 2035 г.;
5. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация с изключение на данните, достъпни в публичните регистри и/или публично оповестени от „Булгартрансгаз“ ЕАД, 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.

Бл. Голубарев посочи, че миналата година Комисията е обърнала внимание на вътрешния пазар. Сега вижда, че само към Банско – Разлог е насочен интересът, но там исторически погледнато това не е най-важният газопровод. Сметките показват, че при

12% участие на „Булгартрансгаз“ ЕАД този газопровод става икономически обоснован. Исторически погледнато той се появява като искане 2015 г., докато при лицензирането първата лицензия се получава при положение, че се изгражда от лицензианта.

Пл. Младеновски счита, че този газопровод никога няма да бъде изграден. След като се чака грант от 88% и с новата насоченост на Европейската комисия, която е за нефинансиране на съоръжения за пренос и разпределение на газ, няма откъде да дойде този грант. Ако е някакъв минимален, Пл. Младеновски разбира да се търси финансиране, но този газопровод, колкото и да се коментира всяка година, няма да бъде изграден от „Булгартрансгаз“ ЕАД. За всички е ясно, че грант в такъв процент няма откъде да се намери. Вече няма програми на Европейската комисия, които да осигуряват грантово финансиране за газови проекти, освен за такива, които са свързани с пренос на водород, съхранение и т.н., но това вече няма нищо общо с изграждането на разпределителни мрежи в Разлог и Банско. Пл. Младеновски заключи, че не знае изобщо защо този проект се включва в Десетгодишния план, като е ясно, че това няма да се случи. Ако е могло да се намери грант, е могло това да стане 2015 г. Единадесет години по-късно, няма откъде да се намери грант и единствената алтернатива е или изграждане със средства на „Булгартрансгаз“ ЕАД, или изграждане със средства на ГРД, или с някакво партньорско изграждане.

Т. Ерменков зададе въпрос по отношение на увеличението на трансграничния капацитет по вертикалния коридор в Румъния. Еднопосочно, двупосочно, как се увеличава капацитетът?

М. Димитров отговори, че е в посока от България към Румъния. Още като се е провеждала оценка на интереса на този проект, специално точката за Румъния, се е казвало, че с Румъния са необходими незначителни инвестиции от румънска страна, за да се осигури този капацитет. Подробности М. Димитров ще провери допълнително точно какво е разгледано и разписано от страна на Румъния, тъй като проектът е общ.

Т. Ерменков каза, че задава този въпрос, тъй като това е свързано със системата за сигурността на газовите доставки и системата за диверсификация. Да не се превърне България в една транзитираща страна с български инвестиции, без това да допринесе с каквото и да било допълнително към диверсификация на доставките на газ. Вторият въпрос е, доколкото разширението на хранилището в Чирен е елемент от енергийната сигурност на държавата, КЕВР има такива правомощия, Т. Ерменков смята, че е целесъобразно Комисията да проследи изпълнението на този проект, начинът, по който се прави обществената поръчка (не от гледна точка на финансови резултати, а от гледна точка на потенциални резултати в техническата част).

М. Димитров обясни, че направеният анализ в дирекцията е установил, че Десетгодишният план действително дава приоритет и насоченост на сигурността на доставките и оттам точките на междусистемно свързване и проектите, свързани с междусистемно свързване на българската газопреносна мрежа със съседните държави. Следва да се извършва един постоянен мониторинг и контрол на изпълнението на Десетгодишния план от страна на „Булгартрансгаз“ ЕАД, тъй като се реализира проект Вертикален коридор, разширението на Чирен, но трябва да се проследи тази реализация и въвеждането на тези проекти дали ще бъдат натоварени в достатъчна степен, тъй като това ще влияе на финансовите параметри на дружеството и съответно оттам на цените.

Пл. Младеновски отбеляза, че въпросът на Т. Ерменков е напълно основателен. Още повече очакванията за добив на румънския газ, доколкото е чул е от порядъка на 6 млрд. м³/ден, което е страшно много. Пл. Младеновски счита, че са включени находищата в Черно море, които са намерени. Председателят заключи, че това са огромни количества, които напълно покриват потреблението на цяла България.

М. Димитров уточни, че е 8 млрд. м³ годишен добив, а оценен запас – над 100 млрд.

Пл. Младеновски се коригира, че е 6 млрд. м³ годишен добив, а запасът е много близо до българските териториални води. Първите сондажи, които са направили, са били неуспешни, дори българската държава е влязла като партньор. Най-големите в Европа

(след Русия) са норвежките находища. Там са открили газ след 39-тия сондаж, така че се надява колкото е по-голям броят на неуспешните опити, толкова по-голямо ще е находището.

Т. Ерменков посочи, че сондажите не са съвсем неуспешни. Има открит петрол.

Бл. Голубарев уточни, че където има открит петрол, никой не говори за газ.

Т. Ерменков каза, че има открит петрол със сондажите, направени досега. Доколкото това т.нар. геоложко откритие ще се превърне в търговско, е друга тема и е въпрос на изчисления, рентабилност и т.н. Но надеждите са на има газ.

Бл. Голубарев изрази надежда да има петрол и тогава ще се забрави за газа.

Пл. Младеновски установи, че няма други изказвания и обяви, че насрочва провеждане на обществено обсъждане на 05.08.2026 г. от 10:10 часа. Председателят подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 14 и чл. 81г, ал. 3 от Закона за енергетиката, чл. 113, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43 и чл. 49 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, Комисията

РЕШИ:

1. Приема доклад относно одобряване на Десетгодишен план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2026 – 2035 г.;

2. Насрочва обществено обсъждане на доклада по т. 1 на 05.08.2026 г. от 10:10 ч., в зала IV в сградата на КЕВР;

3. Чрез съобщение на интернет страницата на Комисията да покани за участие в общественото обсъждане на Десетгодишния план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2026 – 2035 г. заинтересовани лица – настоящи или бъдещи ползватели на мрежата, като на участниците в него да се осигури възможност и за дистанционно участие;

4. Докладът, датата и часът за провеждане на общественото обсъждане да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране;

5. Определя 14-дневен срок за предоставяне на становища по Десетгодишния план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2026 – 2035 г.;

6. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация с изключение на данните, достъпни в публичните регистри и/или публично оповестени от „Булгартрансгаз“ ЕАД, 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 втора** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

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

По т.3. Комисията разглежда доклад относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-98 от 16.06.2026 г. на „ОМВ БЪЛГАРИЯ“ ООД, за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.**

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-98 от 16.06.2026 г. на „ОМВ БЪЛГАРИЯ“ ООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10 и ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-173 от 22.06.2026 г. на председателя на КЕВР.

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

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

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

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

2. „ОМВ БЪЛГАРИЯ“ ООД, ЕИК 121759222 е дружество с ограничена отговорност, със седалище и адрес на управление: Р България, общ. Столична, 1766гр. София, район Витоша, ж.к. „Малинова долина“, ул. „Донка Ушлинова“ № 2, сграда 4, ет. +1, помещение 411, което се установява след извършена служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията.

„ОМВ БЪЛГАРИЯ“ ООД има следния предмет на дейност: изграждане и експлоатация на бензиностанции с всички съпътстващи дейности, придобиване, продажба, както и наемане и отдаване под наем на недвижими имоти, доставка на материали и съоръжения (оборудване) за изграждане на бензиностанции, търговия на едро и дребно с петролни продукти (от минерално масло), закупуване и продажба на стоки за магазините към бензиностанциите, експлоатация на машини за кафе и напитки, изграждане и експлоатация на гаражи, изграждане и експлоатация на автомивки, хотелиерство и ресторантьорство, ремонт на моторни превозни средства, извършване на дейност по налични парични преводи, след получаване на лиценз от Българска народна банка (БНБ), извършване на дейност по обмяна на валута след регистрация в съответните регистри към Министерството на финансите, търговия с природен газ и/или електрическа енергия след получаване на съответните лицензи.

Капиталът на дружеството е в размер на 37 183 078,28 евро (тридесет и седем милиона сто осемдесет и три хиляди седемдесет и осем евро и двадесет и осем цента), разпределен в 1 212 063 дружествени дяла (един милион двеста дванадесет хиляди шестдесет и три дружествени дяла). Дружеството се управлява и представлява, заедно от управителя Ангел Петров Тухов, гражданин на Р България и прокуриста Йонуц-Костин Моружу, гражданин на Р Румъния.

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

3. Съгласно чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици (ЗИФОДРЮПДРКЛТДС), в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица. По смисъла на § 1, т. 2 от Допълнителната разпоредба на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „юрисдикции с преференциален данъчен режим“ са юрисдикциите по смисъла на § 1, т. 64 от Допълнителните разпоредби на Закона за корпоративното подоходно облагане (ЗКПО), с изключение на Гибралтар (брит.) и държавите – страни по Споразумението за Европейското икономическо пространство. Според посочената разпоредба на ЗКПО министърът на финансите по предложение на изпълнителния директор на Националната агенция за приходите утвърждава списък на държавите/териториите - юрисдикции с преференциален данъчен режим, който се обнародва в „Държавен вестник“. В тази връзка, със Заповед № ЗМФ-33 от 13.01.2023 г., обн. ДВ, бр. 7 от 2023 г., в сила от 01.02.2023 г., министърът на финансите е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкърн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неосказващи съдействие за данъчни цели – арг. от § 1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 17.02.2026 г., обнародван в Официален вестник на Европейския съюз, С 1465 от 06.03.2026 г. и включва юрисдикции, неосказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Гуам, Палау, Панама, Руска федерация, Търкс и Кайкос, Американски Вирджински острови, Вануату, както и Виетнам.

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

юридическото лице, прекратяване на дейността му и други въпроси от съществено значение за дейността му.

С оглед горното, по отношение на „ОМВ БЪЛГАРИЯ“ ООД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. В тази връзка, от представените от дружеството информация и документи, както и извършена служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията се установява, че собственици на капитала на заявителя са: ОМВ ПЕТРОМ С.А. - чуждестранно юридическо лице, съпоставимо с акционерно дружество, учредено съгласно законите на Р Румъния, вписано в Търговския регистър към Трибунала в Букурещ под № J/40/8302/1997, единен регистрационен номер CUI 1590082, със седалище и адрес на управление: ул. Коралилор 22, сектор 1, Букурещ („Петром сити“), Румъния, с 1 210 850 дружествени дяла или 99,9% от капитала на дружеството и ОМВ ДАУНСТРИЙМ ГмбХ - чуждестранно юридическо лице, съпоставимо с дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на Р Австрия, вписано в Търговския регистър при Търговски съд – Виена с номер FN 185462 р, със седалище и адрес на управление: Р Австрия, гр. Виена 1020, Трабренщрасе 6-8, с 1 213 дружествени дяла или 0,1% от капитала на дружеството. В допълнение, заявителят е представил декларация по чл. 63, ал. 4 от ЗМИП от Ангел Петров Тухов, гражданин на Р България и Йонуц-Костин Моружу, гражданин на Румъния в качеството им на представляващи „ОМВ БЪЛГАРИЯ“ ООД, с които същите декларира, че са посочени като действителни собственици на дружеството, в качеството им на лица изпълняващи длъжности на висши ръководни служители, когато не може да се установи друго лице като действителен собственик.

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

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

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

5. Срок на исканата лицензия:

Срокът на лицензията, за която кандидатства „ОМВ БЪЛГАРИЯ“ ООД е 10 г. (десет години). Заявителят е обосновал искания срок на лицензията за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ с това, че същият е необходим с оглед реализацията на бизнес концепцията на дружеството. Заявителят посочва, че с оглед на проучванията на дружеството на българския електроенергиен пазар и опита в тази дейност, пазарът у нас има сериозни перспективи за развитие. Дружеството отбелязва в тази насока динамиката на пазара, повишаващата се конкуренция, интеграцията на все повече възобновяеми източници на енергия, системи за съхранение, както и увеличените сделки на база междусистемна свързаност с другите държави. Представени са и мотиви за

продължителността на лицензията, свързана с продуктите и ликвидността на Българската независима енергийна борса ЕАД (БНЕБ). В допълнение „ОМВ БЪЛГАРИЯ“ ООД посочва, че иска да се утвърди на пазара и да реализира средносрочните и дългосрочните си планове, да си гарантира стабилен паричен поток от тази дейност.

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

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

За осъществяване дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, „ОМВ БЪЛГАРИЯ“ ООД ще се осъществява в централния си офис, находящ се в гр. София 1766, район „Витоша“, ж.к. „Малинова долина“, ул. „Донка Ушлинова“ № 2, сграда № 4, съгласно договор за наем от 20.01.2021 г., сключен с ХХХ, копие от който е представен към заявлението.

За обезпечаване на лицензионната дейност, „ОМВ БЪЛГАРИЯ“ ООД е представило информация за техническата характеристика на информационната система и софтуера, които ще използва, която включва: операционна система Windows 11 64-bit; софтуер за обработване на документи Microsoft Word 365 for enterprise; софтуер за обработване на таблици Microsoft Excel 365 for enterprise; антивирусна защита Windows Defender 1000.22621.1.0; версия на електронна поща Microsoft 365 apps for enterprise; сървър на електронна поща Office 365; софтуер за достъп до клиентския профил, връзка с информационната система на системния оператор Mozilla Firefox, Internet Explorer, MS Edge, Chrome; връзка с интернет Optical Symetric Cable 250 Mbps; приложения за сигурност Trend Micro Deep Security Sentinel One EDR/XDR Platform, Fortinet FortiGate, Fortinet Forti Analyzer VN, Fortinet FortiAuthenticator VM, Fortinet FortiNAC Control/App VM Server, Aruba Mobility Mastger, Sechard, Mobile ITM, Solarwinds, Focpoint DLP, Soti MobiControl, Zerto Virtual Replication, Divvy Drive, Vectra AI, Trend Micro Deep Security, Veritas Netbackup, Delinea PAM, Trend Micro Deep Discovery Email Inspector; главен сървър 16 GB RAM, процесор Intel Core i7, hard disk 512 GB SSD, графична видео карта 8 GB, интерфейси DMI, USB type-c, USB type A, Brocade G52; система за търговия с електрическа енергия и управление на риска Allegro; SAP 8, Windows Server 2012 R2 Standard HyperV 2012R2 и др.

Съгласно чл. 11, ал. 6, т. 2 от НЛДЕ и Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ), средствата за обмен на информация за целите на работа на пазара, осигурявани от търговските участници, се одобряват от независимия преносен оператор „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД). С писмо с изх. № ЦУ-ЕСО-6007#1 от 10.06.2026 г. ЕСО ЕАД декларира, че „ОМВ БЪЛГАРИЯ“ ООД е изпълнило изискванията за комуникационно и компютърно оборудване за електронен обмен на данни. Декларираните от дружеството технически средства (информационна мрежа, програмно осигуряване и комуникационна инфраструктура), необходими за сключване на сделки с електрическа енергия по свободно договорени цени (съгласно чл. 100, ал. 1 от ЗЕ), отговарят на условията, определени в ПТЕЕ.

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

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

Предоставени са данни за управленската и организационна структура на „ОМВ БЪЛГАРИЯ“ ООД, от които е видно, че дружеството се ръководи от управител и прокурист. От представената организационна структура е видно, че включва следните звена: „Търговия на дребно” - обхваща отдел „Продажби“, отдел „Картови продажби“, отдел „Маркетинг“, отдел „Поддръжка търговия на дребно“, отдел „Активи“; „Търговия на едро“ – включва продажби и обслужване на клиенти на едро; „Доставки и логистика“ – включва доставки, логистика и управление на складово стопанство; „Финанси“ – включва управление на риска, администрация, данъци и счетоводство; „Хора и култура“; „Информационни технологии“; „Поръчки“; „Здраве и безопасност“; Правен отдел; Офис мениджмънт; Газ и електричество.

Заявителят е посочил, че дейностите по търговия с електрическа енергия на дружеството ще се извършват от екип от един ръководител и един търговец.

Към заявлението са представени автобиографии и копия на удостоверения за завършено висше образование на управителя и прокуриста на дружеството. Към документите са предоставени и копие на удостоверение за завършено висше образование, автобиография, сертификати за придобити квалификации и трудов договор на служителя, който ще бъде зает с дейността „търговия с електрическа енергия“.

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

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

Дружеството „ОМВ БЪЛГАРИЯ“ ООД е представило четири годишна финансова прогноза със счетоводни баланси, отчети за приходите и разходите и отчети за паричните потоци за периода 2026 г. – 2029 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, с прогнозни обеми търгувана електрическа енергия и средни прогнозни цени на електрическата енергия съгласно изискванията на чл. 13 от НЛДЕ.

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

Прогнозните стойности показват годишен обем търгувана електроенергия: XXX MWh, без промяна за тригодишния период. 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	2028 г.	2029 г.
Средна продажна цена	евро/MWh	XXX	XXX	XXX	XXX
Средна покупна цена	евро/MWh	XXX	XXX	XXX	XXX
Количество търгувана ел. енергия общо	MWh	XXX	XXX	XXX	XXX

За първата прогнозна година дружеството очаква печалба, и тя ще е в размер на XXX хил. евро, в края на отчетния период ще достигне XXX хил. евро.

Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2026 г. – 2029 г. е представена по-долу:

Показатели в хил. евро	Прогноза			
	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.
Приходи	XXX	XXX	XXX	XXX
Разходи	XXX	XXX	XXX	XXX
Оперативна печалба	XXX	XXX	XXX	XXX

Дружеството е представило удостоверение с изх. № XXX от XXX г. от банка XXX, според което дружеството „ОМВ БЪЛГАРИЯ“ ООД е клиент на банката с открита специална разплащателна сметка за обезпечаване на бъдещи сделки при упражняване на лицензионната дейност „търговия с електрическа енергия“, наличността по която към XXX е XXX евро (XXX евро). Сумата по специалната сметка е в размер, съответстващ на изискванията на чл. 19, ал. 2 и ал. 3 от Правилата, видно от прогнозната стойност на оборота от търговия с електрическа енергия на територията на Република България за първата година от лицензионната дейност съгласно представения в Комисията бизнес план. Съгласно удостоверението банката се задължава при поискване от КЕВР да предоставя информация на Комисията относно оборотите и салдото по сметката.

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

8. Договор за участие в стандартна балансираща група:

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

9. Правила за работа с потребители на енергийни услуги:

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

10. Информация, съдържаща се в заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-98 от 16.06.2026 г. и приложените към него документи, представляваща информация, защитена по закон:

„ОМВ БЪЛГАРИЯ“ ООД е посочило, че в представените от дружеството документи, част от административната преписка се съдържа информация, съставляваща търговска тайна. Представени са мотиви за нейното квалифициране като такава, включително чрез посочване на частен интерес, който ще бъде засегнат при нейното разкриване, в съответствие с разпоредбите на чл. 3 от Закона за защита на търговската тайна и на § 1, т. 9 от Допълнителните разпоредби на Закона за защита на конкуренцията.

Заявителят е представил обосновка относно обхвата на защитената информация, която счита, че се съдържа в представените документи към заявлението, а именно: всяка информация представляваща лични данни на физически лица, всяка икономическа и финансова информация извън информацията предоставена в годишните финансови отчети, прогнозните счетоводни баланси, отчети за приходите и разходите и отчети за паричните потоци по години, имена на фирми доставчици и трети лица и номерата на договорите с тях.

Не следва да се оповестяват публично: личните данни на физическите лица, съдържащи се в документите, които са приложения към заявлението, които лични данни са обект на защита по Закона за защита на личните данни и Регламент (ЕС) 2026/679 на Европейския парламент и на Съвета от 27 април 2016 г. относно защитата на физическите лица във връзка с обработването на лични данни и относно свободното движение на такива данни. Съгласно чл. 18 от ЗЕ не следва да се разгласява информация, обявена за търговска тайна от заявителите и лицензиантите, ако нейното разгласяване би довело до нелоялна конкуренция между търговци или до застрашаване на търговския интерес на трети лица.

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

Изказвания по т.3.:

Докладва Р. Манчев. Административното производство е образувано по цитираното заявление. След преглед и анализ на заявлението е установено, че отговаря на изискванията на ЗЕ и НЛДЕ. Собствениците на капитала на заявителя са: ОМВ ПЕТРОМ С.А. - чуждестранно юридическо лице от Р Румъния, и ОМВ ДАУНСТРИЙМ ГмбХ - чуждестранно юридическо лице, регистрирано в Р Австрия.

Заявителят е представил декларация по чл. 63, ал. 4 от ЗМИП, че крайното лице собственик са управителите, които са регистрирани от българското дружество. Това се прави по закон, когато акционерната структура и собствеността е изключително усложнена. Крайни собственици на дружеството са OMV Aktiengesellschaft – австрийско дружество, австрийската държава и правителството на Обединените арабски емирства.

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

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

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да определи дата, час и място на провеждане на открито заседание за разглеждане на приетия по т. 1 доклад, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията, като се осигури и възможност за дистанционно участие;
3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация „ОМВ БЪЛГАРИЯ“ ООД;
4. 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.

Пл. Младеновски установи, че няма изказвания и обяви, че насрочва провеждане на открито заседание на 05.08.2026 г. от 10:00 часа. Председателят подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

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

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-98 от 16.06.2026 г. на „ОМВ БЪЛГАРИЯ“ ООД, за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на приетия по т. 1 доклад на 05.08.2026 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат покани лицата, представляващи по търговска регистрация „ОМВ БЪЛГАРИЯ“ ООД, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

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

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

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

По т.4. Комисията разгледа доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-87 от 21.05.2026 г. на ЕНДЖИ РУМЪНИИ С.А., чуждестранно юридическо лице, държава: Република Румъния за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“.

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-87 от 21.05.2026 г. на ЕНДЖИ РУМЪНИИ С.А. за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и чл. 40, ал. 7 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10 и чл. 10, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-142 от 28.05.2026 г. на председателя на КЕВР.

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

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

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

2. ЕНДЖИ РУМЪНИЯ С.А. - чуждестранно юридическо лице, съпоставимо с акционерно дружество, учредено съгласно законите на Р Румъния, вписано с регистрационен номер в Търговския регистър J2000005447400, уникален идентификатор на европейско ниво (EUID): ROONRC.J2000005447400, единен регистрационен код: 13093222, със седалище и адрес на управление: Р Румъния, гр. Букурещ, Сектор 4, бул. „Марашец“ № 4-6.

Дружеството има следния предмет на дейност: търговия с газообразни горива чрез газопроводи, съхранение на електрическа енергия, производство на електрическа енергия от възобновяеми източници, електроинсталационни работи, вик отоплителни и климатични инсталации, търговия на едро с твърди, течни и газообразни горива и производни продукти, издателска дейност на друг софтуер, разработка на поръчков софтуер, консултантски услуги в информационните технологии и управление на компютърни системи, други ит услуги, обработка на данни, уеб хостинг и свързани дейности, услуги на уеб портали, други информационни услуги, некласифицирани другаде, други кредитни дейности (ограничени до финансиране на икономическа дейност, заеми към свързани лица или трети страни във връзка с дейността на дружеството), покупка и продажба на собствени недвижими имоти, отдаване под наем и преотдаване на собствени или наети недвижими имоти, бизнес консултации и управление, пазарни проучвания и изследвания на общественото мнение, връзки с обществеността и комуникационни дейности, наем и лизинг на офис техника и оборудване, общо почистване на сгради, специализирани почистващи дейности, телефонни кол центрове, средно техническо или професионално образование, ремонт и поддръжка на компютри и комуникационно оборудване.

Капиталът на дружеството е в размер на 199 245 540 румънски леи (сто деветдесет и девет милиона двеста четиридесет и пет хиляди петстотин и четиридесет румънски леи) и е изцяло внесен. Разпределен е на 19 924 554 броя поименни акции всяка една на стойност 10 румънски леи (десет румънски леи). ЕНДЖИ РУМЪНИЯ С.А. е с едностепенна система на управление със Съвет на директорите в състав: Фредерик Жан-Мари Лефорт гражданин на Р Франция, Стефан-Раду Опреа гражданин на Р Румъния, Кристин Мари Поле Кун е Климо гражданин на Р Франция, Гжегож Горски гражданин на Р Полша, Паул-Василе Поп гражданин на Р Румъния, Стаб Ерик Йозеф гражданин на Р Франция, Кърлан Мирчя-Валентин гражданин на Р Румъния. Дружеството се представлява от Никола Жан-Баптист Ришар, гражданин на Франция в качеството му на генерален директор.

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

3. Съгласно чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици (ЗИФОДРЮПДРКЛТДС), в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица. По смисъла на § 1, т. 2 от Допълнителната разпоредба на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „юрисдикции с преференциален данъчен режим“ са юрисдикциите по смисъла на § 1, т. 64 от Допълнителните разпоредби на Закона за корпоративното подоходно облагане (ЗКПО), с изключение на Гибралтар (брит.) и държавите – страни по Споразумението за Европейското икономическо пространство. Според посочената разпоредба на ЗКПО министърът на финансите по предложение на изпълнителния директор на Националната агенция за приходите утвърждава списък на държавите/териториите - юрисдикции с преференциален данъчен режим, който се обнародва в „Държавен вестник“. В тази връзка, със Заповед № ЗМФ-33 от 13.01.2023 г., обн. ДВ, бр. 7 от 2023 г., в сила от 01.02.2023 г., министърът на финансите е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкърн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неосказващи съдействие за данъчни цели – арг. от § 1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 17.02.2026 г., обнародван в Официален вестник на Европейския съюз, С 1465 от 06.03.2026 г. и включва юрисдикции, неосказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Гуам, Палау, Панама, Руска федерация, Търкс и Кайкос, Американски Вирджински острови, Вануату, както и Виетнам.

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

С оглед горното, по отношение на ЕНДЖИ РУМЪНИЯ С.А. следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. От представените от дружеството информация и документи се установява, че собственици на капитала са: Общински съвет на община Михаил Когълничяну, окръг Констанца, Р Румъния с 1 034 бр. акции, всяка с номинална стойност от по 10 леи, с обща номинална стойност от 10 340 леи или 0,005189% от капитала на дружеството; Общински съвет на община Меджидиа, окръг Констанца, Р Румъния с 206 бр. акции, всяка с номинална стойност от по 10 леи, с обща номинална стойност от 2 060 леи или 0,001034% от капитала на дружеството; Общински

съвет на град Овидиу, окръг Констанца, Р Румъния с 206 бр. акции, всяка с номинална стойност от по 10 леи, с обща номинална стойност от 2 060 леи или 0,001034% от капитала на дружеството; Общински съвет на община Коджялак, окръг Констанца, Р Румъния с 620 бр. акции, всяка с номинална стойност от по 10 леи, с обща номинална стойност от 6 200 леи или 0,003112% от капитала на дружеството; Министерство на енергетиката на Р Румъния с 7 371 320 бр. акции, всяка с номинална стойност от по 10 леи, с обща номинална стойност от 73 713 200 леи или 36,996161% от капитала на дружеството; ЕНДЖИ ГРУП ПАРТИСИПЕЙШЪНС - чуждестранно юридическо лице, съпоставимо с акционерно дружество, учредено съгласно законите на Р Франция, вписано с регистрационен номер в Търговския регистър на Франция № 622048965, със седалище и адрес на управление: Р Франция, гр. Париж 1, площад Самюел дьо Шампелен, 92400 Курбьовоа, с 12 551 168 бр. акции, всяка с номинална стойност от по 10 леи, с обща номинална стойност от 125 511 680 леи или 62,99347% от капитала на дружеството. Заявителят е представил нотариално заверено копие на превод от Националната служба на Търговски регистър към Министерство на правосъдието на Р Румъния от който се установява, че действителни собственици на ЕНДЖИ РУМЪНИЯ С.А. са: с косвен интерес - членовете на Съвет на директорите на дружеството: Фредерик Жан-Мари Лефорт гражданин на Р Франция, Стефан-Раду Опреа гражданин на Р Румъния, Кристин Мари Поле Кун е Климо, гражданин на Р Франция, Гжегож Горски, гражданин на Р Полша, Паул-Василе Поп, гражданин на Р Румъния, Стаб Ерик Йозеф, гражданин на Р Франция, Кърлан Мирчя-Валентин, гражданин на Р Румъния.

Във връзка с гореизложеното, по отношение на ЕНДЖИ РУМЪНИЯ С.А. не е налице забраната на чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици.

4. Заявителят е представил изискуемите по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от членовете на Съвета на директорите и представляващите дружеството, с които същите декларира, че не са лишени от правото да упражнява търговска дейност и не са осъждани с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Въз основа на представени декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“, б. „г“ и б. „д“ от НЛДЕ се установява също, че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност, не е в ликвидация; на дружеството не е отнемана лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ и не е постановен акт на КЕВР за отказ да се издаде лицензия за същата дейност. Представена е декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, съгласно изискванията на чл. 3, ал. 3 от НЛДЕ.

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

5. Срок на исканата лицензия

Срокът на лицензията, за която кандидатства ЕНДЖИ РУМЪНИЯ С.А. е 10 г. (десет години). Дружеството счита, че този срок за обосноваване с оглед на това, че осигурява съответствие с дългосрочните планове на дружеството за развитие на българския пазар. Исканият срок е съобразен с регулаторната рамка и практиката на КЕВР.

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

Относно наличието на технически и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“:

ЕНДЖИ РУМЪНИЯ С.А. ще изпълнява дейността „търговия с електрическа енергия“ в офис, който се намира в Р Румъния, гр. Букурещ, Сектор 4, ул. „Марашеш“ № 4-6, окръг Букурещ, съгласно копие на извлечение от поземления регистър за

информиране на Служба по кадастър и публичността на недвижимите имоти – гр. Букурещ.

Заявителят е представил споразумение за вътрешногрупови услуги, включващо използването на ИТ услуги с дружеството ЕНДЖИ С.А., с което му се предоставят следните продукти: office online; exchange online пощенска кутия; SharePoint online – предоставя работни пространства, където съдържание от всякакъв тип документи, видео, аудио, изображения, презентации може да се управлява и използва; съхранение на данни в OneDrive; Yammer сигурна и поверителна корпоративна социална мрежа; Microsoft Teams; Zscaler решение прокси-в-облак, предлагащо защитен достъп до интернет; Okta за приложения; Proofpoint осигурява защитен отдалечен достъп до вътрешни ресурси; абонамент за Microsoft Office 365 Pro; Windows 10 корпоративен.

ЕНДЖИ РУМЪНИЯ С.А. е представило копие на фактура за закупуване на следното хардуерно оборудване: 83 бр. компютри HP ProDesk 600 G4 SFF PC; 1 бр. лаптоп HP Z6 G4 WKS; 5 бр. монитори HP EliteDisplay E273; 79 бр. монитори HP EliteDisplay E243i.

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-5061#1 от 18.05.2026 г. ЕСО ЕАД декларира, че ЕНДЖИ РУМЪНИЯ С.А. е изпълнило изискванията за комуникационно и компютърно оборудване за електронен обмен на данни. Декларираните от дружеството технически средства (информационна мрежа, програмно осигуряване и комуникационна инфраструктура), необходими за сключване на сделки с електрическа енергия по свободно договорени цени (съгласно чл. 100, ал. 1 от ЗЕ), отговарят на условията, определени в ПТЕЕ.

Въз основа на гореизложеното и представените доказателства може да се приеме, че ЕНДЖИ РУМЪНИЯ С.А. притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

Относно наличието на човешки ресурси и опит за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“: Предоставени са данни за управленската и организационна структура на ЕНДЖИ Румъния С.А.

Видно от представената организационна структура, дружеството се управлява от изпълнителен директор, и са обособени следните дирекции: Дирекция „Финанси“ – обхваща отдел „Отчет на доставките и GEM“, отдел „Отчитане на мрежите“, отдел „Отчитане на енергийните решения“, отдел „Отчитане на ВЕИ“, отдел „Контрол на риска на контрагента“, отдел „Данъци“, счетоводен отдел, отдел „Финансов бек-офис“, отдел „Застраховане на рискове“, отдел „Фронт и мидъл офис“; Дирекция „Устойчивост, риск и сигурност“ – обхваща служба за изпълнение на процеси“, вътрешен одит, управление на процесите, проекти; Дирекция „Снабдяване, недвижими имоти и логистика – обхваща департамент закупуване, служба по стратегически доставки; Дирекция „Бизнес развитие“ – обхваща развитие на проекти, достъп до мрежи, вятърни проекти, проекти за слънчева енергия, отдел „Експлоатация на възобновяеми енергийни източници“, управление на приходите; Дирекция „Стратегия, регулации и обществени въпроси – включва отдел „Стратегия и пазарна аналитика“, отдел „Регулации“, отдел „Обществени въпроси“; Юридическа дирекция – включва отдел „Корпоративни въпроси и конкуренция“, отдел „Правни спорове“, Отдел „Етика, съответствие и защита на данните“, отдел „Законодателство и правни консултации“; Дирекция „Информационни технологии, дигитализация и иновации“ – включва отдел „ИТ сигурност“, отдел „Data science“, отдел „Ефективност, качество и ИТ“, отдел „Дигитални и нови технологии“, отдел „SAP и Salesforce“, отдел „Управление на ИТ проекти“, отдел „Експертиза на данни“, департамент „Оперативен ИТ“; Дирекция „Човешки ресурси и социални отношения“ – включва администриране на персонала, подбор на таланти, трудови и социални отношения,

обучение и развитие и др.; Дирекция „Услуги бизнес към крайни клиенти“ – включва отдел „PV и EV решения за бизнес към крайни клиенти“, департамент „Партньорства и жилищни решения“; Дирекция „Бек офис“ – включва централизиран отдел фактуриране, отдел „Събиране на вземания“; Дирекция „Продажби към битови клиенти“ – включва департамент „Интеграция на клиенти и дигитални решения, департамент „Директни продажби“, департамент „Индиректни продажби“, департамент „Операции след продажби“; Дирекция „Маркетинг и дизайн на решения“ – обхваща департамент „Стратегически маркетинг“, департамент „маркетинг комуникации“, департамент „Управление на продукти“; Дирекция „Управление на енергията“ – включва департамент „Търговия, източници на сделки и достъп до пазара“, отдел „Зелена енергия“, отдел „Газ“, отдел „Електроенергия“, краткосрочни операции, отдел „Вътрешнодневна търговия с електроенергия“, департамент „Операции“, пазарни анализи и модели, развитие на пазара; Дирекция „продажби към бизнес клиенти“ – департамент „Продажби към индустриални клиенти“, департамент „Продажби към търговски клиенти“, отдел „мониторинг на бизнеса“, отдел „Клиентско обслужване“, управление на портфолио за доставки.

ЕНДЖИ РУМЪНИЯ С.А. е представило документи за служителите, които ще бъдат заети с дейността „търговия с електрическа енергия“, които включват: копия на регистрации на трудов договор, сертификати за издържан изпит като „търговец на пазара ден напред“, „търговец на пазар на физически фючърси“, издадени от Унгарската енергийна борса, копия на дипломи за завършено образование, автобиографии.

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

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

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

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

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

Показател	Мярка	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Средна продажна цена	евро/MWh	97,2	92,2	87,2
Средна покупна цена	евро/MWh	93,3	88,2	83,2
Количество търгувана ел. енергия общо	MWh	120 000	120 000	120 000

За разглеждания период дружеството очаква печалба и за първата година тя е в размер на 11 669 хил. евро, а в края на периода през 2028 г. ще бъде в размер на 10 466 хил. евро. Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2026 г. – 2028 г. е представена по-долу:

Показатели в хил. евро	Прогноза		
	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Приходи от продажба на ел. енергия	11 669	11 067	10 466
Разходи за ел. енергия	10 827	10 225	9 624
Оперативна печалба	431	456	456

Дружеството е представило удостоверение с банково извлечение № 20406 от 31.03.2026 г. от банка „УниКредит Банк“ С.А., според което дружеството ЕНДЖИ РУМЪНИЯ С.А. е клиент на банката с открита разплащателна сметка, наличността по която към 31.03.2026 г. е в размер на 609 044 евро (шестстотин и девет хиляди четиридесет и четири евро). Наличното салдо по сметката е за обезпечаване на бъдещи сделки при упражняване на лицензионната дейност „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“. Сумата по специалната сметка е в размер, съответстващ на изискванията на чл. 19, ал. 2 и ал. 3 от Правилата, видно от прогнозната стойност на оборота от търговия с електрическа енергия на територията на Република България за първата година от лицензионната дейност съгласно представения в Комисията бизнес план. Съгласно удостоверението банката се задължава при поискване от КЕВР да предоставя информация на Комисията относно оборотите и салдото по сметката.

Предвид гореизложеното може да се направи извод, че ако спази заложените в прогнозните счетоводни баланси параметри, ЕНДЖИ РУМЪНИЯ С.А. ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

8. Правила за работа с потребители на енергийни услуги

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

9. Информация, съдържаща се в заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-87 от 21.05.2026 г. и приложените към него документи, представляваща информация, защитена по закон:

ЕНДЖИ РУМЪНИЯ С.А. не е декларирало, че в представените от дружеството документи, част от административната преписка, се съдържа информация, съставляваща търговска тайна.

Изказвания по т.4.:

Докладва Р. Манчев. След преглед и анализ на заявлението е установено, че отговаря на изискванията на ЗЕ и НЛДЕ. Собствениците на капитала на ЕНДЖИ РУМЪНИЯ С.А. са няколко общини в окръг Констанца в Р Румъния, със съвсем малко миноритарно участие. По-големите акционери са Министерство на енергетиката на Р Румъния с почти 37% и ЕНДЖИ ГРУП ПАРТИСИПЕЙШЪНС - френско юридическо

лице с 63% от капитала на дружеството. Заявителят е представил декларация, каквато се декларира при сложна акционерна структура, като са посочени за действителни собственици на ЕНДЖИ РУМЪНИЯ С.А. лицата, членове на Съвета на директорите, подробно описани в доклада. При проучване на работната група е установено, че най-голям краен собственик и мажоритарен акционер е френската държава през дружеството ЕНДЖИ Франция, което като цяло отговаря на въпроса кои са собствениците. Във връзка с изложеното, не е налице забраната на чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици.

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

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

Пл. Младеновски установи, че няма изказвания и обяви, че насрочва провеждане на открито заседание на 05.08.2026 г. от 10:00 часа. Председателят подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

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

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-87 от 21.05.2026 г. на ЕНДЖИ РУМЪНИЯ С.А., чуждестранно юридическо лице, държава: Република Румъния за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“;
2. Насрочва открито заседание за разглеждане на приетия по т. 1 доклад на 05.08.2026 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат покани лицата, представляващи по търговска регистрация ЕНДЖИ РУМЪНИЯ С.А., като се осигури и възможност за дистанционно участие;
3. Докладът, датата и часът за провеждане на общественото обсъждане да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране.

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

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

По т.5. Комисията, като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-121 от 21.07.2026 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-122 от 21.07.2026 г. г. за

издаване на разрешение за извършване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Сантера Енерджи Трейдинг“ ЕООД, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-121 от 21.07.2026 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-122 от 21.07.2026 г. за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадено от „Сантера Енерджи Трейдинг“ ЕООД, 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 заявленията и приложенията към тях е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-199 от 23.07.2026 г. на председателя на КЕВР.

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

Въз основа на 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 електрическа енергия 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 25 564,59 (двадесет и пет хиляди петстотин шестдесет и четири евро и петдесет и девет евроцента), разпределен в 50 (петдесет) дяла, с номинална стойност 511,2918 (петстотин и единадесет цяло две хиляди деветстотин и осемнадесет десетохилядни) евро всеки. Капиталът на дружеството е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала на заявителя е дружеството „Сантера РЕ“ ООД, 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.

Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-121 от 21.07.2026 г., „Сантера Енерджи Трейдинг“ ЕООД е поискало разрешение за сключване на Договор за банков кредит с „Обединена Българска Банка“ АД. В тази връзка към заявлението са приложени: проект на договор за банков кредит, финансова обосновка, годишен финансов отчет за 2025 г., отчет за дейността за 2025 г., одиторски доклад за 2025 г., удостоверение от „Банка ДСК“ АД по чл. 19, ал. 4 от Правилата за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи, писмо за търговската тайна,

декларация за истинността на данните, посочени в заявлението, документ за внесена държавна такса и пълномощно за представителство в производството.

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

Дружеството е посочило, че целта на кредита е закупуване на офис с площ от 920.00 кв. м., който офис заема целия VII (седми) етаж на многофункционалната административна сграда, представляващ самостоятелен обект в сграда с идентификатор 68134.704.317.1.7, гр. София, общ. Столична, обл. София (столица), по кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед РД-18-138 от 24.07.2017 г. на изпълнителния директор на Агенция по геодезия, картография и кадастръ (АГКК), последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо самостоятелния обект: няма данни за изменение, адрес на имота: гр. София, район „Слатина“, бул. „Цариградско шосе“ № 101, ет. 7, обект оф.7, ведно с четири подземни паркоместа с номера от 5 до 8 вкл.

Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-122 от 21.07.2026 г., „Сантера Енерджи Трейдинг“ ЕООД е поискало разрешение за учредяване на особен залог върху вземания (сметки) към Договор за банков кредит сключен с „Обединена Българска Банка“ АД. В тази връзка към заявлението са приложени: Проект на Договор за финансово обезпечение чрез залог върху вземания (по сметки) към договор за банков кредит, финансова обосновка, писмо за търговска тайна, пълномощно за представителство в производството и документ за платена държавна такса. Като основание за учредяване на залога, „Сантера Енерджи Трейдинг“ ЕООД е посочило обезпечаване на всички бъдещи вземания на кредитора по договора за кредит, който предстои да бъде сключен.

1. Проект на договор за банков кредит между „Обединена Българска Банка“ АД (банката) и „Сантера Енерджи Трейдинг“ ЕООД (кредитополучател).

Представеният проект на договор за банков кредит предвижда следните основни условия:

1. Предмет – Финансиране или рефинансиране на разходите на кредитополучателя във връзка с придобиване на недвижим имот, съгласно договор за покупко-продажба на недвижим имот, а именно: офис с площ от 920.00 кв.м., който офис заема целия VII (седми) етаж на многофункционалната административна сграда, представляващ самостоятелен обект в сграда с идентификатор 68134.704.317.1.7, гр. София, общ. Столична, обл. София (столица), по кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед РД-18-138 от 24.07.2017 г. на изпълнителния директор на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо самостоятелния обект: няма данни за изменение, адрес на имота: гр. София, район „Слатина“, ул. „Цариградско шосе“ № 101, ет. 7, обект офис 7, ведно с четири подземни паркоместа с номера от 5 до 8 вкл;

2. Вид и размер на кредита – инвестиционен кредит в размер на XXX;

3. Краен срок за издължаване на кредита – до месец XXX г;

4. Начин на погасяване – съгласно погасителен план с вноски по главницата, както следва: XXX.;

4. Лихва – плаващ лихвен процент в размер на XXX за периода на действие на договора плюс XXX пункта надбавка, но не по-малко от XXX годишно;

5. Санкции при неспазване на договорения погасителен план - при неспазване на договорения погасителен план за издължаване на кредита или при неспазване на уговорения начин на погасяване, непогасената част от главницата ще се олихвява с годишен лихвен процент за просрочие, посочен в чл. 2.6.2. от проекта на договор за банков кредит.

6. Обезпечения – за обезпечаване на вземанията на банката по кредита (в това число главница, лихви, такси, комисиони и други разноски), кредитополучателят учредява ипотека, в полза на Банката, върху следните недвижими имоти, които ще бъдат придобити със средства от кредита, а именно: офис с площ от 920.00кв.м. (деветстотин и двадесет

квадратни метра), от които застроена площ от 788,78 кв.м.(седемстотин осемдесет и осем цяло и седемдесет и осем стотни квадратни метра) и 131,22 кв.м.(сто тридесет и едно цяло двадесет и две стотни квадратни метра) общи части, съставляващи 6,898% (шест цяло осемстотин деветдесет и осем хилядни процента) идеални части от общите части на сградата; който офис заема целия VII (седми) етаж на Многофункционалната административна сграда, изграден е на кота +20,80 м. (плюс двадесет цяло и осемдесет метра) и се състои от: осем офисни помещения, четири тераси, два санитарни възела, фойе и два коридора, представляващ самостоятелен обект в сграда с идентификатор 68134.704.317.1.7, гр. София, общ. Столична, обл. София (столица), по кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед РД-18-138/24.07.2017 г. на изпълнителния директор на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо самостоятелния обект: няма данни за изменение, адрес на имота: гр. София, район Слатина, ул. „Цариградско шосе“ № 101, ет. 7, обект оф.7 Самостоятелният обект се намира на етаж 7 в сграда с идентификатор 68134.704.317.1, предназначение: жилищна сграда със смесено предназначение, сградата е разположена в поземлен имот с идентификатор 68134.704.317, Предназначение на самостоятелния обект: за офис, брой нива на обекта: 1, посочена в документа площ: 788.78 кв.м., прилежащи части: 6.898% ид.ч. от сградата - 131.78 кв.м. ниво: 1, съседни самостоятелни обекти в сградата: на същия етаж: няма, под обекта: 68134.704.317.1.6, над обекта. 68134.704.317.1.34, 68134.704.317.1.33, както и подземни паркоместа от 5 до 8. Недвижимите имоти се ипотекират заедно с всички подобрения и приращения в имота, като конкретното описание ще се извърши в Нотариалния акт за договорна ипотека или молбата за вписване на законна ипотека, съгласно представени документи по собствеността (земя и сгради), актуална скица и другите документи към датата на ипотека.

Договорът за банков кредит урежда също срока и условията за усвояване на кредита, реда за начисляване и заплащане на лихви, такси и комисиони, както и правата и задълженията на страните при изпълнение на договора.

II. Проект на договор за финансово обезпечение чрез залог върху вземания (по сметки) към договор за банков кредит между „Обединена Българска Банка“ АД (банката или обезпечено лице) и „Сантера Енерджи Трейдинг“ ЕООД (обезпечител).

Представеният проект на договор за финансово обезпечение чрез залог върху вземания (по сметки) към договор за банков кредит между „Обединена Българска Банка“ АД и „Сантера Енерджи Трейдинг“ ЕООД предвижда следните основни условия:

1. Предмет - особен залог върху вземания на „Сантера Енерджи Трейдинг“ ЕООД по реда на Закона за договорите за финансово обезпечение и за приключващото нетиране в полза на „Обединена Българска Банка“ АД, както следва: всички вземания по банкови сметки открити при „Обединена Българска Банка“ АД, а именно IBAN XXX, открити при „Обединена Българска Банка“ АД и всички други сметки, извън посочената сметка, открити понастоящем с титуляр обезпечителя, както и всички сметки открити в банката след датата на сключване на договора разплащателни, влогови и други банкови сметки с титуляр обезпечителя, без да е необходимо да се сключва допълнително споразумение (анекс) към договор, на обща стойност не по-малко от XXX. Финансовото обезпечение, в зависимост от момента на неговото предоставяне, включва първоначално и допълнително финансово обезпечение.

2. 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.

3. Допълнителното финансово обезпечение – счита се 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 XXX, постъпили по сметка XXX

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

4. Срок на действие на договора – учреденото по силата на настоящия договор за залог финансово обезпечение (независимо от момента на заверяване на сметката/сметките по чл. 2, ал. 3 от настоящия договор) обезпечава всички финансови задължения, произтичащи от Договора за кредит, до окончателно им погасяване, независимо от последващите промени в Договора за кредит, уговорени с допълнителни споразумения между страните по него, в това число, но не само и при промяна на условията за усвояване и/или при удължаване на сроковете за ползване и/или погасяване на предоставения кредит.

Представеният проект на договор за финансово обезпечение предвижда, че учреденият залог обезпечава всички вземания на банката по договора за кредит, включително главница, договорни и наказателни лихви, санкционни лихви, такси, комисиони и разноски. Финансовото обезпечение обхваща вземанията по посочените в договора банкови сметки на обезпечителя, както и по всички бъдещо открити негови сметки в банката, като постъпилите по тях суми се считат за допълнително финансово обезпечение до окончателното погасяване на обезпечените задължения.

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 23, предложение 2 от ЗЕ Комисията разрешава извършването на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, с изключение на сделки на стойност под 20 на сто от активите на лицензианта съгласно последния одитиран годишен финансов отчет, необезпечавани със залог, особен залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност (аргумент от чл. 92, ал. 1, т. 2, предл. 2 от НЛДЕ. В конкретния случай банковият кредит е на стойност XXX от активите на „Сантера Енерджи Трейдинг“ ЕООД, съгласно последния одитиран годишен финансов отчет за 2025 г., а именно XXX хил. лв. или XXX хил. EUR. 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 разглеждана от КЕВР.

Предоставянето на финансово обезпечение чрез залог върху вземания оказва влияние върху финансовото състояние на дружеството, тъй като до погасяването на всички вземания на банката, финансовото обезпечение 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 и подлежи на разглеждане от КЕВР.

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

Предвид горното и с оглед спецификата на извършваната от „Сантера Енерджи Трейдинг“ ЕООД лицензионна дейност „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, КЕВР счита, че разглежданите сделки няма да доведат до нарушаване или застрашаване на сигурността на снабдяването с електрическа енергия вследствие на задължнялост на енергийното предприятие.

Изказвания по т.5.:

Докладва Р. Манчев, който обяви, че има допусната техническа грешка при изпращането на състава на работната група. Верният състав на работната група е: Боян Паунов, Елена Маринова, Милен Трифонов, Цветислава Миланова, Рали Манчев, Радостина Методиева и Теодор Хиков. По подадените две заявления сделките са пряко

свързани и затова на основание чл. 32 от Административнопроцесуалния кодекс, исканията за разрешаването им се разглеждат в едно административно производство. Резултатите от извършения анализ е представен в доклада. С първото заявление „Сантера Енерджи Трейдинг“ ЕООД е поискало разрешение да сключи договор за банков кредит с „Обединена Българска Банка“ АД, като целта на кредита е покупка на офис с площ от 920.00 кв.м. Кредитът в размер на XXX евро. Краен срок за издължаване на кредита – до месец XXX. Размерът на месечната вноса е малко над XXX. Лихвата е XXX. За обезпечаване на договора за кредит е учредена ипотека върху недвижимия имот (закупуваният офис на бул. „Цариградско шосе“). Второто заявление е договор, с който се иска разрешение за сключване на договор за финансово обезпечение чрез залог върху вземания (по сметки) на търговеца в полза на ипотекарния кредитор „Обединена Българска Банка“ АД. Размерът на обезпечението е в размера на кредита. При преглед на финансовите възможности и икономическото състояние на „Сантера Енерджи Трейдинг“ ЕООД работната група е установила, е, че поддържат изискуемия специален влог, за миналата година имат над 16 млн. евро приходи от търговска дейност търговия с електрическа енергия. Работната група счита, че разглежданите сделки няма да доведат до нарушаване на електроснабдяването, с оглед на което на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 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 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 исканите сделки и посочените в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация да бъде заличена при публикуване на страницата на Комисията на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

Р. Манчев прочете диспозитива на проекта на решение:

На основание чл. 21, ал. 1, т. 23, предложение 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

РЕШИ:

1. Разрешава на „Сантера Енерджи Трейдинг“ ЕООД да сключи с „Обединена Българска Банка“ АД договор за банков кредит, съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-121 от 21.07.2026 г.

2. Разрешава на „Сантера Енерджи Трейдинг“ ЕООД да сключи с „Обединена Българска Банка“ АД договор за финансово обезпечение чрез залог върху вземания (по сметки) към договор за банков кредит, съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-122 от 21.07.2026 г.

Д. Кочков напуска зала 4.

Р. Тоткова посочи, че в предложението за решение на доклада не се съдържа т.3 за заличаване на защитена по закон информация.

Р. Манчев предложи докладът се допълва с т.3, а именно

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.*

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

Предвид гореизложеното, и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23, предложение 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

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-121 от 21.07.2026 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-122 от 21.07.2026 г. за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотeka върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадено от „Сантера Енерджи Трейдинг“ ЕООД;

2. Разрешава на „Сантера Енерджи Трейдинг“ ЕООД да сключи с „Обединена Българска Банка“ АД договор за банков кредит, съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-121 от 21.07.2026 г.;

3. Разрешава на „Сантера Енерджи Трейдинг“ ЕООД да сключи с „Обединена Българска Банка“ АД договор за финансово обезпечение чрез залог върху вземания (по сметки) към договор за банков кредит, съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-122 от 21.07.2026 г.;

4. 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, Таско Ерменков.

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

По т.6. Комисията разглежда доклад относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-120 от 17.07.2026 г. за изменение на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“, подадено от „Карлово Солар БГ“ ЕООД.**

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-120 от 17.07.2026 г. от „Карлово Солар БГ“ ЕООД, с което дружеството е поискало изменение на лицензия № Л-734-01 от 08.02.2024 г., издадена за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, 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). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със заповед № 3-Е-197 от 21.07.2026 г. на председателя на КЕВР.

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

„Карлово Солар БГ“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност, с ЕИК 206714096, вписано в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮЛНЦ) към Агенцията по вписванията със седалище и адрес на

управление: Р. България, обл. Пловдив, общ. Пловдив, гр. Пловдив, п.к. 4003, район „Северен“, бул. „Дунав“ № 5, което се установява от извършената служебна справка в ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията.

„Карлово Солар БГ“ ЕООД има следния 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 Р 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 2 556,46 евро и е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала е „Сантера РЕ“ ООД с ЕИК 207080079.

„Карлово Солар БГ“ ЕООД се управлява и представлява от Йорданка Кирилова Гълъбова в качеството ѝ на управител.

Заявителят „Карлово Солар БГ“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-734-01 от 08.02.2024 г., издадена от Комисията с Решение № Л-734 от 08.02.2024 г., на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 3 от ЗЕ и по реда на Глава трета, Раздел II от НЛДЕ, а именно преди изграждане на енергийния обект, без провеждане на конкурс. Лицензията е издадена за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергийния обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Карлово“, с обща инсталирана мощност 99 MW (AC) и инсталирана постояннотокова мощност от 106,994 MW_p (DC), разположена в с. Васил Левски и с. Дъбене, общ. Карлово, обл. Пловдив. С Решение № Р-512 от 23.05.2024 г. на КЕВР се разрешава на „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД започване осъществяването на лицензионната дейност по лицензия № Л-734-01 от 08.02.2024 г. за „производство на електрическа енергия“ чрез изградения енергиен обект фотоволтаична електрическа централа „Карлово“ с инсталирана мощност 99,00 MW (AC).

С Решение № И1-1-734 от 06.02.2025 г. на КЕВР се изменя лицензия № Л-734-01 от 08.02.2024 г. за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“, като се променя общата инсталирана постояннотокова мощност на енергиен обект фотоволтаична електрическа централа „Карлово“ от 106,994 MW_p (DC) на 116,027 MW_p (DC), чрез добавянето на ново фотоволтаично поле с инсталирана постояннотокова мощност от 9,033 MW_p (DC), без да се изменя инсталираната променливотокова мощност от 99 MW (AC). С решението се одобряват актуализирано Приложение № 1 „График със срокове на строителството на енергийния обект“ и Приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-734-01 от 08.02.2024 г.

С подаденото заявление „Карлово Солар БГ“ ЕООД е поискало изменение на лицензия № Л-734-01 от 08.02.2024 г. във връзка с разработен проект за разширение на ФЕЦ „Карлово“, като ще се добави фотоволтаично поле което ще бъде разположено в поземлени имоти (ПИ) с идентификатори с № 24241.297.68 и № 24241.297.69, находящи се в землището на село Дъбене, м. „Чакъла“, общ. Карлово, обл. Пловдив, с инсталирана постояннотокова мощност 23 793,12 kW_p (DC), което се предвижда да бъде въведено в

експлоатация през м. септември 2026 г. С проекта за разширение на ФЕЦ „Карлово“ общата инсталирана постояннотокова мощност се променя от 116,027 MW_p на 139,82 MW_p, като инсталираната променливотокова мощност остава непроменена – 99 MW (AC).

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. В случая заявителят е поискал изменение на лицензията засягащо Приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензията. Дружеството е предоставило график със сроковете на строителството на разширението на ФЕЦ „Карлово“ в ПИ с идентификатори с № 24241.297.68 и № 24241.297.69, предвидено като разширение на ФЕЦ „Карлово“.

1. Технически параметри на енергийния обект, за който се иска изменение на лицензия № Л-734-01 от 08.02.2024 г. за дейността „производство на електрическа енергия“:

1. Описание на енергийния обект – ФЕЦ „Карлово“

Обект: Фотоволтаична централа „Карлово“ с номинална променливотокова (AC) инсталирана мощност 99 MW и инсталирана постояннотокова (DC) мощност 139,82 MW_p

1.1. ФЕЦ в УПИ 24241.10.719, в землището на село „Дъбене“, местност „Мранчева могила“, общ. Карлово, обл. Пловдив е с номинална инсталирана мощност 56 930,38 kW_p. Площта на недвижимия имот, върху който е изградена ФЕЦ е 692 447 m², като в УПИ 24241.10.719 са разположени 5 (пет) метални комплектни трансформаторни поста (МКТП) тип STS 9000 kVA, 1 (един) метален комплектен трансформаторен пост (МКТП) тип STS 6300 kVA и 1 (един) метален комплектен трансформаторен пост (МКТП) тип STS 3300 kVA за връзка към КРУ 33 kV в повишаваща подстанция 33/110 kV за връзка с електропреносната мрежа на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД на ниво 110 kV. В имота са разположени общо 99 060 броя двулицеви фотоволтаични модула, 5 824 броя двулицеви фотоволтаични модула с мощност 570 W_p и 93 236 броя двулицеви фотоволтаични модула с мощност 575 W_p (Jinko Solar JKM570-575N-72HL4-BDV-F7 Bifacial 570/575 W_p);

1.2. ФЕЦ в УПИ 24241.250.477 в землището на село „Дъбене“, местност „Мранчовското дере“, общ. „Карлово“, обл. „Пловдив“ е с номинална инсталирана мощност 3988,40 kW_p. Площта на недвижимия имот, върху който е изградена ФЕЦ е 43 845 m². В имота са разположени общо 6 942 броя двулицеви фотоволтаични модула, 650 броя двулицеви фотоволтаични модула с мощност 570 W_p и 6 292 броя двулицеви фотоволтаични модула с мощност 575 W_p (Jinko Solar JKM570-575N-72HL4-BDV-F7 Bifacial 570/575 W_p);

1.3. ФЕЦ в УПИ 24241.250.475 в землището на село „Дъбене“, местност „Мранчовското дере“, общ. „Карлово“, обл. „Пловдив“ е с номинална инсталирана мощност 1210,82 kW_p. Площта на недвижимия имот, върху който е изградена ФЕЦ е 13 698 m². В имота са разположени общо 2 106 броя двулицеви фотоволтаични модула, 26 броя двулицеви фотоволтаични модула с мощност 570 W_p и 2080 броя двулицеви фотоволтаични модула с мощност 575 W_p (Jinko Solar JKM570-575N-72HL4-BDV-F7 Bifacial 570/575 W_p);

1.4. ФЕЦ в УПИ 24241.250.476 в землището на село „Дъбене“, местност „Мранчовското дере“, общ. Карлово, обл. Пловдив е с номинална инсталирана мощност 1599,13 kW_p. Площта на недвижимия имот, върху който е изградена ФЕЦ е 16 745 m². В имота са разположени общо 2 782 броя двулицеви фотоволтаични модула, 104 броя двулицеви фотоволтаични модула с мощност 570 W_p и 2678 броя двулицеви фотоволтаични модула с мощност 575 W_p (Jinko Solar JKM570-575N-72HL4-BDV-F7 Bifacial 570/575 W_p);

1.5. ФЕЦ в УПИ 24241.297.356 в землището на село „Дъбене“, местност „Гусюв гурун“, общ. Карлово, обл. Пловдив е с номинална инсталирана мощност 7661,16 kW_p. Площта на недвижимия имот, върху който е изградена ФЕЦ е 91 175 m²., като в УПИ 24241.297.356 са разположени 1 (един) метален комплектен трансформаторен пост (МКТП) тип STS 9000 kVA, за връзка към КРУ 33 kV в повишаваща подстанция 33/110 kV за връзка с електропреносната мрежа на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД на ниво 110 kV. В имота са разположени общо 13 338 броя двулицеви фотоволтаични модула, 1 638 броя двулицеви фотоволтаични модула с мощност 570 W_p и 11 700 броя двулицеви фотоволтаични модула с мощност 575 W_p (Jinko Solar JKM570-575N-72HL4-BDV-F7 Bifacial 570/575 W_p);

1.6. ФЕЦ в УПИ 10207.5.566 в землището на село Васил Левски, местност „с. Васил Левски“, общ. Карлово, обл. Пловдив е с номинална инсталирана мощност 2331,55 kW_p. Площта на недвижимия имот, върху който е изградена ФЕЦ е 29 293 m². В имота са разположени общо 4056 броя двулицеви фотоволтаични модула, 130 броя двулицеви фотоволтаични модула с мощност 570 W_p и 3926 броя двулицеви фотоволтаични модула с мощност 575 W_p (Jinko Solar JKM570-575N-72HL4-BDV-F7 Bifacial 570/575 W_p);

1.7. ФЕЦ в УПИ 10207.5.610 в землището на село Васил Левски, местност „с. Васил Левски“, общ. Карлово, обл. Пловдив е с инсталирана мощност 7473,70 kW_p. Площта на недвижимия имот, върху който е изградена ФЕЦ е 78 609 m². В имота са разположени общо 12 922 броя двулицеви фотоволтаични модула, 182 броя двулицеви фотоволтаични модула с мощност 570 W_p и 12 740 броя двулицеви фотоволтаични модула с мощност 575 W_p (Jinko Solar JKM570-575N-72HL4-BDV-F7 Bifacial 570/575 W_p);

1.8. ФЕЦ в УПИ 10207.20.862 в землището на село Васил Левски, местност „Кетелника“, общ. Карлово, обл. Пловдив е с инсталирана мощност 13 429,65 kW_p. Площта на недвижимия имот, върху който е изградена ФЕЦ е 177 293 m². В имота са разположени общо 23 374 броя двулицеви фотоволтаични модула, 2 080 броя двулицеви фотоволтаични модула с мощност 570 W_p и 21 294 броя двулицеви фотоволтаични модула с мощност 575 W_p (Jinko Solar JKM570-575N-72HL4-BDV-F7 Bifacial 570/575 W_p);

1.9. ФЕЦ в УПИ 10207.39.1001 в землището на село Васил Левски, местност „с. Васил Левски“, общ. Карлово, обл. Пловдив е с номинална инсталирана мощност 4616,17 kW_p. Площта на недвижимия имот, върху който е изградена ФЕЦ е 52 343 m². В имота са разположени общо 8034 броя двулицеви фотоволтаични модула, 676 броя двулицеви фотоволтаични модула с мощност 570 W_p и 7 358 броя двулицеви фотоволтаични модула с мощност 575 W_p (Jinko Solar JKM570-575N-72HL4-BDV-F7 Bifacial 570/575 W_p);

1.10. ФЕЦ в УПИ 10207.51.591 в землището на село Васил Левски, местност с. Васил Левски, общ. Карлово, обл. Пловдив е с номинална инсталирана мощност 2509,78 kW_p. Площта на недвижимия имот, върху който е изградена ФЕЦ е 28 515 m². В имота са разположени общо 4 368 броя двулицеви фотоволтаични модула, 364 броя двулицеви фотоволтаични модула с мощност 570 W_p и 4004 броя двулицеви фотоволтаични модула с мощност 575 W_p (Jinko Solar JKM570-575N-72HL4-BDV-F7 Bifacial 570/575 W_p);

1.11. ФЕЦ в УПИ 10.710 в землището на село Дъбене, местност Мранчево, общ. Карлово, обл. Пловдив е с номинална инсталирана мощност 5 243,42 kW_p. Площта на недвижимия имот, върху който е изградена ФЕЦ е 56 023 m². В имота са разположени общо 9126 броя двулицеви фотоволтаични модула, 8320 броя двулицеви фотоволтаични модула с мощност 575 W_p и 806 броя двулицеви фотоволтаични модула с мощност 570 W_p (Jinko Solar JKM570-575N-72HL4-BDV-F7 Bifacial 570/575 W_p);

1.12. ФЕЦ в ПИ 24241.307.124, в землището на село Дъбене, м. Мранчево, общ. Карлово, обл. Пловдив е с номинална инсталирана мощност 9033,05 kW_p. Площта на недвижимия имот, върху който е изградена ФЕЦ е 95 715 m². В имота са разположени общо 15 470 броя двулицеви фотоволтаични модула, 1 690 броя двулицеви фотоволтаични модула с мощност 575 W_p и 13 780 броя двулицеви фотоволтаични модула с мощност 585 W_p (Jinko Solar JKM570-590N-72HL4-BDV-F7 Bifacial).

1.13. Към описаните по-горе 12 фотоволтаични полета ще се добави ФЕЦ в ПИ 24241.297.68 и ПИ 24241.297.69 в землището на село Дъбене, м. Чакъла, общ. Карлово, обл. Пловдив и ще бъде с номинална инсталирана мощност 23 793,12 kW_p. Площта на недвижимите имоти, върху които ще се изгради ФЕЦ е 208 377 m². В имотите ще се разположат общо 38 376 броя двулицеви фотоволтаични модула, с мощност от 620 W_p, всеки (Jinko Solar - Tiger Neo JKM605-630N-66HL4M-BDV-F4-EU Bifacial).

Общата инсталирана постояннотокова мощност на всички описани по-горе 13 фотоволтаични полета е 139,82 MW_p (DC). Инсталираната променливотокова мощност на енергийния обект ФЕЦ „Карлово“ е 99 MW (AC).

2. График за строителството на енергийния обект

„Карлово Солар БГ“ ЕООД е представило график за строителство на ФЕЦ в ПИ 24241.297.68 и ПИ 24241.297.69 с инсталирана постояннотокова мощност 23 793,12 kW_p, като разширение на изградения енергиен обект ФЕЦ „Карлово“, за изграждане и въвеждане в експлоатация на обекта. Въвеждането в експлоатация на новото разширение на ФЕЦ „Карлово“ е планирано за м. септември 2026 г. От графика на проекта е видно следното:

Дейност	2026 г.				
ФЕЦ „Карлово“ – ПИ 24241.297.68 и ПИ 24241.297.69 с инсталирана мощност 23 793,12 kW _p (DC)	Май	Юни	Юли	Август	Септември
1. Откриване на строителна линия и ниво		X			
2. Доставка на оборудване	X	X	X		
3. Строителство		X	X	X	
4. Изпитвания на ФЕЦ „Карлово“ - разширение				X	
5. Въвеждане в експлоатация					X

Графикът може да бъде променян, с цел подобряване организацията на работа, по-добро планиране на човешкия ресурс и навременно приключване на дейностите по проекта.

3. Документи във връзка с изграждането на енергийния обект

Във връзка с предвиденото разширение на ФЕЦ „Карлово“ с нова мощност от 23 793,12 kW_p, която следва да се изгради в поземлени имоти (ПИ) с идентификатор 24241.297.68 и 24241.297.69, находящи се в землището на село Дъбене, м. „Чакъла“, общ. Карлово, обл. Пловдив, са представени:

- Нотариален акт за констатиране право на собственост върху недвижими имоти, с № 70, том III, рег. № 2656, нот. дело № 415 от 2026 г. на нотариус – Тани Стефанов Рангелов, с район на действие Районен съд – гр. Карлово, вписан под № 517 в регистъра на Нотариалната камара, вписан в имотния регистър към Служба по вписванията – Карлово с вх. рег. № 2252 от 29.06.2026 г., акт № 16, том 8, дело № 970 от 2026 г.;

- Скици на поземлени имоти с идентификатори с № 24241.297.68 и № 24241.297.69, находящи се в землището на село Дъбене, м. „Чакъла“, общ. Карлово, обл. Пловдив, издадени от Агенция по геодезия, картография и кадастър;

- Договор за достъп с производител на електрическа енергия от възобновяеми източници № VEI-007 от 04.06.2024 г и Договор № PRN-002 за пренос от 04.06.2024 г.;

- Технически проект част електрическа за изграждане на ФЕЦ в ПИ 24241.297.68 с мощност от 7818,20 kW_p и технически проект за изграждане на ФЕЦ ПИ 24241.297.69 с мощност от 15 974,92 kW_p.

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

Общо инвестиционните разходи за изграждането на ФЕЦ „Карлово“ са в размер на XXX хил. евро, от които XXX хил. евро (одобрени при издаването на лицензия № Л-734-01 от 08.02.2024 г. и изменена с Решение № И1-Л-734 от 06.02.2025 г.), и XXX хил. евро за изграждане на разширението (през 2026 г.) с увеличаване на генериращата инсталирана мощност на ФЕЦ „Карлово“ с 23 793,12 kW_p, в т. ч. собствени средства в размер на XXX хил. евро и привлечени средства в размер на XXX хил. евро. Като доказателство за финансовото обезпечаване изпълнението на проекта, дружеството е представило:

- Решение от XXX г. от управителя на „Карлово Солар БГ“ ЕООД, с което се потвърждава, че „XXX“ ООД, в качеството му на XXX ще финансира инвестицията и по разширението на проект ФЕЦ „Карлово“ –имоти ПИ 68 и ПИ 69, а именно: собствени средства в размер на XXX хил. евро и привлечени средства в размер на XXX хил. евро.

- Протокол от XXX г. с решение на „XXX“ ООД в качеството му на XXX „Карлово Солар БГ“ ЕООД, с което потвърждава че ще финансира проекта ФЕЦ „Карлово“ – имоти ПИ 68 и ПИ 69, чрез собствени средства в размер на XXX хил. евро и привлечени средства в размер на XXX хил. евро.

По отношение на привлечените средства дружеството е представило индикативна оферта от „XXX“ АД за предоставяне на инвестиционен кредит.

С оглед гореизложеното може да бъде направен извод, че „Карлово Солар БГ“ ЕООД притежава финансови възможности да изгради планираното разширение към ФЕЦ „Карлово“, с инсталирана постояннотокова мощност от 23 793,12 kW_p

4.1. Дружеството е представило инвестиционен анализ и прогнозен финансов модел за периода до 2051 г.

Паричните потоци за периода до 2051 г. отразяват прогнозите на дружеството, във връзка с изпълнението на инвестиционното намерение за изграждане на планирано разширение с увеличаване на генериращата инсталирана мощност на ФЕЦ „Карлово“, като са изчислени при следните допускания и параметри:

- общо за периода произведената електрическа енергия от проект ФЕЦ „Карлово“ е в размер на XXX MWh, в т.ч. XXX MWh от разширението на енергийния обект с 23 793,12 kW_p, при средногодишна деградация до XXX%. Количествата са изчислени на база резултатите от симулацията чрез PVSyst V7.4.8, разработена въз основа на конкретните за централата технически характеристики, географски координати и съответните метеорологични данни.

Цените, по които дружеството прогнозира да продава произвежданата електрическа енергия на база планирано разширение варират от XXX евро/MWh през 2026 г. до XXX евро/MWh през 2051 г.

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

Таблица № 1

№	ВИД	Обща стойност на инвестицията:	Стойност на инвестицията за 2026 г.
1.	Инсталирана мощност	139,82 MW _p (DC)	23,793 MW _p (DC)
2.	Стойност на инвестицията, в т.ч.:	XXX хил. евро	XXX хил. евро
2.1	Собствени средства	XXX хил. евро	XXX хил. евро
2.2	Привлечени средства	XXX хил. евро	XXX хил. евро

3.	Стойност на инвестицията за 1 MW _p инсталирана мощност	XXX хил. евро	XXX хил. евро
----	---	---------------	---------------

При така заложените параметри и допускания в представения от дружеството прогнозен паричен поток са включени и плащанията на главница и лихви от обслужване на привлечените средства по сключени договори за заем с кредитни институции, както и обслужването на привлечените средства (до XXX г.), съгласно условията посочени в представената индикативна оферта за сключване на договор за банков кредит с „XXX“ АД за изграждане планираното разширение на ФЕЦ „Карлово“.

Видно от финансовия модел за периода до 2051 г., дружеството е заложило да реализира приходи от продажба на електрическа енергия общо за периода в размер на XXX хил. евро, в т.ч. приходите от планираното разширение на ФЕЦ са в размер на XXX хил. евро. Разходите за периода са в общ размер на XXX хил. евро, в т.ч. разходите от планираното разширение на ФЕЦ са в общ размер на XXX хил. евро в резултат на което очакванията на дружеството са да реализира положителен финансов резултат.

В тази връзка и видно от финансовия модел нетните парични потоци са положителни стойности във всички години, което е индикатор, че дружеството ще има финансови възможности да обслужва задълженията си, както по сключени договори с финансиращи институции, така и тези, които ще произлязат при финализиране на преговорите с финансиращата институция, съгласно условията посочени в представената индикативна оферта за сключване на договор за инвестиционен банков кредит с „XXX“ АД.

В допълнение е извършена и оценка на инвестиционния проект на база прогнозни парични потоци (дисконтирани с XXX%), при което основните показатели, определящи ефективността на инвестиционния проект, са както следва:

- Нетна настояща стойност (NPV) – XXX хил. евро;
- Вътрешна норма на възвръщаемост (IRR) – XXX%;
- Срок на откупуване на инвестицията – XXX г.

Посочените стойности на тези показатели определят проекта като ефективен, тъй като изчислената нетна настояща стойност (NPV) е положителна величина в размер на XXX хил. евро, а вътрешната норма на възвръщаемост (IRR = XXX%) е по-висока от дисконтовия фактор ($i = XXX\%$), като изкупуването на инвестицията се очаква да бъде за срок от XXX години.

Предвид гореизложеното „Карлово Солар БГ“ ЕООД е осигурило финансирането на проекта в цялост, като по отношение на разширението на ФЕЦ „Карлово“, същото няма да повлияе негативно върху финансовото състояние на дружеството и върху осъществяването на лицензионната дейност „производство на електрическа енергия“.

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

Във връзка с реализиране на инвестиционното намерение за разширение на ФЕЦ „Карлово“, „Карлово Солар БГ“ ЕООД е представило следните документи:

– Писмо изх. № ОВОС-1140-1/12.05.2026 г. на РИОСВ - Пловдив относно уведомление за инвестиционно предложение (ИП): „Изграждане на Фотоволтаична електрическа централа „ФЕЦ Дъбене“ – ЕТАП 4 и комплектни трансформаторни станции, с номинална инсталирана мощност 7818,20 kW_p в УПИ 297.68 – фотоволтаична централа“, от което се установява, че не е необходимо провеждане на процедура по реда на глава шеста от ЗООС, имотът не попада в границите на защитени територии по смисъла на Закона за защитените територии, както и в границите на защитени зони по смисъла на Закона за биологичното разнообразие, включително няма вероятност от

отрицателно въздействие върху защитени зони от мрежата „Натура 2000“, включително и върху най-близко разположената защитена зона BG0000429 „Река Стряма“;

– Писмо изх. № ОВОС-1003-1/23.04.2026 г. на РИОСВ - Пловдив относно уведомление за инвестиционно предложение (ИП): „Изграждане на Фотоволтаична електрическа централа „ФЕЦ Дъбене“ – ЕТАП 4 и комплектни трансформаторни станции, с номинална инсталирана мощност 15974,92 kWp в УПИ 297.69 – фотоволтаична централа“, от което се установява, че не е необходимо провеждане на процедура по реда на глава шеста от ЗООС, имотът не попада в границите на защитени територии по смисъла на Закона за защитените територии, както и в границите на защитени зони по смисъла на Закона за биологичното разнообразие, включително няма вероятност от отрицателно въздействие върху защитени зони от мрежата „Натура 2000“, включително и върху най-близко разположената защитена зона BG0000429 „Река Стряма“;

– Писмо изх. № ОВОС-1243-1/20.05.2026 г. на РИОСВ - Пловдив относно уведомление за инвестиционно предложение (ИП): „Изграждане на подземна кабелна линия 33 kV и оптична кабелна линия от РУ в УПИ-297.68 - фотоволтаична електроцентрала до РУ в УПИ-297.69 - фотоволтаична централа до съществуваща РУ 33 kV на КТП в поземлен имот с идентификатор 24241.307.124“, от което се установява, че не е необходимо провеждане на процедура по реда на глава шеста от ЗООС, имотът не попада в границите на защитени територии по смисъла на Закона за защитените територии, както и в границите на защитени зони по смисъла на Закона за биологичното разнообразие, включително няма вероятност от отрицателно въздействие върху защитени зони от мрежата „Натура 2000“, включително и върху най-близко разположената защитена зона BG0000429 „Река Стряма“.

II. Информация, съдържаща се в заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-120 от 17.07.2026 г., която представлява защитена по закон информация:

„Карлово Солар БГ“ ЕООД е изразило становище, че в представените от дружеството документи, част от административната преписка за изменение на лицензия № Л-734-01 от 08.02.2024 г. за дейността „производство на електрическа енергия“ за ФЕЦ „Карлово“, се съдържа информация, която се явява търговска тайна по смисъла на чл. 3 от Закона за защита на търговската тайна, поради което моли да бъде заличена от актовете на Комисията, които се публикуват в сайта на КЕВР и са публично достъпни. Същата се отнася до информацията за лихвени проценти и търговски условия на осигуреното вътрешно-групово финансиране от страна на ХХХ – „ХХХ“ ООД, както и за лихвени проценти и търговски условия на очаквано външно финансиране от страна на банкова институция.

Посочената информация се съдържа в следните приложения към заявлението: Решения за осигурено финансиране на дружествата „ХХХ“ ООД и „Карлово Солар БГ“ ЕООД; Бизнес план за периода 2025 г. – 2028 г. и финансов модел за периода 2025 г. – 2028 г.

С оглед характера на описаните данни и документи, дружеството моли да не бъдат оповестявани публично в хода на административната процедура и посочената информация да бъде заличена при публикуването на попадащите в обхвата на чл. 15, ал. 2 от ЗЕ документи във връзка с подаденото от дружеството заявление.

Съгласно чл. 18 от ЗЕ не следва да бъде разгласявана информация, обявена за защитена информация от заявителите и лицензиантите, ако нейното разгласяване би довело до нелоялна конкуренция между търговци, или до застрашаване на търговския

интерес на трети лица. С оглед на това е извършена преценка на данните, като се приема, че заявителят е мотивирал искането за заличаване на горепосочената информация.

В тази връзка, същата следва да бъде заличена в документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от ЗЕ, тъй като нейното разкриване би довело до нелоялна конкуренция между търговци или до застрашаване на търговския интерес на трети лица, а данните, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя не следва да бъдат заличавани, включително и в документите на Комисията, публикувани на интернет страницата на КЕВР във връзка с подаденото от дружеството заявление.

Изказвания по т.6.:

Докладва Б. Паунов. С подаденото заявление „Карлово Солар БГ“ ЕООД е поискало изменение на лицензията чрез добавянето на ново фотоволтаично поле, с което се промени постояннотоковата мощност от 116,027 MWp на 139,82 MWp, като инсталираната мощност остава непроменена – 99 MW (AC). Описани са техническите параметри на новоизграждащото се поле, което се предвижда да се въведе в експлоатация м. септември 2026 г. Финансирането се осигурява чрез собствени средства от собственика „Сантера Ре“ ООД и привлечени средства от индикативната оферта от „XXX“ АД. Дружеството е представило инвестиционен анализ и прогнозен финансов модел за периода до 2051 г., доказателства за спазени нормативни изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда по отношение на енергийния обект.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 1 и чл. 61, ал. 2, т. 2 и чл. 64, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага Комисията да обсъди следните решения:

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

Пл. Младеновски установи, че няма изказвания и обяви, че насрочва провеждане на открито заседание на 05.08.2026 г. от 10:00 часа. Председателят подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

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

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-120 от 17.07.2026 г. за изменение на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“, подадено от „Карлово Солар БГ“ ЕООД;
2. Насрочва открито заседание за разглеждане на приетия по т. 1 доклад на 05.08.2026 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат покани лицата,

представляващи по търговска регистрация „Карлово Солар БГ“ ЕООД, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

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

4. 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 шеста** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Таско Ерменков.

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

По т.7. Комисията, като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-106 от 30.06.2026 г. за разрешаване започване на осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“, подадено от „Юнайтед Груп Солар БГ“ ЕООД, установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-106 от 30.06.2026 г., подадено от „Юнайтед Груп Солар БГ“ ЕООД за разрешаване започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“ на основание чл. 21, ал. 1 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). В тази връзка, със Заповед № 3-Е-184 от 06.07.2026 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за проучване на постъпилото заявление и приложените към него документи. С писмо с изх. № Е-ЗЛР-Р-106 от 14.07.2026 г., на КЕВР, от дружеството са поискани допълнителна информация и документи. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-106 от 21.07.2026 г., на КЕВР дружеството е предоставило допълнителна информация и документи.

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

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

Заявителят „Юнайтед Груп Солар БГ“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-735-01 от 22.02.2024 г., издадена от Комисията с Решение № Л-735 от 22.02.2024 г., на основание чл. 21, ал. 1, т. 1, във връзка с чл. 39, ал. 3 от ЗЕ и по реда на Глава трета, Раздел II от НЛДЕ, а именно преди изграждане на енергийния обект, без провеждане на конкурс. Лицензията е издадена за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергийния обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Грамада“ с обща инсталирана мощност 36,9 MW (AC), за срок от 25 (двадесет и пет) години.

С Решение № И1-Л-735 от 15.08.2024 г. на КЕВР лицензията е изменена в частта на Приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични

характеристики“, като се променя инсталираната мощност на енергийния обект от 36,9 MW на 37,2 MW (AC). В тази връзка, КЕВР е одобрила актуализирано Приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензията.

„Юнайтед Груп Солар БГ“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност, с ЕИК 206852115, вписано в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮЛНЦ) към Агенцията по вписванията със седалище и адрес на управление Р. България, област София, община Столична, гр. София, п.к. 1784, р-н Младост, бул. „Цариградско шосе“ № 115, което се установява след направена служебна справка в ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията.

„Юнайтед Груп Солар БГ“ ЕООД има следния предмет на дейност: Производство и продажба на електроенергия от възобновяеми енергийни източници; разработка, строителство и експлоатация на фотоволтаични паркове; предпроектни проучвания и консултации за изграждане на централи за производство на енергия от възобновяеми енергийни източници; вътрешна и външна търговия със стоки и услуги, разрешени от закона; вътрешен и международен транспорт; спедиция, комисионерство и посредничество; търговско представителство на български и чужди юридически и физически лица и други търговски дейности, незабранени от закона, включително след получаване на необходимите лицензии, когато такива се изискват по закон.

Капиталът на „Юнайтед Груп Солар БГ“ ЕООД е в размер на 1 700 511,29 евро и е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала е Юнайтед Груп Люксембург С.а.р.л., Идентификация B145882, чуждестранно юридическо лице, регистрирано във Великото херцогство Люксембург. От представените данни се установява, че не е настъпила промяна в структурата на собствеността и контрола върху лицензианта, а е променено единствено наименованието на дружеството – едноличен собственик на неговия капитал, от „Словения Броудбанд“ С.а.р.л. (Slovenia Broadband S.a.r.l.) на „Юнайтед Груп Люксембург“ С.а.р.л. (United Group Luxembourg S.a.r.l.), при запазване на регистрационния му номер B145882. Предвид липсата на промяна в собствеността и контрола и доколкото още в производството по издаване на лицензията е установено, че спрямо лицензианта не е налице забраната по чл. 3, т. 14 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС, следва да се приеме, че и към настоящия момент не са налице обстоятелства, обуславящи приложението на посочената забрана.

Дружеството се управлява и представлява от Анте Смокрович, хърватски гражданин, в качеството му на управител и от Алекс Красимиров Панев, в качеството му на прокурист.

На основание чл. 21, ал. 1 от НЛДЕ, преди започване на осъществяването на лицензионната дейност чрез енергийния обект, за който е издадена лицензия по чл. 20, лицензиантът е длъжен да представи пред комисията документите по чл. 21, ал. 1, т. 1 - 6 от НЛДЕ.

Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-106 от 30.06.2026 г., дружеството е поискало разрешаване започване осъществяване на лицензионната дейност „производство на електрическа енергия“ чрез изградената фотоволтаична централа с инсталирана електрическа мощност – 37,2 MW, находяща се в област Видин, община Грамада, г. Грамада, местност Краище.

1. За доказване на изискването на **чл. 21, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ**, дружеството е представило документи за въвеждане на строежа в експлоатация, издадени при условията и по реда на ЗУТ, а именно: Разрешение за ползване № ДНСК26-РП-399 от 29.06.2026 г. за въвеждане в експлоатация на следните строежи:

– „Повишаваща подстанция 20/110 kV за присъединяване на ФВЦ с мощност 40 MW и временно електрозахранване от съществуваща п/ст „Грамада“ 110/10,5 kV на повишаваща п/ст 20/110 kV за присъединяване на ФВЦ с мощност 40 MW, находящ се в

УПИ II-17645.325.4, кв.325 по ПУП на м. „Крайще“, землище на гр. Грамада, ПИ с идентификатор 17645.325.4 по КKKP на гр. Грамада, община Грамада, област Видин“;

– „Фотоволтаична електрическа централа с номинална променливотокова мощност на инверторите 37,2 MW (AC), находящ се в УПИ IV-17645.325.3, кв.325 по ПУП на м. „Крайще“, землище на гр. Грамада, ПИ с идентификатор 17645.325.3 по КKKP на гр. Грамада“;

– „Локално съоръжение за съхранение на електрическа енергия „Грамада“ с инсталирана мощност 18,04 MW и полезен капацитет 48,7 MWh към ФЕЦ с номинална променливотокова мощност на инверторите 37,2 MW (AC), находящ се в УПИ IV-17645.325.3, кв.325 по ПУП на м. „Крайще“, землище на гр. Грамада, ПИ с идентификатор 17645.325.3 по КKKP на гр. Грамада“, община Грамада, област Видин“.

Видно от описаното по-горе разрешение, е прието, че съответните строежи са изпълнени съгласно одобрените инвестиционни проекти и съответното разрешение за строеж.

2. За доказване на изискването на **чл. 21, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ**, дружеството е представило информация за техническите и експлоатационните характеристики на енергийния обект, за който се иска разрешение на Комисията.

Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики:

„Юнайтед Груп Солар БГ“ ЕООД е изградило фотоволтаична електрическа централа, с инсталирана мощност 37,2 MW (AC), находящ се в УПИ IV-17645.325.3, кв.325 по ПУП на м. „Крайще“, землище на гр. Грамада, ПИ с идентификатор 17645.325.3 по КKKP на гр. Грамада“

Фотоволтаичната електроцентрала ще преобразува слънчевата радиация в електрическа енергия чрез фотоволтаични модули. Фотоволтаичната инсталация се състои от 58 994 броя фотоволтаични модула Trina Solar, с мощност 695 Wp, всеки. Общата мощност на фотоволтаичните модули е 41 MWp (DC). Фотоволтаичните модули са монтирани на неподвижна метална носеща конструкция с наклон спрямо хоризонта от 20°. Ориентацията на конструкцията е юг, като всяка „маса“ е двуредова. Всяка „маса“ е изградена така, че върху нея да има възможност за монтаж на различен брой фотоволтаични панели (до 52). За повишаване на общата ефективност на електроцентралата, фотоволтаичните модули са свързани последователно в стрингове. Полученият от тях ток с постоянно напрежение се преобразува в такъв с променливо напрежение от 124 броя трифазни инвертори Huawei с мощност 300 kW, всеки. Сумарната мощност на инверторите, която се подава към точката за присъединяване с ЕСО е 37,2 MW (AC). Променливо токовите изходи на инверторите са обединени в уредби ниско напрежение (НН) в комплектни трансформаторни подстанции (КТП) Huawei, които преобразуват напрежението от 0,8 kV, чрез повишаващ трансформатор в средно напрежение (СрН). Комплектните трансформаторни подстанции са присъединени към нова Повишаваща Подстанция СрН / 110 kV чрез кабели СрН. Присъединяването към електропреносната мрежа на ЕСО е според изискванията, описани в предварителен договор № ПРД-ПР-110-1802/24.08.23 за присъединяване към преносната електрическа мрежа.

Към фотоволтаична електроцентрала „Грамада“, като несамостоятелно съоръжение е изградено съоръжение за съхранение на електрическа енергия с мощност 18,04 MW и използваем капацитет 48,7 MWh. Същото е изградено по договор за финансиране по Инвестиция С4.16 „Подкрепа на нови мощности за производство на електроенергия от възобновяеми източници и съхранение на електроенергия“ по процедура чрез подбор BG-RRP-4.033 „Подкрепа на нови мощности за производство на електроенергия от

възобновяеми източници и съхранение на електроенергия с инсталирана мощност над 200 kW“.

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

– Нотариален акт за учредяване право на строеж и право на ползване на енергиен обект № 185, том III, рег. № 1551, дело № 357 от 2022 г. на нотариус Валентина Баракова, рег. № 256 на Нотариалната камара, вписан в Служба по вписванията - гр. Кула с вх. рег. № 946 от 04.08.2022 г., акт № 79, том III, дело 345/2022 г.;

– Приложение № 1 към нотариалния акт - схема на зоната на застрояване (с правото на строеж и сервитутни зони).

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

– Писмо с изх. № 7000-324-(2) от 27.03.2024 г. на РИОСВ – Монтана относно изменение на Подробен устройствен план – план за регулация и застрояване (ПУП - ПРЗ) в обхвата на УПИ I-325.1 „за фотоволтаична електроцентрала, трафопост и съоръжения на съобщителен провод“, кв. 325 по действащия ПУП – ПРЗ на землище на гр. Грамада, общ. Грамада (поземлен имот с идентификатор 17645.325.1 по кадастралната карта и кадастралните регистри на гр. Грамада, общ. Грамада). В писмото е посочено, че при прилагането на плана няма вероятност от отрицателно въздействие върху защитени зони от екологичната мрежа НАТУРА 2000, с оглед на което за изменението на ПУП-ПРЗ не е необходимо провеждане на процедура по реда на Глава втора от Наредбата за ОС;

– Решение № МО 30-ЕО от 23.05.2022 г. за преценяване на необходимостта от извършване на екологична оценка на РИОСВ – Монтана, с което е решено да не се извършва екологична оценка на Подробен устройствен план – план за регулация и застрояване (ПУП - ПРЗ) на поземлен имот с идентификатор 17645.325.1 по кадастралната карта и кадастралните регистри на гр. Грамада, общ. Грамада, при прилагането на който няма вероятност да се окаже значително отрицателно въздействие върху околната среда и човешкото здраве.

5. За доказване на изискването на **чл. 21, ал. 1, т. 5 от НЛДЕ**, а именно доказателства за назначения персонал и неговата квалификация, данни за управленската и организационната структура на лицензианта и данни за числеността и квалификацията на персонала, зает в упражняване на лицензионната дейност, дружеството е предоставило необходимата информация.

Във връзка с образованието, квалификацията и опита на ръководния персонал на „Юнайтед Груп Солар БГ“ ЕООД, е представена подробна информация и документи, както следва:

– Анте Смокрович е заемал висши ръководни длъжности в енергетиката с 20-годишен международен опит в разработката и изпълнението на проекти от голям мащаб в енергийната инфраструктура и производството на конвенционална и възобновяема енергия. Завършил е Университет на Загреб – факултет по електроинженерство и

изчислителна техника, като притежава магистърска степен по специалност „Електроинженерство“ и специализация по „Електроенергетика“.

– Алекс Панев е с над 10-годишен професионален опит, като е заемал длъжностите главен финансов контролор, риск мениджър, както и длъжности в областта на финансовото планиране и анализ. Завършил е СУ „Св. Климент Охридски“ – стопански факултет, като притежава магистърска степен по специалност „Икономика и финансов мениджмънт“.

Видно от предоставените данни за персонала, който ще бъде зает с упражняване на дейността по производство на електрическа енергия е, че на XXX г. „Юнайтед Груп Солар БГ“ ЕООД е сключило договор с „XXX“ ЕАД за осигуряване на необходимия персонал, необходим за обезпечаване на обичайната дейност на дружеството. За наетите служители са представени служебни бележки, удостоверяващи, че работят на безсрочни трудови договори към „XXX“ ЕАД.

6. С оглед на изискването на **чл. 21, ал. 1, т. 6 от НЛДЕ**, заявителят е представил актуализирани бизнес план и финансов модел.

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

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

Дружеството е представило доказателства за финансовите възможности и източниците на финансиране за изграждане на енергийния обект, който е с обща инсталирана мощност 37,2 MW.

В административното производство по актуализиране на бизнес плана за периода 2026 г. – 2028 г., подробно са анализирани прогнозните приходи и разходи, както и очаквани финансови резултати на дружеството, определени на база на предвижданията на дружеството по отношение на производствена програма и прогнозни цени на електрическата енергия. Установено е, че нетните парични потоци са положителни стойности във всички години от бизнес плана, което е индикатор, че дружеството ще има финансови възможности да посреща задълженията си, включително тези по обслужване на привлечените средства.

В допълнение следва да се отбележи, че при изпълнение на заложените прогнозни параметри и допускания в предоставения актуализиран бизнес план за периода 2026 г. – 2028 г., както и във финансовия модел, разработен за периода 2026 г. – 2050 г., дружеството ще осигури финансови средства за осъществяване и развитие на лицензионната дейност.

Предвид гореизложеното, Комисията счита, че „Юнайтед Груп Солар БГ“ ЕООД ще има финансови възможности да осъществява дейността „производство на електрическа енергия“ чрез ФЕЦ „Грамада“, при изпълнение на заложените параметри и допускания в предоставения актуализиран бизнес план, както и във финансовия модел.

Изказания по т.7.:

Докладва Б. Паунов. Заявителят „Юнайтед Груп Солар БГ“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-735-01 от 22.02.2024 г., издадена за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергийния обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Грамада“ с обща инсталирана мощност 36,9 MW (AC), за срок от 25 години. В доклада е описана собствеността на „Юнайтед Груп Солар БГ“ ЕООД, описани са документите за доказване на изискването на чл. 21, ал.

1, т. 1 от НЛДЕ, енергийният обект с неговите технически и технологични характеристики, документи, доказващи правото на собственост, съответно ограниченото вещно право на ползване върху обекта (обектите), чрез които ще се осъществява лицензионната дейност. Предоставени са решения на РИОСВ – Монтана по отношение на нормативните изисквания за безопасност и опазване на околната среда. По отношение на финансовите възможности за осъществяване на дейността дружеството е представило съответните доказателства.

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

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да даде на „Юнайтед Груп Солар БГ“ ЕООД исканото разрешение;
3. Да одобри актуализирано Приложение № 2 – Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики към лицензия № Л-735-01 от 22.02.2024 г., издадена на „Юнайтед Груп Солар БГ“ ЕООД;
4. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

Б. Паунов прочете диспозитива на проекта на решение:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

1. Разрешава на „Юнайтед Груп Солар БГ“ ЕООД със седалище и адрес на управление: Р България, гр. София, започване на осъществяването на лицензионната дейност по лицензия № Л-735-01 от 22.02.2024 г. за „производство на електрическа енергия“ чрез изградения енергиен обект - фотоволтаична електрическа централа „Грамада“ с инсталирана мощност 37,2 MW (AC), намираща се в местност „Краище“, землището на град Грамада, община Грамада, област Видин;
2. Одобрява актуализирано Приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензията, представляващо приложение и към решението.

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

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-106 от 30.06.2026 г., подадено от „Юнайтед Груп Солар БГ“ ЕООД, за разрешаване започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“;
2. Разрешава на „Юнайтед Груп Солар БГ“ ЕООД с ЕИК 206852115, със седалище и адрес на управление: Р България, област София, община Столична, гр. София, п.к. 1784, р-н Младост, бул. „Цариградско шосе“ № 115, започване на осъществяването на лицензионната дейност по лицензия № Л-735-01 от 22.02.2024 г. за „производство на електрическа енергия“ чрез изградения енергиен обект - фотоволтаична електрическа

централа „Грамада“ с инсталирана мощност 37,2 MW (АС), находяща се в местност „Крайще“, землището на град Грамада, община Грамада, област Видин;

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

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

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

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

По т.8. Комисията, като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-99 от 17.06.2026 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Девня Солар“ ЕАД и събраните данни от проведеното открито заседание на 22.07.2026 г., установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-99 от 17.06.2026 г. от „Девня Солар“ ЕАД за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, на основание чл. 39, ал. 1, т. 1 и ал. 3 от Закона за енергетика (ЗЕ), във връзка с чл. 9, ал. 1, т. 1 и чл. 18, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-171 от 22.06.2026 г. на председателя на КЕВР. С писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-99 от 26.06.2026 г., на КЕВР от дружеството са изискани допълнителна информация и документи, които са предоставени с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-99 от 03.07.2026 г., на КЕВР.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в Доклад с вх. № Е-ДК-1130 от 10.07.2026 г., приет с решение на КЕВР на закрито заседание по Протокол № 176 от 15.07.2026 г., т. 4 и публикуван в неверителен вариант на интернет страницата на Комисията. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 22.07.2026 г. е проведено открито заседание, на което присъствено участие е взел упълномощен представител на дружеството, който е изразил положително становище по приетия от Комисията доклад, без забележки и възражения.

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

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

електрическа енергия“ ще се осъществява след изграждане и въвеждане в експлоатация на енергийния обект – фотоволтаична електроцентрала ФЕЦ „Девня Солар“ с обща инсталирана мощност от 42,4 MW (AC) и инсталирана постояннотокова мощност от 58,99 MWp (DC), която ще бъде изградена в гр. Девня, общ. Девня, обл. Варна, „Промислена зона-юг“.

Съгласно чл. 40, ал. 1 от ЗЕ лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон, което: притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията; има вещни права върху енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността, ако той е изграден; представи доказателства, че енергийният обект, чрез който ще се осъществява дейността по лицензията, отговаря на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда. В случай на издаване на лицензия, преди да е изграден енергийният обект за осъществяване на дейността се изисква условията по чл. 40, ал. 1 от ЗЕ да са налице към момента на започване на лицензионната дейност – чл. 40, ал. 2 от ЗЕ. Не се издава лицензия на лице: спрямо което е открито производство по несъстоятелност или което е обявено в несъстоятелност; което е в ликвидация; на което е отнета лицензията или е отказано издаването на лицензия за същата дейност и не е изтекъл определения срок, в който не може да кандидатства за издаване на нова лицензия за същата дейност – чл. 40, ал. 4 от ЗЕ.

2. „Девня Солар“ ЕАД е еднолично акционерно дружество с ЕИК 201091446, вписано в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮЛНЦ) към Агенцията по вписванията, със седалище и адрес на управление: Р България, област София, община Столична, гр. София, п. к. 1000, район „Средец“, бул. „Цар Освободител“ № 14, което се установява от служебна справка за актуално състояние, извършена в ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията.

„Девня Солар“ ЕАД има следния предмет на дейност: Придобиване, изграждане, експлоатация и управление на енергийни обекти за производство на електроенергия от възобновяеми енергийни източници, както и всякаква друга търговска дейност, незабранена от законите на Р България и за която не се изисква предварително разрешение (лицензия) от държавен орган, като в случай, че за някоя от гореизброените дейности се изисква разрешение, то такава ще бъде извършвана след получаването му.

Капиталът на дружеството е в размер на 4 304 400 евро, разпределен в 8 440 000 броя обикновени поименни акции с номинална стойност от 0,51 евро. Капиталът на „Девня Солар“ ЕАД е внесен изцяло.

Дружеството е с едностепенна система на управление и се управлява от четиричленен съвет на директорите, като се представлява от Любомир Иванов Евстатиев и Георги Стефанов Пулев, в качеството им на изпълнителни директори, действащи поотделно.

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

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

пространство. Според посочената разпоредба на ЗКПО министърът на финансите по предложение на изпълнителния директор на Националната агенция за приходите утвърждава списък на държавите/териториите – юрисдикции с преференциален данъчен режим, който се обнародва в „Държавен вестник“. В тази връзка, със Заповед № ЗМФ-ЗЗ от 13.01.2023 г., обн. ДВ, бр. 7 от 2023 г., в сила от 01.02.2023 г., министърът на финансите е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкърн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неосказващи съдействие за данъчни цели – арг. от § 1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 17.02.2026 г., публикуван е в Официален вестник на Европейския съюз, С/2026/1465 и включва юрисдикции – неосказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Гуам, Палау, Панама, Руска федерация, Търкс и Кайкос, Американски Вирджински острови, Вануату, както и Виетнам.

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

С оглед горното, по отношение на „Девня Солар“ ЕАД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството.

Видно от представения устав на „Девня Солар“ ЕАД, едноличен собственик на капитала на дружеството е РЕНАЛФА ИПП ГмбХ, чуждестранно юридическо лице дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на Р Австрия, регистрирано в търговския регистър на Търговския съд във Виена под регистрационен номер FN 577040 р.

От представената от заявителя информация и документи се установява, че 100 % от дяловете на „Девня Солар“ ЕАД се притежават от РЕНАЛФА ИПП ГмбХ, чуждестранно юридическо лице – дружество с ограничена отговорност учредено съгласно законите на Р Австрия, регистрирано в търговския регистър на Търговския съд във Виена под регистрационен номер FN 577040 р. Заявителят е представил декларация за учредяване на РЕНАЛФА ИПП ГмбХ, от която е видно, че решенията на Общото събрание на дружеството се вземат с мнозинство повече от 50% (петдесет процента) от дадените гласове. Капиталът на РЕНАЛФА ИПП ГмбХ е разпределен между три юридически лица: Реналфа Соларпро Груп ГмбХ, „Инфагрийн IV“ ООД и Инфагрийн V“ ООД.

„Реналфа Соларпро Груп“ ГмбХ е чуждестранно юридическо лице – дружество с ограничена отговорност регистрирано съгласно законите на Р Австрия, под

регистрационен номер 581201 h в Търговския регистър на Р Австрия, което притежава 70% от капитала на РЕНАЛФА ИПП ГмБХ и самостоятелно може да упражнява контрол върху дейността на заявителя. Капиталът на „Реналфа Соларпро Груп“ ГмБХ е разпределен между три физически лица: Иво Георгиев Прокопиев, Константин Василев Ненов и Иван Денчев Ненков. Съдружниците са граждани на Р България.

„Инфагрийн IV“ ООД е чуждестранно юридическо лице – дружество с ограничена отговорност, регистрирано съгласно законите на Р Франция, с регистрация в търговския фирмен регистър под номер 853 120 822 ТФР Париж, което притежава 19% от капитала на РЕНАЛФА ИПП ГмБХ и самостоятелно не може да упражнява контрол върху дейността на заявителя.

„Инфагрийн V“ ООД е чуждестранно юридическо лице - дружество с ограничена отговорност, регистрирано съгласно законите на Р Франция, с регистрация в търговския фирмен регистър под номер 918 219 452 ТФР Париж, което притежава 11% от капитала на РЕНАЛФА ИПП ГмБХ и самостоятелно не може да упражнява контрол върху дейността на заявителя.

Законният представител на „Девня Солар“ ЕАД, е декларирал, че към настоящия момент дружеството не се контролира пряко или косвено от лица, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим съгласно чл. 3, т. 14 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС.

Във връзка с гореизложеното за „Девня Солар“ ЕАД не е налице забраната на чл. 3, т. 14 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС.

4. Въз основа на представените на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“, „б“, „в“, „г“ и „д“ от НЛДЕ декларации от Любомир Евстатиев - в качеството си на изпълнителен директор на „Девня Солар“ ЕАД, Калина Стефанова-Пеловска - в качеството си на лице, определено да представлява „РЕНАЛФА“ АД, Любомир Евстатиев - в качеството си на член на Съвета на директорите и изпълнителен директор на „Девня Солар“ ЕАД, Юри Катанов - в качеството си на член на Съвета на директорите на „Девня Солар“ ЕАД и Георги Пулев – в качеството си на член на Съвета на директорите и изпълнителен директор на „Девня Солар“ ЕАД, се установява, че същите не са лишени от правото да упражняват търговска дейност и не са осъждани с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството, заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност и не е в ликвидация; на дружеството не е отнемана лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ или срокът по чл. 59, ал. 4 от ЗЕ е изтекъл; не е налице влязъл в сила акт за отказ да се издаде лицензия за осъществяване на лицензионната дейност.

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

5. Срок на исканата лицензия:

Съгласно чл. 42, ал. 1 от ЗЕ, лицензията се издава за срок до 35 години в съответствие с изискванията на НЛДЕ. Според разпоредбата на чл. 9, ал. 3 от НЛДЕ, Комисията определя срока на съответната лицензия в зависимост от времеви ресурс на активите, с които се осъществява лицензионната дейност и от финансовото състояние на заявителя, като Комисията не може да определи по-дълъг срок на лицензия от срока, поискан от заявителя. Съгласно чл. 18, ал. 2 от НЛДЕ, срокът на строителството на енергийния обект, чрез който ще се осъществява лицензионната дейност, не се включва в срока на лицензията.

„Девня Солар“ ЕАД е поискало срокът на лицензията да бъде 25 (двадесет и пет) години. Дружеството е посочило като обосновка, че инвестиционният проект за изграждане на ФЕЦ предвижда монтиране на фотоволтаични панели, съответни носещи конструкции и кабели, чийто времеви ресурс е най-малко 25 години експлоатационен

период. В тази връзка, е посочено, че предлаганият срок е оптимален и не съществуват пречки за предоставяне на лицензията за предложения срок, в съответствие с чл. 42, ал. 1 от ЗЕ и изискванията на Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката.

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

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

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

„Девня Солар“ ЕАД разработва проект за фотоволтаична електрическа централа, (ФЕЦ) „Девня Солар“, която ще бъде разположена в гр. Девня, общ. Девня, обл. Варна, с инсталирана мощност 42,4 MW (AC) и инсталирана постояннотокова мощност 58,99 MWp (DC), предвидена да се въведе в експлоатация до м. август 2026 година, на два етапа:

- етап 1: Изграждане на БКТП 630 kVA (20/0,4 kV) в ПИ 20482.505.472, прилежащите кабелни линии 20 kV и оптично трасе до новата подстанция 110/20 kV;
- етап 2: Изграждане на ФЕЦ с номинална мощност 42,4 MW, 5 броя КТП 8960 kVA в имоти с идентификатори 20482.505.470, 20482.505.471, 20482.505.472, 20482.505.474, 20482.505.475, 20482.505.584 и съпътстваща технологична инфраструктура.

Във ФВ полета ще се използват идентични ФВ панели с мощност 650 и 655 Wp, инвертори и трансформаторни станции. Трансформаторните станции са свързани към новата подстанция 110/20 kV чрез кабелни линии 20 kV. Генераторното поле се състои от общо 90 404 бр. двулицеви, монокристални модули, Longi Solar, модели LR8-66HYD-650M и 655M. Преобразуването на DC в AC енергия ще се извършва от 132 бр. трифазни стрингови инвертора с обща номинална мощност 42 400 kW, модели Kehua Tech SPI300K-B-H X2 и SPI350K-B-H X2.

Конструкцията ще е статична, наземна, изработена от поцинкована стомана, с фиксиран наклон от 15° и южно изложение.

Обектът ще е осигурен с единна заземителна уредба и активна мълниезащитна система, съответстващи на действащите нормативи за безопасност. Проектните стойности на заземяване са под 10 ома за ФЕЦ и под 4 ома за подстанцията.

Хибридната централа ще включва две самостоятелни системи за съхранение на електрическа енергия (BESS), всяка с отделно разрешение за строеж и собствена техническа документация. И двете системи са свързани към 20 kV колекторна мрежа на общата повишаваща подстанция 110/20 kV и работят координирано чрез централната SCADA система.

6.2. Договор за присъединяване към електропреносната мрежа:

Присъединяването на ФЕЦ „Девня Солар“ към електропреносната мрежа на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД ще се извърши при условията на Договор за присъединяване на обект на производител на електрическа енергия към преносната електрическа мрежа № ДГ-ПР-110-3867 от 29.10.2025 г. Основните присъединителни съоръжения са следните:

- Изграждане и въвеждане в експлоатация на нова повишаваща подстанция СрН/110 kV изградена на място, определено с ПУП;
- Телекомуникационна апаратура за подстанцията на обекта;

- Релейни защиты;
- Проектиране, изграждане и въвеждане в експлоатация на нов кабелен присъединителен електропровод 110 kV от подстанцията на обекта до ново поле 110 kV в ОРУ 110 kV на п/ст „Девня 1“
- Оборудване на ново поле 110 kV в ОРУ 110 kV на п/ст „Девня 1“;
- Разширение и реконструкция на ОРУ 110 kV на п/ст „Девня 1“ за изграждане на новото изводно поле в ОРУ на п/ст „Девня 1“;
- Технически средства за телемеханика и телекомуникации в п/ст „Девня 1“;
- Апаратура за телекомуникации;
- Доставка на локални контролери;
- Система за търговско измерване на електрическа енергия и др.

В договора са определени правата и задълженията на страните по изграждане на отделните части от присъединителните съоръжения.

6.3. График за строителството на енергийния обект

„Девня Солар“ ЕАД е представило график на проекта за изграждане и въвеждане в експлоатация на фотоволтаична електрическа централа, съдържащ информация за всяка от планираните дейности по проекта, както и тяхната продължителност. В графика е включена и локална система за съхранение на електрическа енергия. Според предоставената информация енергийния обект следва да се въведе в експлоатация до края на месец юли 2026 г.

Графика за изпълнение на проекта, може да бъде променян по всяко време с цел подобряване организацията на работа, по-добро планиране на човешкия ресурс и навременно приключване на дейностите по проекта.

6.4. Документи във връзка с изграждането на енергийния обект

В изпълнение на изискването на чл. 18, ал. 3, т. 2 от НЛДЕ, „Девня Солар“ ЕАД е предоставило в електронен формат инвестиционен проект за обект: фотоволтаична централа с инсталирана мощност 42,4 MW с пет броя КТП 8960 kVA и един брой БКТП 630 kVA. Дружеството е предоставило и в електронен формат инвестиционен проект за обект: подстанция 110/20 kV за присъединяване на ССЕБ, ФЕЦ и ВяЕЦ, с максимална отдавана мощност към преносната мрежа 100 MW.

За изграждането на ФЕЦ „Девня Солар“ са представени следните строителни книжа:

- Разрешение за строеж № 32 от 03.10.2025 г., издадено от главен архитект на община Девня за строителство на ФЕЦ с инсталирана мощност от 42,4 MW в ПИ 20482.505.470, ПИ 20482.505.471, ПИ 20482.505.472, ПИ 20482.505.474, ПИ 20482.505.475 и ПИ 20482.505.584 по КК на гр. Девня;
- Заповед № 2 от 26.05.2026 г. за допълване на Разрешение за строеж № 32 от 03.10.2025 г.;
- Разрешение за строеж № 23 от 30.07.2025 г., издадено от главен архитект на община Девня за строителство на повишаващата подстанция на ФЕЦ;
- Заповед № 1 от 16.03.2026 г. за допълване на Разрешение за строеж № 23 от 30.07.2025 г.

6.5. Оценка на наличния и прогнознния потенциал на ресурса

„Девня Солар“ ЕАД е предоставило доклад за оценката на наличния и прогнознния потенциал на ресурса за производство на енергия от възобновяеми и/или алтернативни енергийни източници. За изготвянето на доклада са взети предвид метеорологични данни и изчислителни процеси, като са отчетени различни фактори, а именно климатичните данни за географското местонахождение на централата, използваното оборудване, разположението, ориентацията и начина на монтаж на фотоволтаичните модули и др. В

доклада са представени и получените резултати от оценката на прогнозния енергиен потенциал за изграждане на ФЕЦ, загубите на енергия и други данни.

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

От представените от заявителя данни за управленската и организационната структура, е видно, че членовете на Съвета на директорите на „Девня Солар“ ЕАД притежават опит и квалификация във връзка с реализирането на проекта по изграждане на новия енергиен обект. Към датата на подаване на заявлението, дружеството е производител на електрическа енергия – ФЕЦ „Девня“ с инсталирана мощност 4,8 MW, което предопределя опита на ръководния персонал във връзка с производството на електрическа енергия.

Към подаденото заявление са представени CV и дипломи на ръководния персонал, в т.ч. на Калина Пеловска, Любомир Евстатиев, Георги Пулев и Юрий Китанов.

Въз основа на гореизложеното, Комисията счита, че „Девня Солар“ ЕАД притежава материални, технически и човешки ресурси за изграждане на планирания енергиен обект ФЕЦ „Девня Солар“ с инсталирана мощност от 42,4 MW (AC), със съответните присъединителни съоръжения към електропреносната мрежа и в съответствие с представения график за етапното изграждане на енергийния обект.

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

7.1. Източници на финансиране за изграждането на енергийния обект:

„Девня Солар“ ЕАД е посочило, че общите инвестиционни разходи, предвидени за изграждането и въвеждането в експлоатация на нова фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност от 42,4 MW (AC), както и за изграждането на система за съхранение на електрическа енергия и за модернизация на съществуващата фотоволтаична централа с мощност от 4,8 MW (AC), са в размер на XXX хил. евро, с източници на финансиране, съответно: XXX% привлечени средства (XXX хил. евро) и XXX% собствени средства (XXX хил. евро). С оглед определяне стойността на инвестицията на енергийния обект, подлежащ на лицензиране, разходите за модернизация на съществуващата фотоволтаична централа в размер на XXX хил. евро и разходите за изграждане на система за съхранение на електрическа енергия в размер на XXX хил. евро, следва да се изключват от общите инвестиционни разходи, посочени от дружеството. В тази връзка, стойността на инвестицията, необходима за изграждането и въвеждането в експлоатация на ФЕЦ „Девня Солар“ с инсталирана мощност от 42,4 MW (AC), възлиза на XXX хил. евро.

По отношение на обезпечаването на привлечените средства са представени „Индикативни условия за финансиране“ от две финансиращи институции: „XXX“ АД – XXX% дял на финансиране и „XXX“ АД – XXX% дял на финансиране, при следните условия:

7.1.1. Вид и размер на кредитната линия за срочен заем:

а) Транш 1 и Транш 2 – в общ размер на XXX хил. евро, предвидени за изграждане на нова фотоволтаична електрическа централа и модернизация на съществуваща фотоволтаична електрическа централа, както и за рефинансиране на текущ финансов кредит, отпуснат от „XXX“ във връзка с проекта и със салдо към 31.07.2026 г. в размер на XXX хил. евро;

б) Транш 3 – в размер на XXX хил. евро, предвидени за изграждане на система за съхранение на електрическа енергия (BESS).

7.1.2. Лихвена база и лихвен марж на кредитната линия за срочен заем – XXX EURIBOR плюс надбавка от XXX%.

7.1.3. Срок на усвояване на кредитната линия за срочен заем: до XXX г.

7.1.4. Срок на погасяване на кредитната линия за срочен заем: до XXX г.

7.1.5. Обезпечения: наред с други, залог на търговско предприятие с индивидуализиране на активите (съществуващи и бъдещи), залог върху акции, сметки, вземания и други споразумения/договори.

Допълнително договорена кредитна линия за ДДС, в общ размер на до XXX хил. евро, за срок не по-късно от XXX месеца след датата на въвеждане в експлоатация на енергийния обект и при лихва, формирана от XXX EURIBOR плюс надбавка от XXX%.

Като доказателство за собствените финансови средства дружеството е представило Протокол с решения на Съвета на директорите на „Девня Солар“ ЕАД от XXX г. с взето решение по т. XXX в него: Собствените средства, необходими за изграждането на ФЕЦ „Девня Солар“ се осигуряват от: XXX и Заемните средства, осигурени от XXX, по договор, подписан на XXX г., изменен с анекс от XXX г., при лимит на заема от XXX хил. евро, като към датата на решението са усвоени XXX евро от заемния лимит. Дружеството е представило копия от Договор за заем от XXX г. и анекс към него от XXX г., сключени от XXX (заемодател) и „Девня Солар“ ЕАД (заемополучател).

7.2. Финансови резултати от дейността на „Девня Солар“ ЕАД:

В съответствие с изискванията на чл. 11, ал. 2, т. 4 от НЛДЕ, „Девня Солар“ ЕАД е представило одитирани годишни финансови отчети за 2023 г., 2024 г. и 2025 г., от които е видно, че от осъществяване на дейността дружеството реализира:

- за 2023 г. – печалба в размер на 1 940 хил. лв.;
- за 2024 г. – печалба в размер на 2 996 хил. лв.;
- за 2025 г. – печалба в размер на 1 442 хил. лв.

Финансовите резултати за посочените периоди са положителни и са в резултат от производството и продажбата на електрическа енергия, произведена от фотоволтаична електрическа централа „Девня“ с инсталирана мощност 4,8 MW (AC).

7.3. Финансови възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“, включително за изграждането на енергийния обект

„Девня Солар“ ЕАД е предоставило финансов модел за периода 2026 г. – 2050 г., както и бизнес план за периода 2026 г. – 2030 г. С оглед установяване на финансовите възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“, включително за изграждането на новия енергиен обект ФЕЦ „Девня Солар“, са анализирани прогнозните данни във финансовия модел. Те са изготвени при следните допускания и параметри:

- годишното производство на електрическа енергия в годината на въвеждане в експлоатация на ФЕЦ „Девня Солар“ (2026 г.) е в размер на XXX MWh. Общо произведената електрическа енергия за периода 2026 г. – 2050 г. възлиза на XXX MWh, при заложена деградация от XXX%. За разглеждания период произведените количества електрическа енергия от съществуващият енергиен обект ФЕЦ „Девня“ възлизат на XXX MWh. Прогнозите на дружеството са произведената електроенергия от ФЕЦ „Девня Солар“ да се продава на Българската Независима Енергийна Борса (БНЕБ), въз основа на дългосрочен договор за покупко-продажба на електроенергия, сключен с „XXX“ АД;

- цените, по които дружеството предвижда да продава произвежданата електрическа енергия от ФЕЦ „Девня Солар“ варират от XXX евро/MWh през 2026 г. до XXX евро/MWh през 2050 г. За определяне на продажните цени са използвани прогнозните цени за соларен профил за Р България от месец XXX г. на водещата международна агенция за анализи и прогнози на енергийния пазар Аурора Енерджи Рисърч;

- очакваните разходи са свързани основно с оперативни разходи за експлоатация на енергийния обект, в т.ч.: разходи за достъп и балансиране, разходи за поддръжка и управление, застраховки, други разходи, дължими съгласно приложимата законодателна уредба, както и с разходи за амортизация на активите и финансови разходи, свързани с финансирането.

Основните параметри на инвестиционния проект са представени в следващата таблица:

№	ВИД	Стойности
1.	Инсталирана мощност – соларен парк	42,4 MW
2.	Стойност на инвестицията, в т. ч.:	XXX хил. евро
2.1.	Стойност на инвестиция – ФЕЦ „Девня Солар“	XXX хил. евро
2.2.	Стойност на инвестиция – батерия	XXX хил. евро
2.3.	Стойност на инвестиция – модернизация на ФЕЦ „Девня“	XXX хил. евро
2.4.	Собствени средства	XXX хил. евро
2.5.	Привлечени средства	XXX хил. евро
3.	Стойност на инвестицията за 1 MW инсталирана мощност	XXX хил. евро

При така заложените параметри и допускания, за периода 2026 г. – 2050 г. дружеството предвижда да реализира приходи от продажба на електрическа енергия, в т. ч.: чрез системата за съхранение на електрическа енергия и фотоволтаичната централа с мощност от 4,8 MW (AC), в общ размер на XXX хил. евро. Прогнозните разходи възлизат на XXX хил. евро, като очакванията на дружеството са да реализира нетна печалба в размер на XXX хил. евро общо за разглеждания период.

В представения от дружеството прогнозен паричен поток са включени и плащанията на главница и лихви за периода от XXX г. – XXX г., отразяващи периода на обслужване на привлечените средства, съгласно условията, посочени в представената индикативна оферта за финансиране. При така заложените параметри и допускания, нетните парични потоци са положителни стойности във всички години, което е индикатор, че дружеството ще има финансови възможности да обслужва всички задължения, включително тези към банките кредитори.

Основните показатели за оценка на ефективността на проекта, изчислени от дружеството данни и дисконтирани с дисконтов фактор XXX%, са както следва:

- Нетна настояща стойност (NPV): XXX хил. евро;
- Вътрешна норма на възвръщаемост (IRR): XXX%;

Посочените стойности определят проекта, като ефективен, тъй като изчислената нетна настояща стойност (NPV) е положителна величина, а вътрешната норма на възвръщаемост (IRR) е по-висока от дисконтовия фактор.

Предвид гореизложеното, Комисията счита, че проектът за изграждане на енергийния обект на „Девня Солар“ ЕАД е финансово ефективен и заявителят е осигурил необходимото финансиране за изграждане на фотоволтаична електрическа централа с обща инсталирана мощност 42,4 MW (AC).

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

По отношение на ФЕЦ „Девня Солар“, с обща инсталирана мощност от 42,4 MW (AC) и инсталирана постояннотокова мощност от 58,99 MWp (DC), която ще бъде изградена в гр. Девня, общ. Девня, обл. Варна, „Промислена зона-юг“, са спазени всички изисквания на действащата нормативна уредба в областта на околната среда. В тази връзка, заявителят е представил следните документи:

- Писмо с изх. № 26-00-2587 от 14.03.2025 г. от Регионална инспекция по околна среда и води – Варна (РИОСВ – Варна) относно инвестиционно предложение което предвижда изграждане в ПИ с идентификатор 20482.505.472, гр. Девня на локално съоръжение за съхранение на електрическа енергия чрез батерии, изграждане в ПИ с идентификатор 20482.505.584 по КККР на гр. Девня на повишаваща подстанция 110/20 kV за присъединяване на ССЕБ и на Хибридна електроцентрала (ФЕЦ И ВяЕЦ) и изработване на План схема и изграждане на кабелен присъединителен електропровод 110 kV и оптичен

кабел. Видно от неговото съдържание е, че за бъдещи инвестиционни намерения, които възложителят предвижда на по-късен етап от реализирането на ИП, същият следва да извърши писмено уведомяване на РИОСВ-Варна, преди тяхното одобряване по реда на специален закон и преди стартиране на тяхната реализация;

- Писмо с изх. № 26-00-5542 от 03.07.2025 г. от РИОСВ – Варна относно инвестиционно предложение за изграждане на нова фотоволтаична електроцентрала с инсталирана мощност 42,4 MW. Преценката на компетентния орган е, че не е необходимо провеждане на процедура по реда на Глава втора от Наредбата за ОС.

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

9. Документи относно наличието на вещни права, представени от „Девня Солар“ ЕАД:

Дружеството е представило следните документи, удостоверяващи притежаваните вещни права върху имотите, които ще послужат за изграждане на ФЕЦ „Девня Солар“ ЕАД:

- Нотариален акт за покупко-продажба на недвижими имоти с вх. рег. № 1236 от 20.05.2025 г., акт № 91, том IV, дело № 708, вписан в Служба по вписвания – гр. Девня за ПИ 20482.505.471, ПИ 20482.505.475 и ПИ 20482.505.584.

Представени са и скици за цитираните поземлени имоти за ФЕЦ „Девня Солар“.

Дружеството е посочило, че ПИ 20482.505.470, ПИ 20482.505.472 и ПИ 20482.505.474 са придобити чрез апорт (вписано в ТРРЮЛНЦ увеличение на капитала чрез непарична вноска). Представено е като приложение извлечение от ТРРЮЛНЦ и Устава на дружеството.

Изказвания по т.8:

Докладва Б. Паунов. Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад от 10.07.2026 г., приет на закрито заседание на 15.07.2026 г. На 22.07.2026 г. е проведено открито заседание, на което присъствено участие е взел упълномощен представител на дружеството, който е изразил положително становище по приетия от Комисията доклад, без забележки и възражения.

Б. Паунов прочете диспозитива на проекта на решение:

1. ИЗДАВА на „Девня Солар“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област София Лицензия за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 25 години, който срок започва да тече от датата на решението на КЕВР за разрешаване започване осъществяването на лицензионната дейност, чрез енергиен обект с инсталирана мощност 42,4 MW (АС), която съдържа условията за изграждане на този обект, срок за започване на лицензионната дейност, както и специалните условия за осъществяване на дейността, приложение и неразделна част от това решение;

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

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

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

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. ИЗДАВА на „Девня Солар“ ЕАД с ЕИК 201091446, със седалище и адрес на управление: Република България, област София, община Столична, гр. София, п. к. 1000, район „Средец“, бул. „Цар Освободител“ № 14,

ЛИЦЕНЗИЯ № Л-913-01 от 29.07.2026 г. за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 25 (двадесет и пет) години, който срок започва да тече от датата на решението на КЕВР за разрешаване започване осъществяването на лицензионната дейност, чрез енергиен обект с инсталирана мощност 42,4 MW (АС), която съдържа условията за изграждане на този обект, срок за започване на лицензионната дейност, както и специалните условия за осъществяване на дейността, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява Приложение № 1 „График със срокове на строителството на енергийния обект“ към лицензия № Л-913-01 от 29.07.2026 г., приложение и неразделна част от това решение;

3. Одобрява Приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-913-01 от 29.07.2026 г., приложение и неразделна част от това решение.

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

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

По т.9. Комисията, като разглежда **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-89 от 26.05.2026 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „МОНТАНЕЗИУМ СОЛАР“ ЕООД и събраните данни от проведеното открито заседание на 22.07.2026 г., установи следното:**

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-89 от 26.05.2026 г. от „МОНТАНЕЗИУМ СОЛАР“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, на основание чл. 39, ал. 1, т. 1 и ал. 3 от Закона за енергетиката (ЗЕ), във връзка с чл. 9, ал. 1, т. 1 и чл. 18, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-143 от 29.05.2026 г. на председателя на КЕВР. С писма с изх. № Е-ЗЛР-Л-89 от 02.06.2026 г., 12.06.2026 г. и 26.06.2026 г. от дружеството са изискани допълнителна информация и документи. Те са представени от „МОНТАНЕЗИУМ СОЛАР“ ЕООД с писма към вх. № Е-ЗЛР-Л-89 от 08.06.2026 г., 09.06.2026 г., 22.06.2026 г., 03.07.2026 г. и 06.07.2026 г.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в Доклад с вх. № Е-Дк-1166 от 10.07.2026 г., приет с решение на КЕВР на закрито заседание по Протокол № 176 от 15.07.2026 г., т. 5, и публикуван в неупотребителен

вариант на интернет страницата на Комисията. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката на 22.07.2026 г. е проведено открито заседание, за което заявителят е поканен да участва с писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-89 от 15.07.2026 г. на КЕВР. По време на заседанието дружеството не е изпратило законния си представител или упълномощено лице, както и не е представило писмено становище по приетия от Комисията доклад.

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

1. Съгласно чл. 39, ал. 1, т. 1 от ЗЕ на лицензиране по реда на същия закон подлежи дейността „производство на електрическа енергия“. Не се изисква издаване на лицензия за производство на електрическа енергия от лице, притежаващо централа с обща инсталирана електрическа мощност до 20 MW – чл. 39, ал. 4, т. 1 от ЗЕ. Според чл. 39, ал. 3 от ЗЕ, когато за извършване на някоя от дейностите се издава лицензия, преди да е изграден енергийният обект за осъществяване на тази дейност, лицензията съдържа условията за изграждане на енергийния обект и срок за започване на лицензионната дейност. В тази връзка, според подаденото заявление дейността „производство на електрическа енергия“ ще се осъществява след изграждане и въвеждане в експлоатация на енергийния обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Монтанезиум Солар“ с инсталирана мощност – 70 MW (AC), в землището на с. Крапчене, община Монтана, област Монтана и присъединителни съоръжения към електропреносната мрежа, по-подробно описани в т. 6.2 по-долу.

Съгласно чл. 40, ал. 1 от ЗЕ лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон, което: притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията; има вещни права върху енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността, ако той е изграден; представи доказателства, че енергийният обект, чрез който ще се осъществява дейността по лицензията, отговаря на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда. В случай на издаване на лицензия, преди да е изграден енергийният обект за осъществяване на дейността, се изисква условията по чл. 40, ал. 1 от ЗЕ да са налице към момента на започване на лицензионната дейност – чл. 40, ал. 2 от ЗЕ. Не се издава лицензия на лице: спрямо което е открито производство по несъстоятелност или което е обявено в несъстоятелност; което е в ликвидация; на което е отнета лицензията или е отказано издаването на лицензия за същата дейност и не е изтекъл определеният срок, в който не може да кандидатства за издаване на нова лицензия за същата дейност – чл. 40, ал. 4 от ЗЕ.

2. „МОНТАНЕЗИУМ СОЛАР“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност с ЕИК 207057851, вписано в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮЛНЦ) към Агенцията по вписванията, със седалище и адрес на управление Република България, област София, община Столична, п. к. 1766, гр. София, район „Младост“, ул. „Бизнес Парк София“ № 1, сграда 12Б, ет. 2, офис 208, което се установява от служебна справка за актуално състояние, извършена в ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията.

„МОНТАНЕЗИУМ СОЛАР“ ЕООД има следния предмет на дейност: проектиране и изграждане на енергийни обекти; производство и продажба на електрическа енергия; консултантски услуги в областта на енергетиката; покупка на стоки или други вещи с цел препродажба в първоначален, преработен или обработен вид; търговско представителство и посредничество; покупка, строеж или обзавеждане на недвижими имоти с цел продажба.

Капиталът на дружеството е в размер на **511,00 евро**, изцяло внесен.

Дружеството се управлява и представлява от Хрисостомос Спиропулос, гръцки гражданин, в качеството му на управител.

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

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

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

С оглед горното, по отношение на „МОНТАНЕЗИУМ СОЛАР“ ЕООД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството.

След направена служебна справка в ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията и от представените от заявителя документи се установява, че капиталът на „МОНТАНЕЗИУМ

СОЛАР“ ЕООД е в размер на 511,00 (петстотин и единадесет) евро, разпределен в 100 (сто) равни дяла, всеки от които с номинална стойност от по 5,11 евро (пет евро и единадесет евроцента). Капиталът на дружеството е изцяло внесен.

Въз основа на учредителен акт на „МОНТАНЕЗИУМ СОЛАР“ ЕООД се установява, че едноличен собственик на капитала на дружеството е МЕТКА ЕГН СОЛАР 5 СЛ.

МЕТКА ЕГН СОЛАР 5 СЛ е чуждестранно юридическо лице – дружество с ограничена отговорност учредено и съществуващо съгласно законите на Кралство Испания с регистрационен номер В71384127. Едноличен собственик на МЕТКА ЕГН СОЛАР 5 СЛ е Метка – ЕГН ООД, чуждестранно юридическо лице – дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на Р Кипър с регистрационен номер НЕ 343336. Едноличен собственик на Метка – ЕГН ООД е МЕТЛЕН ЕНЕРДЖИ ЕНД МЕТАЛС Сингъл Мембър С.А., чуждестранно юридическо лице – акционерно дружество, учредено съгласно законите на Р Гърция, с регистрационен номер 000757001000. Едноличен акционер в МЕТЛЕН ЕНЕРДЖИ ЕНД МЕТАЛС Сингъл Мембър С.А. е МЕТЛЕН ЕНЕРДЖИ ЕНД МЕТАЛС ПЛС - чуждестранно юридическо лице - публично дружество с ограничена отговорност, регистрирано в Обединеното кралство с регистрационен номер 15944520, и чиито акции са публично търгувани на борсов пазар. По отношение на „МОНТАНЕЗИУМ СОЛАР“ ЕООД не се установяват дружества - регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, които пряко или косвено го контролират.

Във връзка с гореизложеното, КЕВР счита, че за „МОНТАНЕЗИУМ СОЛАР“ ЕООД не е налице забраната по чл. 3, т. 14 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС.

4. Въз основа на представените на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“, „б“, „в“, „г“ и „д“ от НЛДЕ декларации от Хрисостомос Спиропулос, управител на „МОНТАНЕЗИУМ СОЛАР“ ЕООД, се установява, че същият не е лишен от правото да упражнява търговска дейност и не е осъждан с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството; заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност и не е в ликвидация; на дружеството не е отнемана лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ или срокът по чл. 59, ал. 4 от ЗЕ е изтекъл; не е налице влязъл в сила акт за отказ да се издаде лицензия за осъществяване на лицензионната дейност. Управителят на дружеството е представил и декларация по чл. 3, ал. 3 от НЛДЕ, като е декларирал, че предоставената информация е вярна и точна.

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

5. Срок на исканата лицензия:

Съгласно чл. 42, ал. 1 от ЗЕ, лицензията се издава за срок до 35 години в съответствие с изискванията на НЛДЕ. Според разпоредбата на чл. 9, ал. 3 от НЛДЕ, Комисията определя срока на съответната лицензия в зависимост от времевия ресурс на активите, с които се осъществява лицензионната дейност и от финансовото състояние на заявителя, като Комисията не може да определи по-дълъг срок на лицензия от срока, поискан от заявителя. Съгласно чл. 18, ал. 2 от НЛДЕ, срокът на строителството на енергийния обект, чрез който ще се осъществява лицензионната дейност, не се включва в срока на лицензията.

„МОНТАНЕЗИУМ СОЛАР“ ЕООД е поискало срокът на лицензията да бъде 35 (тридесет и пет) години, като обосновката на дружеството е, че същият е необходим за осигуряване на дългосрочна стабилност и предвидимост при осъществяване на дейността по производство на електрическа енергия. Той ще позволи ефективно планиране, експлоатация и възвръщаемост на направените инвестиции. Срокът е съобразен с жизнения цикъл на енергийните съоръжения и ще осигури възможност за тяхната пълноценна и ефективна експлоатация.

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

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

6.1. Описание на енергийния обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Монтанезиум Солар“

„МОНТАНЕЗИУМ СОЛАР“ ЕООД ще изгради обект за производство на електрическа енергия – фотоволтаична електрическа централа „Монтанезиум Солар“ (ФЕЦ „Монтанезиум Солар“) с инсталирана мощност 70 MW (AC) и номинална пикова мощност 70,17 MW_p. Обектът ще бъде разположен в землището на с. Крапчене, общ. Монтана, върху поземлени имоти (ПИ) с идентификатори 39503.11.360 и 39503.11.361 с обща площ 670 224 кв.м. На площадката ще бъдат монтирани общо 9 метални комплектни трансформаторни поста (МКТП) – 3 броя тип SUNGROW MVS8960-LV и 6 броя тип SUNGROW MVS6400-LV. Те ще служат за връзка към КРУ 33 kV в предвидената за изграждане повишаваща подстанция 33/110 kV (ситуирана в ПИ 39503.11.360), откъдето чрез ОРУ 110 kV ще се осъществи присъединяването към преносната мрежа на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД в п/ст „Монтана“.

В имотите дружеството предвижда да разположи **общо 113 736 броя фотоволтаични модули JA Solar** върху едноосна тракерна конструкция, от които 68 460 броя фотоволтаични модули JA Solar JAM66D45 с единична мощност 615 W_p и 45 276 броя фотоволтаични модули JA Solar Solar JAM66D45 с единична мощност 620 W_p, с което общата пикова мощност на централата ще достигне 70,174 MW_p.

Фотоволтаичният модул се състои от 132 броя N-тип монокристални TOPCon фотоволтаични клетки, разположени в матрица 6×22. Модулът е двуплицев, с предпазно стъкло от двете страни с ниско съдържание на желязо, покритие за минимално отражение и висок коефициент на пропускане на светлината (над 91%). Той осигурява по-висок двуплицев добив, изключително ниска деградация (LID/LeTID) и подобрена работа при ниска осветеност. Двойното стъкло защитава от екстремни климатични условия, докато двуплицевият дизайн улавя допълнителна енергия от отразената слънчева светлина (албедо ефект).

Преобразуването на слънчевата енергия в електрическа се осъществява във фотоволтаични клетки, свързани помежду си в един фотоволтаичен модул. Използваните в настоящия проект за ФЕЦ модули JAM66D45 LB с мощност 615/620 W_p притежават съответно коефициент на полезно действие съответно 22,5% и 22,7% при следните характеристики:

- Висока производителност;
- 30 години гаранция за 87,4% от мощността;
- Лесно инсталиране с използване на конвенционални кабели;
- Висококачествено производство при 100% краен контрол със съставяне на протокол за изпитване на всеки модул поотделно;
- Рамки от висококачествен екструдирани алуминий;
- Предпазни темперирани стъкла с ниско съдържание на желязо с висок коефициент на пропускане.

Преобразуването на генерираната постояннотокова енергия (DC) от фотоволтаичните панели в променливотокова (AC) ще се осъществява с помощта на **201 стрингови инвертора SUNGROW SG350HX**. Те ще бъдат монтирани в непосредствена близост до съответните полета от стрингове. Преобразуваната електрическа енергия от

всеки инвертор ще се отдава към повишаващи трансформатори, разположени в **общо 9 броя метални комплектни трансформаторни поста (МКТП) SUNGROW**. От тях 3 броя са тип SUNGROW MVS8960-LV с AC мощност 8 960 kVA, а останалите 6 броя – тип SUNGROW MVS6400-LV с AC мощност 6 400 kVA при 40°C.

Към инверторите ще се присъедини съответният брой стрингове, като всеки стринг е съставен от 28 броя последователно свързани модула. **Общият брой на стринговете е 4062**. Всеки инвертор ще се присъедини към съответната трансформаторна станция чрез подземни кабели 800 V. За осъществяване на контрола и мониторинга ще се монтират комуникационни шкафове, съвместими с използваната инверторна система.

МКТП ще бъдат разположени в същите имоти, в които ще се изгради централата. Те ще бъдат фабрично сглобени, с монтирана в тях необходима апаратура средно и ниско напрежение и силов маслен трансформатор. Всеки отделен МКТП ще бъде присъединен към разпределителната уредба на нова повишаваща подстанция 33/110 kV, разположена на площадката.

Отдаването на произведената от ФЕЦ електрическа енергия в мрежата ще се осъществява посредством връзка от новата повишаваща подстанция 33/110 kV, разположена в ПИ 39503.11.360 в землището на с. Крапчене чрез нова подземна линия 110 kV до точката на присъединяване в ново поле в ОРУ 110 kV на подстанция „Монтана“. Кабелните връзки в имотите ще бъдат изпълнени с подземни кабели тип NAXS(F)2Y 20/36 kV 1x400/25 mm² и NAXS(F)2Y 20/36 kV 1x630/25 mm², положени директно в изкоп. Трасетата на кабелите ще бъдат съобразени с разположението на стринговете и обслужващите пътища.

За присъединяването на обекта към електропреносната мрежа 110 kV на „ЕСО“ ЕАД са проектирани следните присъединителни съоръжения: нова повишаваща подстанция 33/110 kV, на място, определено с подробен устройствен план – план за застрояване (ПУП-ПЗ); телекомуникационна апаратура за подстанцията на обекта и релейни защиты; нов кабелен присъединителен електропровод 110 kV с OPGW от подстанцията на обекта до ново поле 110 kV в ОРУ 110 kV на подстанция 110/20 kV „Монтана“; кабелиране в границите на имота на подстанция „Монтана“ на изводи 20 kV; оборудване на ново поле в ОРУ 110 kV на подстанция „Монтана“; реконструкция и разширение на ОРУ 110 kV на подстанция „Монтана“; реконструкция на ветрилото на електропроводите високо напрежение пред подстанцията чрез изместване на електропроводи 110 kV „Чернила“, „Боровци“ и „Кутловица“; технически средства за телемеханика и телекомуникация за подстанция „Монтана“; система за търговско измерване на количеството електрическа енергия в подстанция „Монтана“.

6.2. Договор за присъединяване към електропреносната мрежа:

Относно присъединяването на ФЕЦ „Монтанезиум Солар“ към електропреносната мрежа заявителят е представил Договор за присъединяване на обект на производител на електрическа енергия към преносната електрическа мрежа № ДГ-ПР-110-3589 от 01.04.2025 г., сключен между „МОНТАНЕЗИУМ СОЛАР“ ЕООД и „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД за присъединяване на фотоволтаична електрическа централа **с инсталирана мощност 70 MW**, в поземлени имоти с идентификатори 39503.11.360 и 39503.11.361, в село Крапчене, община Монтана, област Монтана. С договора са уредени правата и задълженията на страните, свързани с присъединяването на обекта.

Присъединяването на обекта ще се извърши чрез:

- Нова повишаваща подстанция 33/110 kV, на място, определено с подробен устройствен план – план за застрояване (ПУП-ПЗ);
- телекомуникационна апаратура за подстанцията на обекта;
- релейни защиты;
- нов кабелен присъединителен електропровод 110 kV с OPGW от подстанцията на обекта до ново поле 110 kV в ОРУ 110 kV на подстанция 110/20 kV „Монтана“;
- кабелиране в границите на имота на подстанция „Монтана“ на изводи 20 kV;

- оборудване на ново поле в ОРУ 110 kV на подстанция „Монтана“;
- реконструкция и разширение на ОРУ 110 kV на подстанция „Монтана“;
- реконструкция на ветрилото на електропроводи високо напрежение пред подстанцията чрез изместване на електропроводи 110 kV „Чернила“, „Боровци“ и „Кутловица“;
- технически средства за телемеханика и телекомуникация за подстанция „Монтана“;
- система за търговско измерване на количеството електрическа енергия в подстанция „Монтана“.

Представено е и Допълнително споразумение № 1 от 07.01.2026 г. към Договор за присъединяване № ДГ-ПР-110-3589 от 01.04.2025 г., с което страните са се споразумели за изменение на съществуващи и създаване на нови разпоредби в договора.

6.3. График за строителството на енергийния обект

„МОНТАНЕЗИУМ СОЛАР“ ЕООД е представило подробен график със срокове за строителството на ФЕЦ „Монтанезиум Солар“ с инсталирана мощност 70 MW (AC) и съоръженията за присъединяване към електропреносната мрежа. Обобщени данни за планираните дейности по проекта са представени по-долу, както следва:

Планирани дейности по проекта	Начална дата	Крайна дата
1. ИНЖЕНЕРИНГ И РАЗРЕШИТЕЛНИ	13.10.2023 г.	01.10.2025 г.
1.1. Междусистемна линия 110 kV	16.8.2025 г.	25.9.2025 г.
1.2. Фотоволтаична централа	29.3.2024 г.	11.9.2024 г.
1.3. Подстанция на централата	30.3.2024 г.	21.2.2025 г.
1.4. Разширение на подстанция Монтана	13.10.2023 г.	1.10.2025 г.
2. ПОРЪЧКИ ЗА ОБОРУДВАНЕ	12.9.2024 г.	19.9.2025 г.
2.1. Фотоволтаична централа	12.9.2024 г.	20.11.2024 г.
2.2. Подстанция на централата	22.2.2025 г.	17.3.2025 г.
2.3. Кабелна линия 110 kV	3.9.2025 г.	19.9.2025 г.
2.4. Разширение на подстанция Монтана	16.8.2025 г.	19.9.2025 г.
3. ДОСТАВКА НА ОБОРУДВАНЕ (ДАР)	5.10.2024 г.	26.1.2026 г.
3.1. Фотоволтаична централа	5.10.2024 г.	01.10.2025 г.
3.2. Подстанция на централата	18.3.2025 г.	16.12.2025 г.
3.3. Кабелна линия 110 kV	20.9.2025 г.	14.1.2026 г.
3.4. Разширение на подстанция Монтана	20.9.2025 г.	26.1.2026 г.
4. СТРОИТЕЛСТВО НА ФОТОЕЛЕКТРИЧНА ЦЕНТРАЛА	22.2.2025 г.	24.11.2025 г.
4.1. Мобилизация	22.2.2025 г.	28.3.2025 г.
4.2. Строителни работи	29.3.2025 г.	30.10.2025 г.
4.3. Механични работи	27.5.2025 г.	18.11.2025 г.
4.4. Електромонтажни работи	30.7.2025 г.	24.11.2025 г.
5 СТРОИТЕЛСТВО – РАЗШИРЕНИЕ НА ПОДСТАНЦИЯ „МОНТАНА“	2.10.2025 г.	11.4.2026 г.
6. СТРОИТЕЛСТВО – ПОВИШАВАЩА ПОДСТАНЦИЯ	18.7.2025 г.	18.4.2026 г.
6.1. Мобилизация	18.7.2025 г.	9.8.2025 г.
6.2. Строителни работи	11.8.2025 г.	4.12.2025 г.
6.3. Електромеханични работи	5.12.2025 г.	12.2.2026 г.
6.4. Въвеждане в експлоатация	13.2.2026 г.	7.3.2026 г.
6.5. Захранване – 72-часов тест за кабелна линия за високо напрежение и повишаваща подстанция	13.4.2026 г.	18.4.2026 г.
7. СТРОИТЕЛСТВО – КАБЕЛНА ЛИНИЯ 110 kV	15.1.2026 г.	3.4.2026 г.

7.1. Изкопни дейности, полагане на кабели, запълване на траншея и монтаж на кабелни аксесоари	15.1.2026 г.	31.3.2026 г.
7.2. Тестване и въвеждане в експлоатация	01.4.2026 г.	03.4.2026 г.
8. ИЗПИТВАНЕ И ПУСКАНЕ В ЕКСПЛОАТАЦИЯ НА ФОТОВОЛТАИЧНАТА ЦЕНТРАЛА	14.10.2025 г.	17.12.2025 г.
9. Механично завършване на фотоволтаична централа	18.11.2025 г.	18.11.2025 г.
10. Завършване на електрическото свързване на фотоволтаична централа	17.12.2025 г.	17.12.2025 г.
11. Захранване с енергия	21.4.2026 г.	18.6.2026 г.
12. Издаване на разрешение за ползване	28.4.2026 г.	18.6.2026 г.

6.4. Документи във връзка с изграждането на енергийния обект

В изпълнение на изискването на чл. 18, ал. 3, т. 2 от НЛДЕ, „МОНТАНЕЗИУМ СОЛАР“ ЕООД е представило в електронен формат изготвените инвестиционни работни проекти по всички части относно изграждане на енергийния обект: *„Фотоволтаична електроцентрала с номинална генераторна мощност 70 MW, находяща се в ПИ 39503.11.360 и ПИ 39503.11.361, с. Крапчене, общ. Монтана“*, както и за присъединителните електрически съоръжения към електропреносната мрежа.

Представени са и следните документи:

- Разрешение за строеж № 97 от 10.09.2024 г. за строеж: *„Фотоволтаична електроцентрала с номинална генераторна мощност 70 MW“*, в поземлени имоти с идентификатори 39503.11.360 и 39503.11.361, по кадастралната карта на село Крапчене, община Монтана, издадено от Главния архитект на Община Монтана, влязла в сила на 02.10.2024 г.;

- Разрешение за строеж № 20 от 20.02.2025 г. за строеж: *„Повишаваща подстанция 33/110 kV към ФЕЦ с номинална генераторна мощност 70 MW“* – втора категория съгласно чл. 137, ал. 1, т. 2, буква „ж“ от ЗУТ, издадено от Главния архитект на Община Монтана, влязла в сила на 14.03.2025 г.

6.5. Оценка на наличния и прогнозният потенциал на ресурса и доказателства за спазени нормативни изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда по отношение на енергийния обект

„МОНТАНЕЗИУМ СОЛАР“ ЕООД е представило Симулационен доклад за проект „Монтана“, изготвен от MYTILINEOS S.A (Гърция), с помощта на специализиран софтуер PVsyst (v.7.4.8) с база от метеорологични данни и изчислителни процеси, като при симулацията са отчетени различни фактори, като: климатичните данни за географското местонахождение на централата, използваното оборудване, разположението, ориентацията и начина на монтаж на фотоволтаичните модули и др. В доклада са представени и получените резултати от оценката на прогнозния енергиен потенциал за изграждане на фотоволтаичната електрическа централа, загубите на енергия и други технически данни.

Във връзка с реализиране на инвестиционното намерение, „МОНТАНЕЗИУМ СОЛАР“ ЕООД е уведомило компетентния териториален орган по опазване на околната среда – Регионална инспекция по околна среда и води – Монтана (РИОСВ – Монтана). Проведени са приложимите процедури по Закона за опазване на околната среда (ЗООС), Закона за биологичното разнообразие (ЗБР) и Закона за защитените територии (ЗЗТ). За доказване на тези обстоятелства, дружеството е представило в КЕВР следните документи:

- Писмо с изх. № 4327 от 29.12.2022 г. от РИОСВ – Монтана с приложено Решение № МО 85-ЕО/2022 г. за преценяване необходимостта от извършване на екологична оценка на Проект за частично изменение на Общ устройствен план на община Монтана и проект за ПУП-ПЗ в обхвата на поземлени имоти с идентификатори 39503.11.360 и 39503.11.361

по кадастралната карта и кадастралните регистри на с. Крапчене, общ. Монтана. Видно от съдържанието на цитираното решение е, че преценката на компетентния орган е да не се извършва екологична оценка на проекта, при прилагането на който няма вероятност да се окаже значително отрицателно въздействие върху околната среда и човешкото здраве. В решението са изложени подробни мотиви за извършената преценка на компетентния орган, както и условия, които следва да се спазят при реализацията на инвестиционния проект;

- Писмо с изх. № 7000-23 от 17.03.2023 г. от РИОСВ – Монтана относно инвестиционно предложение „Изграждане и експлоатация на фотоволтаична централа (ФЕЦ) „Монтанезиум Солар“ в поземлен имот с идентификатор 39503.11.360 по кадастралната карта и кадастралните регистри на с. Крапчене, общ. Монтана, от което се установява, че при реализацията на инвестиционното намерение няма вероятност от отрицателно въздействие върху защитени зони от екологичната мрежа „НАТУРА 2000“, с оглед на което не е необходимо провеждане на процедура по реда на Глава втора от Наредбата за ОС;

- Писмо с изх. № 7000-24 от 17.03.2023 г. от РИОСВ – Монтана относно инвестиционно предложение „Изграждане и експлоатация на фотоволтаична централа (ФЕЦ) „Крапчене Солар“ в поземлен имот с идентификатор 39503.11.361 по кадастралната карта и кадастралните регистри на с. Крапчене, общ. Монтана, от което се установява, че при реализацията на инвестиционното предложение няма вероятност от отрицателно въздействие върху защитени зони от екологичната мрежа „НАТУРА 2000“, с оглед на което не е необходимо провеждане на процедура по реда на Глава втора от Наредбата за ОС;

- Писмо с изх. № 7000-24-(2) от 03.01.2024 г. от РИОСВ – Монтана относно промяна на възложителя на инвестиционно предложение „Изграждане и експлоатация на фотоволтаична централа (ФЕЦ) „Крапчене Солар“ в поземлен имот с идентификатор 39503.11.361 по кадастралната карта и кадастралните регистри на с. Крапчене, общ. Монтана, за което е издадено писмо с изх. № 7000-24 от 17.03.2023 г. на РИОСВ – Монтана и на ИП „Изграждане и експлоатация на фотоволтаична централа (ФЕЦ) „Монтанезиум Солар“ в поземлен имот с идентификатор 39503.11.360 по кадастралната карта и кадастралните регистри на с. Крапчене, общ. Монтана, за което е издадено писмо с изх. № 7000-23 от 17.03.2023 г. от РИОСВ – Монтана. Подадената информация за промяна се счита за уведомяване на компетентния орган по околна среда, като „Монтанезиум Солар“ ООД се счита за приемник на правата и задълженията, произтичащи от издадените писма;

- Писмо с изх. № 7000-194-(5) от 22.03.2024 г. от РИОСВ – Монтана с приложено решение № МО 15-ЕО/2024 г. за преценяване необходимостта от извършване на екологична оценка на Подробен устройствен план – парцеларен план за изграждане на подземна кабелна линия 110 kV за присъединяване на фотоволтаична електрическа централа в ПИ с идентификатори 39503.11.360 и 39503.11.361 по КККР на с. Крапчене, общ. Монтана към подстанция Монтана, находяща се в ПИ с идентификатор 48489.32.27 по КККР на гр. Монтана. Видно е от съдържанието на цитираното решение, че преценката на компетентния орган е да не се извършва екологична оценка на проекта, при прилагането на който няма вероятност да се окаже значително отрицателно въздействие върху околната среда и човешкото здраве. В решението са изложени подробни мотиви за извършената преценка на компетентния орган;

- Писмо с изх. № 7000-1302-(1) от 05.11.2025 г. от РИОСВ – Монтана относно ИП „Изграждане на подземен електропровод 110 kV и оптичен комуникационен кабел към него за присъединяване на ФЕЦ, разположена в ПИ с идентификатори 39503.11.360 и 39503.11.361 по кадастралната карта и кадастралните регистри на с. Крапчене, общ. Монтана до шинната система на подстанция Монтана, разположена в ПИ с идентификатор 48489.32.27 по КККР на гр. Монтана, от което се установява, че при реализацията на инвестиционното предложение няма вероятност от отрицателно въздействие върху

защитени зони от екологичната мрежа „НАТУРА 2000“, с оглед на което не е необходимо провеждане на процедура по реда на Глава втора от Наредбата за ОС;

- Писмо с изх. № 26-00-167-3 от 17.04.2026 г. от РИОСВ – Монтана относно ИП „Реконструкция, разширение и преустройство на съществуващата подстанция в ПИ с идентификатор 48489.32.27 по КККР на гр. Монтана“ и ПУП – ПЗ за ПИ с идентификатор 48489.32.27 по КККР на гр. Монтана, от което се установява, че при реализацията на инвестиционното предложение и свързания с него план няма вероятност от отрицателно въздействие върху защитени зони, с оглед на което не е необходимо провеждане на процедура по реда на Глава втора от Наредбата за ОС;

- Писмо с изх. № 70-00-540-1 от 27.05.2026 г. от РИОСВ – Монтана относно инвестиционно предложение „Изграждане на подземен кабелен присъединителен електропровод 110 kV и оптичен кабел, между подстанция 110/33 kV за присъединяване на ФЕЦ с номинална генераторна мощност 70 MW, находяща се в ПИ с идентификатор 39503.11.360 по КККР на с. Крапчене, общ. Монтана и подстанция „Монтана“, находяща се в ПИ с идентификатор 48489.32.27 по КККР на гр. Монтана, община Монтана, от което се установява, че при реализацията на инвестиционното предложение няма вероятност от отрицателно въздействие върху защитени зони, с оглед на което не е необходимо провеждане на процедура по реда на Глава втора от Наредбата за ОС.

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

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

От представената от заявителя информация за управленската и организационната структура е видно, че „МОНТАНЕЗИУМ СОЛАР“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност. Едноличен собственик на капитала на дружеството е „МЕТКА ЕГН СОЛАР“ СЛ (МЕТКА EGN SOLAR SL) с рег. № B71384127 – чуждестранно юридическо лице, регистрирано в Кралство Испания. Дружеството и „МЕТКА ЕГН СОЛАР“ СЛ са част от инвестиционното звено за възобновяема енергия „МЕТКА ЕГН“ (МЕТКА EGN) – Република Кипър, което от своя страна е част от международната група METLEN (Гърция). Групата METLEN е глобален производител и изпълнител на проекти за слънчева енергия и съхранение на енергия, предлагащ надеждни решения в целия спектър на разработване на проекти – от самостоятелни централи до сложни хибридни системи. Относно оперативното обслужване на заявителя е посочено, че дружеството разчита както на финансиране, така и на предоставяне на счетоводни, юридически и административно-управленски услуги от страна на структурите на METLEN. Като част от групата, дружеството се ползва от вътрешен групов отдел, осигуряващ счетоводно, данъчно, митническо и друго свързано обслужване за целите на осъществяване на дейността по производство на електрическа енергия.

За целите на осъществяване на лицензионната дейност, след получаване на разрешение за ползване на обекта, дружеството предвижда да назначи необходимия персонал с техническо и инженерно образование за присъствие на площадката и подпомагане на оперативната дейност. За неоперативните функции дружеството ще разчита на опита и експертизата на персонала в групата METLEN. Заявителят ще сключи договор за управление и поддръжка (О&М договор) на централата със специализирана компания, притежаваща опит в тази сфера, като за оперативното си обслужване ще ангажира и външни консултанти, включително адвокатски кантори, одиторски фирми и други специализирани доставчици на услуги.

Понастоящем управителят на дружеството Хрисостомос Спиropулос е ангажиран с ръководството, координацията и осъществяването на различните етапи от проекта.

Във връзка с образованието и квалификацията на ръководния персонал на заявителя, от страна на „МОНТАНЕЗИУМ СОЛАР“ ЕООД е представена подробна информация, както следва:

- Станислав Рабаджийски, на длъжност директор „Технически връзки“, е завършил Технически университет – гр. София и притежава сертификат Project Management Professional (PMP) от Project Management Institute (PMI). Неговите отговорности са свързани с техническата интеграция, изграждането на инфраструктурните връзки, координацията на техническите интерфейси, както и с цялостното управление и реализация на енергийни проекти;

- Ахилеас Атанасов, на длъжност „Ръководител проекти в Egnatia Group“, е завършил гимназия по икономика, преминал е обучение в Project Management Institute (PMI) и разполага с професионални сертификати за управление на проекти и софтуерни приложения на Microsoft. Неговите отговорности включват планиране и изпълнение на проекти, координация на мултидисциплинарни екипи, управление на заинтересованите страни и отчетност;

- Бранимир Брайков на длъжност „Главен инженер по поддръжка“ е завършил Технически университет – гр. София, образователно-квалификационна степен (ОКС) „Бакалавър“ по специалност „Електроенергетика и електрообзавеждане на електроцентрали и подстанции“, специализирано обучение „Експлоатация и режими на работа на генератори“ – ТЕЦ Марица Изток 2, курс за лица, управляващи трудови процеси, Курс Lean Six Sigma, както и разполага с V квалификационна група по електробезопасност. Посочено е, че е опитен специалист по здраве, безопасност и околна среда (HSE) и електроенергетика с над 20 години опит в енергийния сектор, включително ръководни позиции в експлоатацията, здравословните и безопасни условия на труд (ЗБУТ) и надзора на оборудване. Има доказан професионален опит в големи електроцентрали и оперативни координационни центрове. Същият е компетентен в управлението на екипи, осигуряването на безопасност и експлоатацията на сложни електроенергийни системи;

- Борис Борисов, на длъжност „Електроинженер“, е завършил Технически университет (ОКС „Бакалавър“ по специалност „Електротехника“). Той притежава богат опит като електроинженер и ръководител на мащабни проекти за оптични мрежи, електрически инсталации и външни електрозахранвания. Специализирал е в областта на средното и високото напрежение и притежава сертификати за здравословни и безопасни условия на труд (ЗБУТ);

- Георги Павлов, на длъжност „Специалист по фотоволтаици“, е завършил Колеж по телематика в гр. Нова Загора със специалност „Мениджмънт на туристическите услуги“. Притежава сертификати за преминато обучение за безопасна работа на височина и по електробезопасност. Той е телекомуникационен техник с над 20 години стаж в сферата на телекомуникациите, електрическите системи и техническата поддръжка. Разполага с доказани умения в ръководството на екипи, спазването на изискванията за безопасност и координацията на проекти, като притежава богат опит в международни телекомуникационни проекти и изграждане на електрически инсталации в България и чужбина;

- Стефан Калчишков, на длъжност „Специалист по фотоволтаици“, е завършил Техникум по електротехника и автоматика „С. М. Киров“. Притежава допълнителни професионални квалификации за електромонтьор, шлосер, заварчик и стругар, както и професионални специализации за конфигуриране и поддръжка на Honeywell TDC2000/TDC3000 и индустриални изотопни измервателни системи (Lippke GmbH, Германия). Той разполага с богат технически опит в областта на системите за автоматизация, хардуерната диагностика, фотоволтаичните инсталации, мрежовата инфраструктура и индустриалните системи за управление. Професионалният му опит включва инженерно проектиране, управление на сервизни дейности, системна администрация, поддръжка на хардуер и заемане на ръководни позиции в български и международни организации.

Въз основа на гореизложеното КЕВР счита, че „МОНТАНЕЗИУМ СОЛАР“ ЕООД притежава необходимите материални, технически и човешки ресурси за изграждане на планирания енергиен обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Монтанезиум Солар“ с инсталирана мощност 70 MW (AC), ведно със съответните присъединителни съоръжения към електропреносната мрежа и в съответствие с представения график за изграждане на енергийния обект.

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

7.1. Източници на финансиране за изграждането на енергийния обект:

„Монтанезиум Солар“ ЕООД е посочило, че общите инвестиционни разходи, предвидени за изграждането и въвеждането в експлоатация на фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност от 70 MW (AC), са в размер на 43 500 хил. евро, като източниците на финансиране на проекта съответно са: 91,5% привлечени средства в размер на 39 800 хил. евро и 8,5% собствени средства в размер на 3 700 хил. евро.

По отношение на обезпечаването на привлечените средства дружеството е предоставило копие от сключен договор между Юробанк Прайвит Банк Люксембург С.А. (Първоначален кредитор) и „Юробанк България“ АД (Първоначален кредитор, Местен агент по обезпеченията и Обслужваща сметката банка), Юробанк С.А. (Упълномощена водеща банка, Агент и Офшорен агент по обезпеченията) и „Монтанезиум Солар“ ЕООД (Кредитополучател), при следните параметри:

1. Вид на договора: Договор за кредитна линия от 23.12.2025 г. за предоставяне на дългосрочен инвестиционен кредит на „Монтанезиум Солар“ ЕООД;

2. Размер – 39 800 000 евро;

3. Предмет на договора – за плащане или възстановяване на разходи по проекта за изграждането, оборудването и поддръжката на фотоволтаична централа (включително повишаваща подстанция 30/110 kV и кабелна линия, свързваща повишаващата подстанция с подстанция „Монтана“, собственост на ЕСО), разположена в с. Крапчене, община Монтана с планирана мощност от 70 MW“ в съответствие с документите по строителството;

4. Лихвен процент– шестмесечен EURIBOR плюс марж от 2,5%;

5. Срок на погасяване на кредита: 30.06.2046 г.;

6. Обезпечения: залог на търговско предприятие, залог върху движими активи, залог върху вземанията и залог върху акциите.

Като доказателство за собствените финансови средства дружеството е представило Протокол от решение на едноличния собственик на капитала на „Монтанезиум Солар“ ЕООД-МЕТКА ЕГН СОЛАР 5 СЛ, с взето решение в него: да се предостави финансиране със собствени средства в размер на до 9% от 43 500 000 евро, съответно равняващи се на 3 700 000 евро, за целите, включително, но не само, за рефинансиране на разходите по разработването на строителството, експлоатацията и поддръжката на проекта.

7.2. Финансови резултати от дейността на „Монтанезиум Солар“ ЕООД:

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

- за 2022 г. – печалба/загуба в размер на 0 лв.;

- за 2023 г. – загуба в размер на 30 хил. лв.;

- за 2024 г. – загуба в размер на 204 хил. лв.

Финансовите резултати за посочените периоди са отрицателни поради факта, че дружеството не е осъществявало производствена дейност, а единствено мероприятия, свързани с проектирането и изграждането на енергийния обект.

7.3. Финансови възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“, включително за изграждането на енергийния обект

„Монтанезиум Солар“ ЕООД е предоставило финансов модел за периода 2026 г. – 2064 г., както и бизнес план за периода 2025 г. – 2030 г. С оглед установяване на финансовите възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“, включително за изграждането на енергийния обект ФЕЦ „Монтана“, са анализирани прогнозните данни във финансовия модел за периода 2025 г. – 2052 г. Те са изготвени при следните допускания и параметри:

- годишното производство на електрическа енергия в годината на въвеждане в експлоатация на енергийния обект (2027 г.) е в размер на 104 773 MWh. Общо произведената електрическа енергия за периода 2027 г. – 2052 г. възлиза на 2 587 564 MWh, като се отчита годишна деградация от 0,4%. Прогнозните количества произведена електрическа енергия от фотоволтаичната централа са изчислени на база резултатите от симулацията чрез PVsyst V7.4.8, разработена въз основа на конкретните за електрическата централа технически характеристики, географски координати и съответни метеорологични данни. Дружеството предвижда произведените количества електрическа енергия да бъдат реализирани чрез сегментите на IBEX („Българска независима енергийна борса“ ЕАД) посредством лицензиран търговец на електроенергия;

- цените, по които дружеството предвижда да продава произвежданата електрическа енергия от фотоволтаичната централа варират от 56 евро/MWh през 2027 г. до 77 евро/MWh през 2052 г.;

- предвидените разходи са свързани основно с оперативни разходи за експлоатация на енергийния обект, в т.ч.: разходи за достъп и балансиране, разходи за поддръжка и управление, застраховки, други разходи, дължими съгласно приложимата законодателна уредба, както и разходи за амортизация на активите и финансови разходи, свързани с външното финансиране.

Основните параметри на инвестиционния проект са представени в следващата таблица:

№	ВИД	Стойности:
1.	Инсталирана мощност	70 MW
2.	Стойност на инвестицията, в т. ч.:	43 500 хил. евро
2.1.	Собствени средства	3 700 хил. евро
2.2.	Привлечени средства	39 800 хил. евро
3.	Стойност на инвестицията за 1 MW инсталирана мощност	621 хил. евро

При така заложените параметри и допускания, за периода 2027 г. – 2052 г. дружеството предвижда да реализира приходи от продажба на електрическа енергия в общ размер на 159 872 хил. евро. Прогнозните разходи възлизат на 107 824 хил. евро, като очакванията на дружеството са да реализира нетна печалба в размер на 52 048 хил. евро общо за разглеждания период.

В представения от дружеството прогнозен паричен поток са включени и плащанията на главница и лихви за периода от 2027 г. – 2046 г., отразяващи периода на обслужване на привлечените средства, осигурени по силата на сключени договори за инвестиционен кредит с финансираща институция. При така заложените параметри и допускания, нетните парични потоци са положителни стойности във всички години, което е индикатор, че дружеството ще има финансови възможности да обслужва всички задължения, включително тези към банката кредитор, съгласно условията, посочени в представените договори за кредити.

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

– Вътрешна норма на възвръщаемост (IRR): 8,88%;

– Срок на откупуване на инвестицията: 9 г. и 9 м.

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

Предвид гореизложеното КЕВР счита, че проектът за изграждане на енергийния обект на „Монтанезиум Солар“ ЕООД е финансово ефективен и заявителят е осигурил необходимото финансиране за изграждане на фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 70 MW (AC).

8. Допълнителни документи относно наличието на вещни права, представени от „МОНТАНЕЗИУМ СОЛАР“ ЕООД:

- Нотариален акт за учредяване право на строеж № 105, том IX, рег.№ 11937, дело № 954 от 2023 г. на нотариус Валерия Тодорова, вписан в Служба по вписванията – гр. Монтана, с вх. рег. № 6132 от 20.12.2023 г., акт № 80, том 18, дело № 3118/2023 г.;

- Анекс № 1 към Нотариален акт за учредяване на право на строеж от 21.06.2024 г., сключен между „СИС ЕКСПРЕС“ ООД и „МОНТАНЕЗИУМ СОЛАР“ ЕООД, с нотариална заверка на подписите, извършена от Соня Николова – нотариус с район на действие Районен съд – София, с рег. № 786 на Нотариалната кантора;

- Скица на поземлен имот № 15-33462 от 15.01.2024 г., издадена от Служба по геодезия, картография и кадастър – гр. Монтана (СГКК – Монтана), за ПИ с идентификатор 39503.11.361, находящ се в с. Крапчене, общ. Монтана, обл. Монтана, с площ от 52 150 кв.м, с трайно предназначение на територията: урбанизирана и с начин на трайно ползване: за електроенергийно производство;

- Скица на поземлен имот № 15-33457 от 15.01.2024 г., издадена от СГКК – Монтана, за ПИ с идентификатор 39503.11.360, находящ се в с. Крапчене, общ. Монтана, обл. Монтана, с площ от 618 074 кв.м, с трайно предназначение на територията: урбанизирана и с начин на трайно ползване: за електроенергийно производство.

Изказвания по т.9.:

Докладва Б. Паунов. Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад от 10.07.2026 г., приет на закрито заседание на Комисията на 15.07.2026 г. На 22.07.2026 г. е проведено открито заседание, за което заявителят е поканен да участва. По време на заседанието дружеството не е изпратило законния си представител или упълномощено лице, както и не е представило писмено становище по приетия от Комисията доклад.

Б. Паунов прочете диспозитива на проекта на решение:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. *ИЗДАВА на „МОНТАНЕЗИУМ СОЛАР“ ЕООД със седалище и адрес на управление: Република България, област София лицензия за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 25 години, който срок започва да тече от датата на решението на КЕВР за разрешаване започване на осъществяването на лицензионната дейност чрез енергиен обект – фотоволтаична електрическа централа „Монтанезиум Солар“ с инсталирана мощност 70 MW (AC), която съдържа условията за изграждане на този обект, срок за започване на лицензионната дейност, както и специалните условия за осъществяване на дейността, приложение и неразделна част от това решение;*

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

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

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

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. ИЗДАВА на „МОНТАНЕЗИУМ СОЛАР“ ЕООД с ЕИК 207057851, със седалище и адрес на управление: Република България, област София, община Столична, п. к. 1766, гр. София, район „Младост“, ул. „Бизнес Парк София“ № 1, сграда 12Б, ет. 2, офис 208,

ЛИЦЕНЗИЯ № Л-914-01 от 29.07.2026 г. за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 25 (двадесет и пет) години, който срок започва да тече от датата на решението на КЕВР за разрешаване започване на осъществяването на лицензионната дейност чрез енергиен обект – фотоволтаична електрическа централа „Монтанезиум Солар“ с инсталирана мощност 70 MW (AC), която съдържа условията за изграждане на този обект, срок за започване на лицензионната дейност, както и специалните условия за осъществяване на дейността, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява Приложение № 1 „График със срокове на строителството на енергийния обект“ към лицензия № Л-914-01 от 29.07.2026 г., приложение и неразделна част от това решение;

3. Одобрява Приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-914-01 от 29.07.2026 г., приложение и неразделна част от това решение.

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

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

По т.10. Комисията разглежда доклад относно **Финансов отчет на Комисия за енергийно и водно регулиране към 30.06.2026 г.**

В изпълнение на чл. 20, т. 7 от Закона за енергетиката Председателят на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) внася годишния отчет и периодичните финансови отчети на КЕВР за приемане от Комисията.

В тази връзка представяме на вниманието на Комисията:

Финансов отчет на Комисия за енергийно и водно регулиране към 30.06.2026 г.

I. ОБЩИ ПОЛОЖЕНИЯ

Отчетът към 30.06.2026 г. в обобщен вид е както следва:

Показатели	План (евро)	Отчет (евро)
Приходи: в т.ч.:		10 987 168

- приходи от такси		10 934 916
- глоби, санкции и наказателни лихви		105 978
- приходи и доходи от собственост		1 495
- др. неданъчни приходи и внесен ДДС		-55 221
Разходи: в т.ч.:		2 982 475
- персонал		2 686 248
- текуща издръжка		291 687
- капиталови разходи		4 540

ПРИХОДИ

В изпълнение на регулаторните си правомощия по Закона за енергетиката (ЗЕ) и по Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги (ЗРВКУ), Комисията събира такси за разглеждане на заявления, за издаване на сертификати, лицензионни такси и други.

Размерът на таксите, редът и сроковете за заплащането им са определени с Тарифи, приети с ПМС № 266 / 2004 г. и ПМС № 49 / 2006 г.

Съгласно изм. и доп. на Тарифата за таксите, които КЕВР събира по ЗРВКУ (обн. ДВ бр. 7 от 20 януари 2026 г.) бяха изменени сроковете за плащане на постоянната и на променливата част от такса „В и К регулиране“ за 2026 г.

Съгласно изм. и доп. на чл. 29, ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) (Нова - ДВ, бр. 67 от 2025 г., изм. - ДВ, бр. 81 от 2025 г.) и на чл. 3, ал. 7 от Тарифата за таксите, които КЕВР събира по ЗЕ (обн. ДВ бр. 7 от 20 януари 2026 г.), годишната лицензионна такса за 2026 г. се дължи на една вноска, до 31 март 2026 г.

По силата на изричната разпоредба на чл. 28, ал. 3 от ЗЕ таксите, събирани по реда на ЗЕ, са **публични държавни вземания**.

По приходен параграф 24-00 „Приходи и доходи от собственост“ към 30.06.2026 г. е отчетен приход от наем на ведомствени апартаменти в размер на общо **1 495 евро**.

Към 30.06.2026 г. по **приходен параграф 25-00 „Приходи от такси“** събраните приходи от държавни такси възлизат на **10 934 916 евро**.

Размерът на приходите от държавни такси се влияе от:

финансовото състояние на енергийните дружества през предходната година (таксата се изчислява като процент от годишните приходи на съответното дружество за осъществяваната лицензионна дейност съгласно годишния му финансов отчет към 31.12.2025 г.);

➤ при ВиК операторите - от общите приходи за предходната година, съгласно годишните им финансови отчети, както и от обема на фактурираното количество питейна вода през предходната година;

➤ подаваните и заплатени такси за заявления, за сертификати, както и за новоиздадените през годината лицензии, изменените, с продължен срок и прекратени лицензии в течение на годината.

За неплатените такси от енергийните дружества и В и К операторите се прилага

утвърдената в КЕВР процедура по установяване на публично държавно вземане и принудителното им събиране чрез Териториалните дирекции на Националната агенция по приходите (ТД на НАП). През първото тримесечие на 2026 г. КЕВР издаде 32 броя Акта за установяване на публично държавно вземане.

По приходен параграф 28-00 „Глоби, санкции и наказателни лихви“ към 30.06.2026 г. са отчетени средства в размер на **105 978 евро**, представляващи:

- събрани имуществени санкции по влезли в сила Наказателни постановления (НП) в размер на 62 888 евро;
- събрани лихви за просрочие в размер на 36 160 евро, начислени върху незаплатени в срок държавни такси, съгласно двете Тарифи за таксите по ЗЕ и ЗРВКУ;
- постъпили суми от юрисконсултски възнаграждения – 6930 евро.

В справка и обяснителна записка е представен подробен анализ на просрочените вземания, както и предприетите действия за тяхното събиране.

Към 30.06.2026 г. просрочените вземания на КЕВР са в размер на общо **1 432 хил. евро** и намират счетоводно отражение по балансова сметка 4301 „Вземания от данъци, осигурителни вноски, такси и административни глоби и санкции“ и 4303 „Разчети за лихви върху вземания от данъци, вноски, такси и административни глоби и санкции“ и задбалансова сметка 9911 „Просрочени публични държавни вземания“.

Разпределени по сектори просрочените вземания са, както следва:

- | | | |
|--------------------------------|---|----------------|
| • от топлофикационни дружества | - | 74,5 хил.евро |
| • от газови дружества | - | 518,7 хил.евро |
| • от електро дружества | - | 739,3 хил.евро |
| • от В и К оператори | - | 89,7 хил.евро |
| • други дружества | - | 9,7 хил.евро |

Просрочените вземания основно се дължат на неплатени в срок държавни такси и лихви за просрочие от енергийни дружества и В и К оператори, начислени съгласно двете Тарифи за таксите, които се събират от КЕВР по ЗЕ и ЗРВКУ.

На 25 юни 2026 г. настъпи падежът за плащане на втора променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2026 г., съгласно Тарифата по ЗРВКУ. Много от ВиК операторите заплатиха своите задължения, но има и такива, които към 30.06.2026 г. не ги погасиха. Същите през следващия отчетен период ще бъдат уведомени да погасят задълженията си към КЕВР.

От общата сума на просрочените вземания, вземанията с предприети действия за установяване на публично държавно вземане към 30.06.2026 г. възлизат на **1 214,5 хил. евро**, от които вече предадени производства за принудително събиране от ТД на НАП са вземания в размер на **940,6 хил. евро**.

Към 30.06.2026 г. събраните и разпределени суми от ТД на НАП в полза на КЕВР са в размер на **55,2 хил. евро**.

По отношение на приходите от Наказателни постановления (НП) към 30.06.2026 г. КЕВР отчита събрани суми в размер на **62,9 хил. евро**.

РАЗХОДИ

Разходите по бюджета на КЕВР са изразходвани при строго съблюдаване на принципите за законосъобразност, целесъобразност, ефективност и ефикасност.

Към 30.06.2026 г. са разходвани средства общо в размер на **2 982 475 евро**.

По показател **„Персонал“** към 30.06.2026 г. са разходвани средства в размер на **2 686 248 евро**.

Съгласно изискванията на т.5.4 от ДДС № 3 от 23.06.2026 г. за **параграф 02-00 „Други възнаграждения и плащания за персонала“** е представена разшифровка към отчета. В КЕВР няма наети по трудови правоотношения в изпълнение на програми за временна заетост.

В параграф 10-00 „Издръжка“ към 30.06.2026 г. са разходвани средства в размер на **252 988 евро**.

По показател „Капиталови разходи“ са разходвани средства в размер на **4 540 евро**.

Изказвания по т.10.:

Докладва Евг. Сматракалева. С доклад с вх. №О-Дк-301 от 23.07.2026 г. работната група внася за разглеждане от Комисията Финансов отчет на Комисия за енергийно и водно регулиране към 30.06.2026 г., който в обобщен вид е както следва:

Приходи към 30.06.2026 г.	-	10 987 168 евро
В т.ч. такси	-	10 934 916 евро
санкции и наказателни лихви	-	105 978 евро
приходи и доходи от собственост	-	1 495 евро
други	-	-55 221 евро
Разходи общо	-	2 982 475 евро
В т.ч. персонал	-	2 686 248 евро
текуща издръжка	-	291 687 евро
капиталови разходи	-	4 540 евро

Към 30.06.2026 г. просрочените вземания на КЕВР са в размер на общо 1 432 хил. евро. От общата сума на просрочените вземания, предприети действия за установяване на публично държавно вземане към 30.06.2026 г. възлизат на 1 214,5 хил. евро, от които вече предадени производства за принудително събиране от ТД на НАП са в размер на 940,6 хил. евро.

Към 30.06.2026 г. събраните от НАП в полза на КЕВР са в размер на 55,2 хил. евро.

Евг. Сматракалева посочи, че през това тримесечие е разгледан Отчетът на Комисията за 2025 г. от Сметна палата и е заверен без резерви. Комисията изпълнява изискванията. Работната група предлага Комисията за енергийно и водно регулиране да вземе следното решение:

Приема финансовия отчет на Комисия за енергийно и водно регулиране към 30.06.2026 г. и приложенията към него.

Т. Ерменков поздрави екипа за това, че Сметна палата е приела Отчета без забележки.

Пл. Младеновски отбеляза, че за първи път Отчетът се приема без никакви забележки, тъй като всяка година има нещо малко и незначително, което Сметна палата е намирала, за което поздравява екипа.

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

Предвид гореизложеното, Комисията за енергийно и водно регулиране

РЕШИ:

Приема финансовия отчет на Комисия за енергийно и водно регулиране към 30.06.2026 г. и приложенията към него.

В заседанието по **точка десета** участват председателят Пламен Младеновски и

членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Таско Ерменков.

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

По т.11. Комисията разгледа доклад относно **откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „Овергаз Инк.“ АД.**

„Овергаз Инк.“ АД е титуляр на Лицензия № Л-546-15 от 16.09.2021 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 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 Закона за енергетиката (ЗЕ), на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

За „Овергаз Инк.“ АД годишната такса за 2024 г. е изчислена на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата, като е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година в размер на 90 412 000 лева. Дължимата годишна лицензионна такса е в размер на общо 51 726,60 лева и е получена като към постоянната компонента от 2 000 лева е прибавена сумата от 49 726,60 лева /0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност/.

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

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

След представена информация с доклад вх. № Е-Дк-36#1 от 22.01.2026 г. от дирекция „Природен газ“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „Овергаз Инк.“ АД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от „Овергаз Инк.“ АД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е първа вноска от годишна такса за 2024 г. в размер на 25 863,30 лева, дължима към 31.03.2024 г. /почивен ден/, т.е. към 01.04.2024 г.

На 29.03.2024 г. по банковата сметка на КЕВР е постъпило плащане от „Овергаз Инк.“ АД в размер на 3 090,06 лева и вписано основание: „чл. 3 ал. 2 т. 2 от Тарифата за таксите от ЗЕ“.

Общото задължение на „Овергаз Инк.“ АД към 01.04.2024 г. представлява неплатен остатък главница от първа вноска от годишна такса за 2024 г. в размер на 22 773,24 лева.

На 28.11.2024 г. по банковата сметка на КЕВР е постъпило плащане „Овергаз Инк.“

АД в размер на 3 090,05 лева и вписано основание: „чл. 3 ал. 2 т. 2 от Тарифата за таксите от ЗЕ II.ра годишна вноска“.

В резултат на полученото плащане на 28.11.2024 г. от „Овергаз Инк.“ АД, КЕВР е начислила върху неплатената остатък главница от първа вноска за 2024 г. в размер на 22 773,24 лева лихва за просрочие в размер на 2 087,06 лева за периода от 02.04.2024 г. до 28.11.2024 г. (датата на плащане от дружеството).

Общото задължение на „Овергаз Инк.“ АД към 28.11.2024 г. представлява остатък неплатена главница в размер на 19 683,19 лева и неплатена лихва за просрочие в размер на 2 087,06 лева. Върху неплатената главница в размер на 19 683,19 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 29,81 лева, за периода от 29.11.2024 г. до 02.12.2024 г.

Начислена е втора вноска от годишна такса за 2024 г. в размер на 25 863,30 лева, дължима към 30.11.2024 г. /почивен ден/, т.е. към 02.12.2024 г.

Общото задължение на „Овергаз Инк.“ АД към 02.12.2024 г. представлява неплатена остатък главница от първа и втора вноска от годишна такса за 2024 г. в размер на общо 45 546,49 лева и неплатена лихва за просрочие в размер на общо 2 116,87 лева. Върху неплатената главница в размер на 45 546,49 лева, считано от 03.12.2024 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Във връзка със Закона за въвеждане на еврото в България (ЗВЕБ) са приложени общите правила за превалутиране и закръгляване на суми от левове в евро, уредени в чл. 12 и 13 от ЗВЕБ. В тази връзка общото задължение на „Овергаз Инк.“ АД към 02.12.2024 г. представлява неплатена остатък главница от първа и втора вноска от годишна такса за 2024 г. в размер на общо 23 287,55 евро и неплатена лихва за просрочие в размер на общо 1 082,34 евро. Върху неплатената главница в размер на 23 287,55 евро, считано от 03.12.2024 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Към настоящия момент задълженията на „Овергаз Инк.“ АД към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-546-15 от 16.09.2021 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ” **не са погасени.**

Изказвания по т.11.:

Докладва А. Димитрова, която прочете 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 „Овергаз Инк.“ АД, както следва:

1.1. Начислена и неплатена главница в размер на общо 23 287,55 евро (двадесет и три хиляди двеста осемдесет и седем евро и петдесет и пет евро цента) или 45 546,49 лева (четиридесет и пет хиляди петстотин четиридесет и шест лева и четиридесет и девет стотинки), представляваща неплатен остатък от първа и втора вноска от годишна такса за 2024 г. по Лицензия № Л-546-15 от 16.09.2021 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ”, дължима към 02.12.2024 г.

1.2. Начислени и неплатени лихви за просрочие в размер на общо 1 082,34 евро

(хиляда осемдесет и две евро и тридесет и четири евро цента) или 2 116,87 лева (две хиляди сто и шестнадесет лева и осемдесет и седем стотинки), представляващи:

➤ 1 067,10 евро (2 087,06 лева), за периода от 02.04.2024 г. до 28.11.2024 г. върху неплатена остатък главница от 11 643,77 евро (22 773,24 лева);

➤ 15,24 евро (29,81 лева), за периода от 29.11.2024 г. до 02.12.2024 г. върху неплатена остатък главница от 10 063,86 евро (19 683,19 лева).

1.3. Върху неплатената главница в размер на общо 23 287,55 евро (45 546,49 лева), считано от 03.12.2024 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

2. „Овергаз Инк.“ 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 единадесета** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Таско Ерменков.

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

По т.12. Комисията разглежда доклад относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-114 от 14.07.2026 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“, преди изграждане на енергийния обект, подадено от „Адасек“ ООД.**

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-114 от 14.07.2026 г. от „Адасек“ ООД за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, на основание чл. 39, ал. 1, т. 1 и ал. 3 от Закона за енергетиката (ЗЕ), във връзка с чл. 9, ал. 1, т. 1 и чл. 18, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-194 от 16.07.2026 г. на председателя на КЕВР. С писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-14 от 21.07.2026 г. от дружеството са изискани допълнителна информация и документи. Същите са представени от „Адасек“ ООД с писмо към вх. № Е-ЗЛР-Л-114 от 22.07.2026 г.

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

1. Съгласно чл. 39, ал. 1, т. 1 от ЗЕ на лицензиране по реда на същия закон подлежи дейността „производство на електрическа енергия“. Не се изисква издаване на лицензия за производство на електрическа енергия от лице, притежаващо централа с обща инсталирана електрическа мощност до 20 MW – чл. 39, ал. 4, т. 1 от ЗЕ. Според чл. 39, ал. 3 от ЗЕ, когато за извършване на някоя от дейностите се издава лицензия, преди да е изграден енергийният обект за осъществяване на тази дейност, лицензията съдържа условията за изграждане на енергийния обект и срок за започване на лицензионната дейност. В тази връзка, според подаденото заявление дейността „производство на електрическа енергия“ ще се осъществява след изграждане и въвеждане в експлоатация на енергийния обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Адасек“ с инсталирана мощност – 60 MW (AC) и постояннотокова мощност 64,360 MW_p, в землището на с. Кралев дол, местност „Ракитовец“, община Перник и присъединителни съоръжения към електропреносната мрежа, по-подробно описани в т. 6.2 по-долу.

Съгласно чл. 40, ал. 1 от ЗЕ лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон, което: притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията; има вещни права върху енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността, ако той е изграден; представи доказателства, че енергийният обект, чрез който ще се осъществява дейността по лицензията, отговаря на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда. В случай на издаване на лицензия, преди да е изграден енергийният обект за осъществяване на дейността, се изисква условията по чл. 40, ал. 1 от ЗЕ да са налице към момента на започване на лицензионната дейност – чл. 40, ал. 2 от ЗЕ. Не се издава лицензия на лице: спрямо което е открито производство по несъстоятелност или което е обявено в несъстоятелност; което е в ликвидация; на което е отнета лицензията или е отказано издаването на лицензия за същата дейност и не е изтекъл определеният срок, в който не може да кандидатства за издаване на нова лицензия за същата дейност – чл. 40, ал. 4 от ЗЕ.

2. „Адасек“ ООД е дружество с ограничена отговорност с ЕИК 206440161, вписано в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮЛНЦ) към Агенцията по вписванията, със седалище и адрес на управление: Република България, област София, община Столична, п. к. 1202, гр. София, район „Оборище“, ул. „Поп Богомил“ № 6, ет. 1, ап. 3, което се установява от служебна справка за актуално състояние, извършена в ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията.

„Адасек“ ООД има следния предмет на дейност: Производство и съхранение на електроенергия от възобновяеми енергийни източници; земеделие, производство на земеделска продукция, билкопроизводство, проектиране, строителство, транспорт и всяка друга дейност, незабранена от закона.

Капиталът на дружеството е в размер на 2 045,20 евро, изцяло внесен.

„Адасек“ ООД се управлява и представлява от Александър Любомиров Димитров, в качеството му на управител.

Съдружници в дружеството са Александър Любомиров Димитров с размер на дяловото участие: 1022,60 евро и „Акlima – Г“ ЕООД, ЕИК 200492030, с размер на дяловото участие: 1 022,60 евро.

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

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

юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неосказващи съдействие за данъчни цели – арг. от §1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 17.02.2026 г., публикуван е в Официалния вестник на Европейския съюз, C/2026/1465, и включва юрисдикции, неосказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Гуам, Палау, Панама, Руска федерация, Търкс и Кайкос, Американски Вирджински острови, Вануату, както и Виетнам.

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

С оглед горното, по отношение на „Адасек“ ООД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството.

След направена служебна справка в ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията и от представения от заявителя дружествен договор от 22.06.2026 г., сключен между „Аклима – Г“ ЕООД и Александър Любомиров Димитров, в качеството им на съдружници в „Адасек“ ООД, се установява, че капиталът на „Адасек“ ООД е в размер на 2 045,20 евро, разпределени в осем дяла по 255,65 евро всеки от тях. Всички дялове са равни. Капиталът е внесен изцяло. Всеки от съдружниците притежава капитал, както следва: „Аклима – Г“ ЕООД – четири дяла по 255,65 евро всеки или 1 022,60 евро; Александър Любомиров Димитров – четири дяла по 255,65 евро всеки или 1 022,60 евро.

От представения по преписката учредителен акт-устав на „Аклима – Г“ ЕООД, ЕИК 200492030 и от справка за актуално състояние по партидата на дружеството в ТРРЮЛНЦ, се установи, че едноличен собственик на капитала на „Аклима – Г“ ЕООД е „Алгънс“ ЕООД, ЕИК 200531191.

От представения по преписката учредителен акт-устав на „Алгънс“ ЕООД и от справка за актуално състояние по партидата на дружеството в ТРРЮЛНЦ се установи, че едноличен собственик на капитала на „Алгънс“ ЕООД е Александър Любомиров Димитров, гражданин на Р България.

Във връзка с гореизложеното, за „Адасек“ ООД не е налице забраната по чл. 3, т. 14 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС.

4. Въз основа на представените на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“, „б“, „в“, „г“ и „д“ от НЛДЕ декларации от Александър Любомиров Димитров, управител на „Адасек“ ООД, се установява, че същият не е лишен от правото да упражнява търговска дейност и не е осъждан с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството; заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в

несъстоятелност и не е в ликвидация; на дружеството не е отнемана лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ или срокът по чл. 59, ал. 4 от ЗЕ е изтекъл; не е налице влязъл в сила акт за отказ да се издаде лицензия за осъществяване на лицензионната дейност. Управителят на дружеството е представил и декларация по чл. 3, ал. 3 от НЛДЕ, като е декларирал, че предоставената информация е вярна и точна.

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

5. Срок на исканата лицензия:

Съгласно чл. 42, ал. 1 от ЗЕ, лицензията се издава за срок до 35 години в съответствие с изискванията на НЛДЕ. Според разпоредбата на чл. 9, ал. 3 от НЛДЕ, Комисията определя срока на съответната лицензия в зависимост от времевия ресурс на активите, с които се осъществява лицензионната дейност и от финансовото състояние на заявителя, като Комисията не може да определи по-дълъг срок на лицензия от срока, поискан от заявителя. Съгласно чл. 18, ал. 2 от НЛДЕ, срокът на строителството на енергийния обект, чрез който ще се осъществява лицензионната дейност, не се включва в срока на лицензията.

„Адасек“ ООД е поискало срокът на лицензията да бъде 25 (двадесет и пет) години, като обосновката на дружеството е, че същият е съобразен с експлоатационния живот на фотоволтаичната централа и за същия период са осигурени продуктови и производствени гаранции за отделните компоненти на централата.

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

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

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

„Адасек“ ООД ще изгради обект за производство на електрическа енергия – фотоволтаична електрическа централа „Адасек“ (ФЕЦ „Адасек“) с инсталирана мощност 60 MW (AC) и номинална пикова мощност 64,360 MW_p. Обектът ще бъде разположен в землището на с. Кралев дол, местност „Ракитовец“, общ. Перник, върху поземлени имоти (ПИ) с идентификатори 39387.70.1, 39387.70.2, 39387.70.3, 39387.70.112 и 39387.70.998, с обща площ 569 959 кв.м., като в същите ще се разположи нова повишаваща подстанция 33/110 kV за връзка към електропреносната мрежа на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД на ниво 110 kV.

В имотите дружеството предвижда да разположи общо 104 160 броя фотоволтаични модули тип Astro N7 N-type Bifacial, от които 44 268 броя с единична мощност 615 W_p и 59 892 броя с единична мощност 620 W_p. Те ще бъдат групирани в 3 720 стринга (по 28 модула в стринг), като общата постояннотокова мощност на централата (DC) ще бъде 64,360 MW_p. Фотоволтаичните модули ще се монтират върху метална горещопоцинкована статична носеща конструкция със забити в земята крака. Модулите ще бъдат ориентирани на юг и разположени портретно на два реда, като ъгълът на наклона им спрямо земната повърхност ще бъде 20° и 15°.

Преобразуването на слънчевата енергия в електрическа се осъществява във фотоволтаични клетки, свързани помежду си в един фотоволтаичен модул. Фотоволтаичният модул се състои от 132 броя N-тип монокристални TOPCon фотоволтаични клетки, разположени в матрица 6×22. Модулът е двулицев, с предпазно

стъкло от двете страни с ниско съдържание на желязо, покритие за минимално отражение и висок коефициент на пропускане на светлината (над 91%). Той осигурява по-висок двулицев добив, изключително ниска деградация (LID/LeTID) и подобрена работа при ниска осветеност. Двойното стъкло защитава от екстремни климатични условия, докато двулицевият дизайн улавя допълнителна енергия от отразената слънчева светлина (албедо ефект). Използваните в настоящия проект за ФЕЦ модули тип Astro N7 N-type Bifacial с мощност 615/620 W_p притежават коефициент на полезно действие 23,3%.

Преобразуването на генерираната постояннотокова енергия (DC) от фотоволтаичните модули в променливотокова (AC) ще се осъществява с помощта на 209 стрингови инвертора тип CPS SCH275KTL с **мощност 275 kW**. Те ще бъдат разположени в полето в близост под конструкцията в края на редовете и посредством кабелни връзки, електроенергията ще отива в трансформаторните станции. Преобразуваната електрическа енергия от всеки инвертор ще се отдава към повишаващи трансформатори, разположени в **общо 10 броя метални комплектни трансформаторни поста (МКТП) 0,8/33 kV**, като една трансформаторна станция може да поема до 6000 – 6300 kVA мощност, като изходящото им напрежение е на 33 kV. Те ще служат за връзка към КРУ 33 kV в предвидената за изграждане повишаваща подстанция СрН/110 kV (ситуирана в ПИ 39387.70.2), откъдето чрез ОРУ 110 kV ще се осъществи присъединяването към електропреносната мрежа на „ЕСО“ ЕАД в п/ст „ОРУ ТЕЦ Република“.

Силовият трансформатор е 1 бр. със следните характеристики: 50/60 MVA, 110/33/(6,3) kV, ONAN/ONAF, проектиран и изпълнен съгласно стандарти ИЕС, със стандартни аксесоари по ИЕС и комплект резервни части. Той ще бъде разположен в подстанцията на обекта, където ще се извършва и измерването на произведената електрическа енергия.

МКТП ще бъдат разположени в същите имоти, в които ще се изгради централата. Те ще бъдат фабрично сглобени, с монтирана в тях необходима апаратура средно и ниско напрежение и силов маслен трансформатор. Всеки отделен МКТП ще бъде присъединен към разпределителната уредба на нова повишаваща подстанция 33/110 kV, разположена на площадката.

ФЕЦ „Адасек“ ще се свърже към нова повишаваща подстанция СрН/110 kV (подстанция на обекта), разположена в ПИ 39387.70.2 в землището на с. Кралев дол, местност „Ракитовец“, общ. Перник посредством подземни кабелни линии. Подстанцията на обекта ще се свърже към електропреносната мрежа на ЕСО ЕАД чрез присъединителен електропровод 110 kV до ново изводно поле № 25 „Авлига“ 110 kV, разположено в откритата разпределителна уредба (ОРУ) на п/ст „ОРУ ТЕЦ Република“ 110/20/6 kV, гр. Перник.

За присъединяването на обекта към електропреносната мрежа 110 kV на „ЕСО“ ЕАД са проектирани следните присъединителни съоръжения: нова повишаваща подстанция 33/110 kV, на място, определено с подробен устройствен план – план за застрояване (ПУП-ПЗ); телекомуникационна апаратура за подстанцията на обекта и релейни защиты; нов кабелен присъединителен електропровод 110 kV с OPGW/OPUG от подстанцията на обекта до ново поле 110 kV в подстанция „ОРУ ТЕЦ Република“; оборудване на ново поле в ОРУ 110 kV на подстанция „ОРУ ТЕЦ Република“; релейни защиты за новия електропровод 110 kV; преконфигуриране и разширение на действащата телемеханична система в п/ст „ОРУ ТЕЦ Република“ за интегриране в нея на нови локални контролери и релейни защиты; технически средства за телемеханика и телекомуникация и средства за търговско измерване на количеството електрическа енергия в новото поле 110 kV на п/ст „ОРУ ТЕЦ Република“, в което се присъединява електропровода.

6.2. Договор за присъединяване към електропреносната мрежа:

Относно присъединяването на ФЕЦ „Адасек“ към електропреносната мрежа заявителят е представил Договор за присъединяване на обект на производител на

електрическа енергия към преносната електрическа мрежа № ДГ-ПР-110-3254 от 15.08.2024 г., сключен между „Адасек“ ООД и „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД за присъединяване на фотоволтаична електрическа централа **с инсталирана мощност 60 MW**, намираща се в поземлени имоти с идентификатори 39387.70.1, 39387.70.2, 39387.70.3, 39387.70.998 и 39387.70.112, в село Кралев дол, община Перник. С договора са уредени правата и задълженията на страните, свързани с присъединяването на обекта.

Присъединяването на обекта ще се извърши чрез:

- нова повишаваща подстанция СрН/110 kV, на място, определено с подробен устройствен план – план за застрояване (ПУП-ПЗ);
- телекомуникационна апаратура за подстанцията на обекта;
- релейни защиты;
- нов присъединителен електропровод 110 kV с OPGW/OPUG от подстанцията на обекта до ново поле 110 kV в п/ст „ОРУ ТЕЦ Република“;
- оборудване на ново поле в ОРУ 110 kV на п/ст „ОРУ ТЕЦ Република“;
- технически средства за телемеханика и телекомуникация за п/ст „ОРУ ТЕЦ Република“;
- система за търговско измерване на количеството електрическа енергия в новото поле на п/ст „ОРУ ТЕЦ Република“.

6.3. График за строителството на енергийния обект

„Адасек“ ООД е представило подробен график със срокове за строителството на ФЕЦ „Адасек“ с инсталирана мощност 60 MW (AC) и съоръженията за присъединяване към електропреносната мрежа. Планираните дейности по проекта са представени по-долу, както следва:

В периода м. октомври 2023 г. – м. май 2026 г. са извършени следните дейности за ФЕЦ „Адасек“: проектиране: подстанция, външна връзка и електроцентрала, всички части; откриване на строителните площадки; вертикална планировка на всички; осигурени пътища и подход за тежка механизация на обекта до всички парцели; доставка и монтаж на конструкцията и модулите; монтаж на инвертори; изграждане на сградата на подстанцията; доставка и монтаж на силов трансформатор на подстанцията; доставка и монтаж на 10 броя МКТП-та и реконструкция на изводно поле 110 kV.

В периода от м. юни 2026 г. до м. септември 2026 г. се предвиждат следните дейности:

м. юни 2026 г.:

• **За ФЕЦ:** Механични дейности: конструкция и модули; Монтаж на инвертори; Полагане на заземителна шина и тръби за кабели под вътрешните пътища.

• **За подстанция и външна връзка:** Изграждане на строителните полета; Монтаж на таблата, апаратурата и релейните защиты - първичен монтаж; Поставяне на муфи и глави на кабела за присъединяване; Изграждане на сградата на подстанцията.

м. юли 2026 г.:

• **За ФЕЦ:** Приключване на монтажа на конструкцията и модулите; Монтаж на трансформаторни станции средно напрежение и на двата парцела;

• **За подстанция и външна връзка:** Вторичен монтаж (табла, контролни кабели, връзки към съоръжения); Наладка и настройки; Завършване на външната връзка и подстанцията и Готовност за 72-часови проби.

м. август 2026 г.:

• **За ФЕЦ:** Завършване на монтажа; Настройки на инвертори и трафа; Тестване; Монтаж на огради и поставяне на табели; Готовност за 72-часови проби.

• **За подстанция и външна връзка:** Наладка и настройки; Реални тестове и подготовка за включване; 72-часови проби; Настройки на софтуера и комуникационното оборудване; Готовност за пускане на обекта реално в експлоатация.

м. септември 2026 г.:

За ФЕЦ: Извършване на 72-часови проби и въвеждане в експлоатация.

6.4. Документи във връзка с изграждането на енергийния обект

В изпълнение на изискването на чл. 18, ал. 3, т. 2 от НЛДЕ, „Адасек“ ООД е представило в електронен формат изготвените инвестиционни работни проекти по части (електро, конструкции, архитектура, геодезия и пожарна безопасност) относно: *„Преработка по време на строителството по чл. 154 от ЗУТ към разрешение за строеж № 545/12.12.2023 г. за обект: Фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 60 MW-АС, 9 броя трансформаторни станции, повишаваща подстанция и батерийно стопанство - етапно строителство, етап 1: фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 60 MW-АС, 9 броя трансформаторни станции и кабелни линии СрН“.*

Представени са и следните документи:

- Разрешение за строеж № 545 от 12.12.2023 г., издадено от главния архитект на Община Перник, с което се разрешава на „Адасек“ ООД да извърши строителни и монтажни работи на обект: „Фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 60 MW-АС, 9 броя трансформаторни станции, повишаваща подстанция и батерийно стопанство“ – етапно строителство, етап 1: „Фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 60 MW-АС, 9 броя трансформаторни станции и кабелни линии СрН“ в ПИ 39387.70.1, 39387.70.2, 39387.70.3, 39387.70.112, 39387.70.998, влязло в сила на 02.01.2024 г. Със заповед № 60 от 05.06.2026 г. на главния архитект на Община Перник, разрешението за строеж е **допълнено**, с промяна представляваща съществено изменение в одобрения инвестиционен проект, съгласно условията на чл. 154, ал. 2 и ал. 5 от ЗУТ. Проектът за промяна предвижда изменение на вида, броя и местоположението на фотоволтаичните модули, което налага промяна и в носещата им конструкция. Предвижда се изменение и на електросъоръженията – вида, броя и мощността на инверторите, вида на трансформаторните станции и други свързани елементи от електрическата система. Заповедта е влязла в сила на 29.06.2026 г.;

- Разрешение за строеж № 432 от 27.11.2024 г., издадено от главния архитект на Община Перник, с което се разрешава на „Адасек“ ООД да извърши строителни и монтажни работи на обект: „Фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 60 MW-АС, 9 броя трансформаторни станции, повишаваща подстанция и батерийно стопанство“, етапно строителство, етап 2: „Нова повишаваща подстанция 33/110 kV“ за присъединяване на фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 60 MW в ПИ 39387.70.2 по плана на с. Кралев дол, влязло в сила на 19.12.2024 г. изменено със заповед № 40 от 17.04.2026 г. на главния архитект на Община Перник. Заповедта е влязла в сила на 07.05.2026 г.;

- Разрешение за строеж № 404 от 30.10.2025 г., издадено от главния архитект на Община Перник, с което се разрешава на „Адасек“ ООД и „ЕСО“ ЕАД (възложители) и на община Перник (собственик) да извършат строителство на обект: „Нов присъединителен електропровод 110 kV от нова повишаваща п/ст „ФВЕЦ Адасек“ в ПИ 39387.70.2 по КК на с. Кралев дол до подстанция „ТЕЦ Република“ в ПИ 55871.514.7863 по КК на гр. Перник, кв. „Изток“, община Перник“, влязло в сила на 24.11.2025 г.;

- Разрешение за строеж № 193 от 05.06.2026 г., издадено от главния архитект на Община Перник, с което се разрешава на „ЕСО“ ЕАД (възложител) да извърши строителство на обект: „Изграждане на ново изводно поле 110 kV „Авлига“ в ОРУ на ТЕЦ Република – етапно“;

Етап 1: Изграждане на ново изводно поле 110 kV за присъединяване на ФЕЦ „Адасек“ по временна схема;

Етап 2: Изместване на КРШ на извод „Авлига“ 110 kV, в реконструирана КТС, находящ се в поземлен имот с идентификатор 55871.514.7863 по КККР на гр. Перник, община Перник;

- Протокол за откриване на строителна площадка и определяне на строителна линия и ниво на строежа (образец 2) от 05.05.2025 г. за строеж: „Фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 60 MW-АС, 9 броя трансформаторни станции, повишаваща подстанция и батерийно стопанство“ – етапно строителство, етап 2: „Нова повишаваща подстанция 33/110 kV“ за присъединяване на фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 60 MW, с възложител „Адасек“ ООД;

- Протокол за откриване на строителна площадка и определяне на строителна линия и ниво на строежа (образец 2) от 13.10.2025 г. за строеж: „Фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 60 MW-АС, 9 броя трансформаторни станции, повишаваща подстанция и батерийно стопанство“ – етапно строителство, етап 1: Фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 60 MW-АС, 9 броя трансформаторни станции и кабелни линии СрН“, с възложител „Адасек“ ООД;

- Протокол за откриване на строителна площадка и определяне на строителна линия и ниво на елементи на техническата инфраструктура (образец 2а) от 26.01.2026 г. за строеж: „Нов присъединителен електропровод 110 kV от нова повишаваща п/ст „ФВЕЦ Адасек“ в ПИ 39387.70.2 по КК на с. Кралев дол до подстанция „ТЕЦ Република“ в ПИ 55871.514.7863 по КК на гр. Перник, кв. Изток, община Перник“, с възложители „Адасек“ ООД и „ЕСО“ ЕАД.

6.5. Оценка на наличния и прогнозния потенциал на ресурса и доказателства за спазени нормативни изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда по отношение на енергийния обект

„Адасек“ ООД е представило Симулационен доклад за проект „PVPP Pernik“, изготвен от Solaris Energy Investment Ltd (България), с помощта на специализиран софтуер PVsyst (v.8.0.21) с база от метеорологични данни и изчислителни процеси, като при симулацията са отчетени различни фактори, като: климатичните данни за географското местонахождение на централата, използваното оборудване, разположението, ориентацията и начина на монтаж на фотоволтаичните модули и др. В доклада са представени и получените резултати от оценката на прогнозния енергиен потенциал за изграждане на фотоволтаичната електрическа централа, загубите на енергия и други технически данни.

Във връзка с реализиране на инвестиционното намерение, „Адасек“ ООД е уведомило компетентния териториален орган по опазване на околната среда – Регионална инспекция по околна среда и води – София (РИОСВ – София). Проведени са приложимите процедури по Закона за опазване на околната среда (ЗООС), Закона за биологичното разнообразие (ЗБР) и Закона за защитените територии (ЗЗТ). За доказване на тези обстоятелства, дружеството е представило в КЕВР следните документи:

- Писмо изх. № 1376-4032 от 20.04.2023 г. на РИОСВ – София с приложено Решение № СО-55-ЕО/2023 г. от 20.04.2023 г. за преценяване на необходимостта от извършване на екологична оценка, с което е постановено да не се извършва екологична оценка на: Проект за изменение на Общия устройствен план (ОУП) на община Перник с обхват поземлени имоти с идентификатори №№ 39387.70.1, 39387.70.2, 39387.70.3, 39387.70.998, 39387.70.112 и 39387.70.113 по КККР на землището на с. Кралев дол, община Перник и бъдещо изграждане на фотоволтаичен парк. Компетентният орган е преценил, че при прилагането му няма вероятност да се окаже значително отрицателно въздействие върху околната среда и човешкото здраве. В решението е посочено, че имотите, предмет на проекта, не попадат в границите на защитени територии по смисъла на ЗЗТ, както и в границите на защитени зони по смисъла на ЗБР. Най-близко разположени защитени зони са BG0001375 „Острица“ – на отстояние от около 2 км., и BG0000113 „Витоша“ – на отстояние от около 6 км. Не се очаква реализацията на предвидените с проекта дейности да доведе до кумулативно въздействие

със значителен отрицателен ефект върху природни местообитания и/или местообитания и популации на видове, предмет на опазване в защитените зони. В решението са изложени съответните мотиви, обосноваващи извършената преценка на РИОСВ-София. С оглед допусната очевидна фактическа грешка на стр. 3 в раздел „мотиви“ на Решение № СО-55-ЕО/2023 г. от 20.04.2023 г., е прието Решение № 5/2023 г. от 27.04.2023 г. за поправка на очевидна фактическа грешка на РИОСВ – София по реда на чл. 62, ал. 2 от Административнопроцесуалния кодекс;

- Писмо изх. № 8610-5454 от 23.05.2023 г. на РИОСВ – София относно: Подробен устройствен план – План за регулация и застрояване (ПУП-ПРЗ) на поземлени имоти с идентификатори №№ 39387.70.1, 39387.70.2, 39387.70.3, 39387.70.998, 39387.70.112 по КККР на землището на с. Кралев дол, община Перник и бъдещо изграждане на фотоволтаичен парк, в което е посочено, че същият няма вероятност от отрицателно въздействие върху защитени зони от мрежата „Натура 2000“, включително и върху най-близко разположените зони BG0001375 „Острица“ и BG0000113 „Витоша“.

- Писмо изх. № 8610-10839 от 16.10.2023 г. на РИОСВ – София относно: Инвестиционно предложение за изграждане на „Фотоволтаична електроцентрала с мощност 60 MW, 9 броя трансформаторни станции и повишаваща станция 33/110 kV в УПИ I-39387.70.1, 39387.70.2, 39387.70.3, 39387.70.998 и 39387.70.112, кв. 131, по плана на с. Кралев дол, община Перник“. От писмото е видно, че представеното инвестиционно предложение не попада в обхвата на Приложения № 1 и № 2 на ЗООС, поради което инвестиционното предложение не подлежи на регламентираните с глава шеста от закона процедури по оценка на въздействието върху околната среда. Като е отчетено местоположението и характера на ИП, компетентният орган е преценил, че при реализацията му няма вероятност от отрицателно въздействие върху защитени зони от мрежата „Натура 2000“, включително и върху най-близко разположените защитени зони – BG0001375 „Острица“ и BG0000113 „Витоша“ и за така заявеното ИП не е необходимо провеждане на процедура по реда на глава втора от Наредба за условията и реда за извършване на оценка за съвместимостта на планове, програми, проекти и инвестиционни предложения с предмета и целите на опазване на защитените зони;

- Писмо изх. № 4252-5073 от 12.06.2024 г. на РИОСВ – София с приложено Решение № СО-48-ЕО/2024 г. от 12.06.2024 г. за преценяване на необходимостта от извършване на екологична оценка, с което е постановено да не се извършва екологична оценка на: „Подробен устройствен план – Парцеларен план (ПУП-ПП) за нов присъединителен електропровод 110 kV от поземлен имот с идентификатор 39387.70.2 до п/ст на ТЕЦ „Република“, находящ се на територията на с. Кралев дол и гр. Перник, община Перник и план схема за частта от трасето в урбанизираната територия на гр. Перник. Компетентният орган е преценил, че при прилагането на ПУП-ПП няма вероятност да се окаже значително отрицателно въздействие върху околната среда и човешкото здраве. В решението са изложени съответните мотиви, обосноваващи извършената преценка на РИОСВ-София.

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

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

От представената от заявителя информация за управленската и организационната структура е видно, че Александър Димитров – управител на „Адасек“ ООД е с основни управленски функции, както следва: осъществява връзка с регулаторните и административни органи по отношение на дейността на дружеството, свързана с

производството на електрическа енергия; ръководи поддържането и развитието на дейността на дружеството; следи за изпълнението на договори с изпълнители и подпомага и координира възложените дейности на външни контрагенти.

Заявителят счита, че към момента дружеството разполага с ръководен и административен персонал, който е ангажиран с организацията на дейностите и подготовката на изграждането на енергийния обект и разполага с необходимия опит и ресурс да извършва всички дейности, свързани с изграждането, експлоатацията и поддръжката на енергийния обект.

Управителят на дружеството, г-н Димитров, е завършил Технически университет – София, специалност „Техника и технология на текстила и облеклото“ със степен магистър, машинен инженер, което се удостоверява от представената диплома за завършено висше образование.

Заявителят посочва, че за изграждането на ФЕЦ „Адасек“ е сключило договори за проектиране и строителство (ЕРС договор) със „XXX“ ООД, ЕИК XXX, която е водеща българска компания с дългогодишен международен опит при изграждане, управление и поддръжка на фотоволтаични централи, представлявана от управителя Т. М. Н. Проектирането и строителството на присъединителните съоръжения на ФЕЦ „Адасек“ е възложено на „XXX“ ООД, ЕИК: XXX.

Заявителят посочва, че по отношение на поддръжката и експлоатацията на ФЕЦ „Адасек“ е в напреднали преговори по сключване на договор с „XXX“ ООД, ЕИК XXX, която е водеща българска компания с дългогодишен опит при изграждане, управление и поддръжка на фотоволтаични централи.

Основните задължения на „XXX“ ООД по О&М договор ще включват следните дейности: изпълнителят ще поддържа високо квалифициран и опитен персонал с необходимата квалификация съгласно изискванията на ЗЕВИ за извършване на поддръжка и експлоатация на централи от възобновяеми източници; ще отговоря за нормалната работа на централата и присъединителните съоръжения в рамките на границата на собственост от софтуерно естество; ще осъществява мониторинг и контрол на работата на трансформаторните станции; ще поддържа писмена информация за дейностите, извършени по ФЕЦ „Адасек“, която ще се предоставя периодично на „Адасек“ ЕООД или при поискване; ще спазва и изпълнява приетия план за поддръжка и експлоатация; ще осигури безопасното и законосъобразно упражняване на дейността по производство на електрическа енергия от обекта и др.

Въз основа на гореизложеното се налага изводът, че „Адасек“ ООД притежава необходимите материални, технически и човешки ресурси за изграждане на планирания енергиен обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Адасек“ с инсталирана мощност 60 MW (AC), ведно със съответните присъединителни съоръжения към електропреносната мрежа и в съответствие с представения график за изграждане на енергийния обект.

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

7.1. Източници на финансиране за изграждането на енергийния обект:

Дружеството е посочило, че общият размер на инвестиционните разходи за изграждане на ФЕЦ „АДАСЕК“ с инсталирана мощност от 60 MW (AC) е XXX хил. евро. Източниците на финансиране са 100% привлечени средства.

Като доказателство за осигуряването на привлечените средства за изграждане на ФЕЦ „Адасек“ е предоставен сключен договор за заем от 04.07.2025 г. между „XXX“ ЕООД и „Адасек“ ООД при следните условия:

- размер на предоставения паричен заем до XXX евро;
- лихвен процент до 31.12.2027 г. – XXX М Euribor;
- лихвен процент (в сила от 01.01.2028 г.) – XXX М Euribor + XXX%;
- срок на заема – XXX г.

С оглед гореизложеното може да бъде направен извод, че „Адасек“ ООД притежава финансови възможности да изгради ФЕЦ „АДАСЕК“.

7.2. Финансови резултати от дейността на „Адасек“ ООД

В съответствие с изискванията на чл. 11, ал. 2, т. 4 от НЛДЕ, „Адасек“ ООД е представило годишни финансови отчети за последните три години - 2023 г., за 2024 г. и за 2025 г., от които е видно, че дружеството не е осъществявало производствена дейност.

7.3. Дружеството е представило инвестиционен анализ и прогнозен финансов модел за периода 2026 г. – 2050 г.

„Адасек“ ООД е предоставило бизнес план, както и финансов модел за периода 2026 г. – 2050 г. С оглед установяване на финансовите възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“, включително за изграждането на енергийния обект ФЕЦ „Адасек“, са анализирани прогнозните данни в бизнес плана и във финансовия модел. Те са изготвени при следните допускания и параметри:

- дружеството предвижда започване на търговска експлоатация на енергийния обект през септември 2026 г. и очакванията са годишното производство през същата година да е в размер на XXX MWh. Общо произведената електрическа енергия за периода 2026 г. – 2050 г. възлиза на XXX MWh. Прогнозния потенциал на ФЕЦ „Адасек“ е изчислен на база симулация чрез PVSyst, въз основа на конкретните за централата технически характеристики, географски координати и съответни метеорологични данни.

- цените, по които дружеството ще продава произведените електрическа енергия варират от XXX евро/MWh през 2026 г. до XXX евро/MWh през 2050 г. При определяне на цените, по които ще бъдат реализирани произведените количества електрическа енергия, дружеството е анализирано очакваните ценови равнища на европейските борсови пазари на дългосрочни сделки (фючърси) за съответните периоди, доколкото такава информация е налична и може да бъде стабилна основа за дългосрочно прогнозиране.

- планираните разходи са свързани основно с оперативни разходи за експлоатация на ФЕЦ „Адасек“, в т. ч. разходи за достъп и балансиране, разходи за поддръжка, застраховки, други разходи, дължими съгласно приложимата законодателна уредба, но също така разходи за амортизация на активите и финансови разходи, свързани с външно финансиране.

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

Таблица № 1

№	ВИД	Стойности:
1.	Инсталирана мощност	60 MW
2.	Стойност на инвестицията – привлечени средства	XXX хил. евро
3.	Стойност на инвестицията за 1 MW инсталирана мощност	XXX хил. евро

Видно от финансовия модел за периода 2026 г. – 2050 г., дружеството прогнозира приходите от продажба на електрическа енергия да нарастват от XXX хил. евро през 2026 г. до XXX хил. евро през 2050 г. или общо за периода да реализира приходи от дейността в размер на XXX хил. евро. Прогнозните разходите възлизат на XXX хил. евро, като очакванията на дружеството са да реализира положителен финансов резултат от 2027 г. до края на периода.

В представения от дружеството прогнозен паричен поток са включени и плащанията на главница и лихви за периода от 2026 г. – 2040 г., отразяващи периода на обслужване на привлечените средства, осигурени по силата на договор за заем. При така

заложените параметри и допускания, нетните парични потоци са положителни стойности във всички години, което е индикатор, че дружеството ще има финансови възможности да обслужва всички задължения, включително тези към договора за заем, съгласно условията, посочени в него.

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

- Нетна настояща стойност (NPV) – XXX хил. евро;
- Вътрешна норма на възвръщаемост (IRR): XXX%;
- Срок на откупуване на инвестицията: XXX г.

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

Предвид гореизложеното може да се направи извод, че „Адасек“ ООД е осигурило финансирането на проекта. Извършеният анализ показва, че при изпълнение на заложените във финансовия модел параметри за периода 2026 г. – 2050 г., заявителят ще акумулира положителни нетни парични потоци, които ще осигурят финансови възможности за обслужване на привлечения ресурс и за извършване на всички плащания, свързани с нормалното осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“.

8. Допълнителни документи относно наличието на вещни права, представени от „Адасек“ ООД:

- Нотариален акт за покупко-продажба на недвижими имоти № 87, том I, рег. № 652, дело № 78 от 15.04.2022 г. на нотариус Николай Златанов, рег. № 062 в регистъра на нотариалната камара, вписан в Служба по вписванията – гр. Перник, вх. рег. № 1543, дв. вх. № 1508 от 15.04.2022 г., акт № 141, том 5, дело № 973/2022 г. – по отношение на **поземлен имот с идентификатор 39387.70.1**, находящ се с. Кралев дол, местност „Ракитовец“, община Перник, с площ по скица от 104 426 кв. м и **поземлен имот с идентификатор 39387.70.3**, находящ се с. Кралев дол, местност „Ракитовец“, община Перник, с площ по скица от 209 972 кв. м.;

- Нотариален акт за покупко-продажба на недвижим имот № 90, том I, рег. № 664, дело № 81 от 18.04.2022 г. на нотариус Николай Златанов, рег. № 062 в регистъра на нотариалната камара, вписан в Служба по вписванията – гр. Перник, вх. рег. № 1599, дв. вх. № 1556 от 19.04.2022 г., акт № 166, том 5, дело № 1007/2022 г. – по отношение на **поземлен имот с идентификатор 39387.70.2**, находящ се с. Кралев дол, местност „Ракитовец“, община Перник, с площ по скица от 116 332 кв. м.;

- Нотариален акт за покупко-продажба на недвижими имоти № 197, том I, рег. № 1269, дело № 183 от 26.07.2022 г. на нотариус Николай Златанов, рег. № 062 в регистъра на нотариалната камара, вписан в Служба по вписванията – гр. Перник, вх. рег. № 3277, дв. вх. № 3201 от 26.07.2022 г., акт № 53, том 11, дело № 2042/2022 г. – по отношение на **поземлен имот с идентификатор 39387.70.112**, находящ се с. Кралев дол, местност „Ракитовец“, община Перник, с площ по скица от 51 828 кв. м. и **поземлен имот с идентификатор 39387.70.998**, находящ се с. Кралев дол, местност „Ракитовец“, община Перник, с площ по скица от 87 401 кв.м.;

- Договор № 171 от 02.10.2025 г. за учредяване на безсрочен сервитут върху поземлени територии в горски територии, сключен между Изпълнителна агенция по горите, гр. София (учредител) и „Адасек“ ООД (Приемател), по силата на който учредителят е учредил в полза на приемателя безсрочен сервитут върху поземлени имоти в горски територии – частна държавна собственост, с обща площ на сервитутната зона в размер на 7,654 дка, за изграждане и обслужване на въздушен електропровод 110 kV, включително на стъпката на стълба с площ до 100 кв.м, за обект: Нов присъединителен електропровод 110 kV от поземлен имот с идентификатор 39387.70.2. по КKKP на с. Кралев дол, до подстанция „ТЕЦ Република“, в поземлен имот с идентификатор 55871.514.7863 по КKKP на гр. Перник, кв. „Изток“.

За горепосочените имоти са представени скици, издадени от Агенция по геодезия, картография и кадастър – гр. София (АГКК-София), както следва:

- Скица на поземлен имот № 15-584350 от 22.04.2026 г. за поземлен имот (ПИ) с идентификатор 39387.70.1, находящ се в с. Кралев дол, местност „Ракитовец“, общ. Перник, обл. Перник, с площ от 104 426 кв.м, с трайно предназначение на територията: урбанизирана и с начин на трайно ползване: за електроенергийно производство;

- Скица на поземлен имот № 15-584353 от 22.04.2026 г. за ПИ с идентификатор 39387.70.2, находящ се в с. Кралев дол, местност „Ракитовец“, общ. Перник, обл. Перник, с площ от 116 332 кв.м, с трайно предназначение на територията: урбанизирана и с начин на трайно ползване: за електроенергийно производство;

- Скица на поземлен имот № 15-584356 от 22.04.2026 г. за ПИ с идентификатор 39387.70.3, находящ се в с. Кралев дол, местност „Ракитовец“, общ. Перник, обл. Перник, с площ от 209 972 кв.м, с трайно предназначение на територията: урбанизирана и с начин на трайно ползване: за електроенергийно производство;

- Скица на поземлен имот № 15-584358 от 22.04.2026 г. за ПИ с идентификатор 39387.70.112, находящ се в с. Кралев дол, местност „Ракитовец“, общ. Перник, обл. Перник, с площ от 51 828 кв.м, с трайно предназначение на територията: урбанизирана и с начин на трайно ползване: за електроенергийно производство;

- Скица на поземлен имот № 15-584361 от 22.04.2026 г. за ПИ с идентификатор 39387.70.998, находящ се в с. Кралев дол, местност „Ракитовец“, общ. Перник, обл. Перник, с площ от 87 401 кв.м, с трайно предназначение на територията: урбанизирана и с начин на трайно ползване: за електроенергийно производство.

9. Информация, към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-114 от 14.07.2026 г., която представлява защитена по закон информация:

„Адасек“ ООД е представило становище, че в представените от дружеството документи, част от административната преписка за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, се съдържа информация, която се явява търговска тайна по смисъла на чл. 3 от Закона за защита на търговската тайна, а именно: информация за лихвени проценти и търговски условия на осигуреното привлечено финансиране от дружеството „Алгънс“ ЕООД.

Посочената защитена информация се съдържа в следните документи към заявлението: Решения за осигурено финансиране на общото събрание на съдружниците в „Адасек“ ООД и на управителя на „Адасек“ ООД; Бизнес план за периода 2027 г. – 2031 г.; Финансов модел за периода 2027 г. – 2031 г. и договор за заем от 04.07.2025 г.

Като основание за заличаването на посочената информация е посочено, че същата се явява търговска тайна по смисъла на чл. 3 от Закона за защита на търговската тайна, с оглед характера на описаните данни и документи, както и в случай, че бъдат разкрити публично, то същите биха могли да предоставят неконкурентно предимство на други производители на електрическа енергия, които желаят да привлекат дългово финансиране. С оглед на това, заявителят моли да не бъдат оповестявани публично в хода на административната процедура, като същите бъдат заличени в документите на Комисията, които се публикуват на интернет страницата на КЕВР.

Съгласно чл. 18 от ЗЕ не следва да бъде разгласявана информация, обявена за защитена информация от заявителите и лицензиантите, ако нейното разгласяване би довело до нелоялна конкуренция между търговци, или до застрашаване на търговския интерес на трети лица. С оглед на това, след извършена преценка на данните, се приема, че заявителят е мотивирал искането за заличаване на посочената по-горе информация (за лихвени проценти и търговски условия на осигуреното привлечено финансиране от дружеството „Алгънс“ ЕООД), която е част от административната преписка за издаване на лицензия на дружеството.

В тази връзка, същата следва да бъде заличена в документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от ЗЕ, тъй като нейното разкриване би довело до нелоялна конкуренция

между търговци или до застрашаване на търговския интерес на трети лица. Данните, които са достъпни в публични регистри и/или са публично оповестени от заявителя, не следва да бъдат заличавани, включително и в документите на Комисията, публикувани на интернет страницата на КЕВР във връзка с подаденото от дружеството заявление за издаване на лицензия.

Изказвания по т.12.:

Докладва Б. Паунов. Според подаденото заявление дейността „производство на електрическа енергия“ ще се осъществява след изграждане и въвеждане в експлоатация на енергийния обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Адасек“ с инсталирана мощност 60 MW (AC) в землището на с. Кралев дол, местност „Ракитовец“, община Перник и присъединителни съоръжения. „Адасек“ ООД се управлява и представлява от Александър Любомиров Димитров, в качеството му на управител. По отношение на установяване на собствеността като физическо лице е установен Александър Любомиров Димитров, гражданин на Р България.

По отношение на срока на лицензията, въз основа на наличните данни в Комисията, извършените наблюдения и анализи, срокът на лицензията за дейността „производство на електрическа енергия“ следва да бъде определен на 25 години.

Описани са технически параметри на енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността. Заявителят е предоставил Договор за присъединяване към електропреносната мрежа. Предвижда се през м. септември 2026 г, след и извършване на 72-часовите функционални проби, да се въведе в експлоатация. Предоставени са документи и разрешение за строеж, издадени за енергийния обект. По отношение на спазването на законодателството по отношение на околната среда са представени писма от РИОСВ София. Заявителят е представил договори със „СОЛАРИС ЕНЕРДЖИ ИНВЕСТМЪНТ“ ООД. Може да се направи извод, че „Адасек“ ООД притежава необходимите материални, технически и човешки ресурси за изграждане на планирания енергиен обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Адасек“ с инсталирана мощност 60 MW (AC), ведно със съответните присъединителни съоръжения към електропреносната мрежа и в съответствие с представения график за изграждане на енергийния обект.

По отношение на източниците на финансиране, дружеството е посочило, че ще има привлечени средства между „Алгънс“ ЕООД и „Адасек“ ООД. Може да бъде направен извод, че „Адасек“ ООД притежава финансови възможности да изгради ФЕЦ „АДАСЕК“. Дружеството е представило инвестиционен анализ и прогнозен финансов модел за периода 2026 г. – 2050 г. Може да се направи извод, че „Адасек“ ООД е осигурило финансирането на проекта. Извършеният анализ показва, че при изпълнение на заложените във финансовия модел параметри за периода 2026 г. – 2050 г. заявителят ще акумулира положителни нетни парични потоци, които ще осигурят финансови възможности за обслужване на привлечения ресурс и за извършване на всички плащания, свързани с нормалното осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“.

Представени са и допълнителни документи относно наличието на вещни права.

„Адасек“ ООД е представило становище, че в представените от дружеството документи, част от административната преписка, се съдържа информация, която се явява търговска тайна.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 1, предложение първо и ал. 3 от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 1 и чл. 18, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

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

3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация „Адасек“ ООД;

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

Пл. Младеновски установи, че няма изказвания и обяви, че насрочва провеждане на открито заседание на 05.08.2026 г. от 10:00 часа. Председателят подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 1, предложение първо и ал. 3 от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 1 и чл. 18, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, Комисията

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-114 от 14.07.2026 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“, преди изграждане на енергийния обект, подадено от „Адасек“ ООД;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на приетия по т. 1 доклад на 05.08.2026 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат покани лицата, представляващи по търговска регистрация „Адасек“ ООД, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

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

4. 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 дванадесета** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Таско Ерменков.

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

По т.13. Комисията разглежда доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-90 от 27.05.2026 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Винели Ре“ ЕАД.

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-90 от 27.05.2026 г. от „Винели Ре“ ЕАД за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, на основание чл. 39, ал. 1, т. 1 и ал. 3 от Закона за енергетика (ЗЕ), във връзка с чл. 9, ал. 1, т. 1 и чл. 18, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За

проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-146 от 02.06.2026 г. на председателя на КЕВР. С писма с изх. № Е-ЗЛР-Л-90 от 03.06.2026 г., 01.07.2026 г. и 10.07.2026 г. от дружеството са изисквани допълнителна информация и документи, които са представени от „Винели Ре“ ЕАД с писма към вх. № Е-ЗЛР-Л-90 от 10.06.2026 г., 11.06.2026 г., 08.07.2026 г., 09.07.2026 г., 20.07.2026 г. и 24.07.2026 г.

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

1. Съгласно чл. 39, ал. 1, т. 1 от ЗЕ на лицензиране по реда на същия закон подлежи дейността „производство на електрическа енергия“. Не се изисква издаване на лицензия за производство на електрическа енергия от лице, притежаващо централа с обща инсталирана електрическа мощност до 20 MW – чл. 39, ал. 4, т. 1 от ЗЕ. Според чл. 39, ал. 3 от ЗЕ, когато за извършване на някоя от дейностите се издава лицензия, преди да е изграден енергийният обект за осъществяване на тази дейност, лицензията съдържа условията за изграждане на енергийния обект и срок за започване на лицензионната дейност. В тази връзка според подаденото заявление дейността „производство на електрическа енергия“ ще се осъществява след изграждане и въвеждане в експлоатация на енергийния обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Винели“ с обща инсталирана мощност 100 MW (AC) в землището на с. Чернооково и в землището на с. Рогозина, община Генерал Тошево, област Добрич, и присъединителни съоръжения към електропреносната мрежа, по-подробно описани в т. 6.2 по-долу.

Съгласно чл. 40, ал. 1 от ЗЕ лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон, което: притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията; има вещни права върху енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността, ако той е изграден; представи доказателства, че енергийният обект, чрез който ще се осъществява дейността по лицензията, отговаря на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда. В случай на издаване на лицензия, преди да е изграден енергийният обект за осъществяване на дейността се изисква условията по чл. 40, ал. 1 от ЗЕ да са налице към момента на започване на лицензионната дейност – чл. 40, ал. 2 от ЗЕ. Не се издава лицензия на лице: спрямо което е открито производство по несъстоятелност или което е обявено в несъстоятелност; което е в ликвидация; на което е отнета лицензията или е отказано издаването на лицензия за същата дейност и не е изтекъл определения срок, в който не може да кандидатства за издаване на нова лицензия за същата дейност – чл. 40, ал. 4 от ЗЕ.

2. „Винели Ре“ ЕАД е еднолично акционерно дружество с ЕИК 206888196, вписано в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮЛНЦ) към Агенцията по вписванията, със седалище и адрес на управление: Р. България, област София, община Столична, гр. София, п. к. 1766, район „Младост“, ж. к. „Младост-4“, ул. „Бизнес Парк София“ № 1, бл. 12, вх. Б, ет. 2, офис 208. Тези обстоятелства се установяват от служебна справка за актуално състояние, извършена в ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията.

„Винели Ре“ ЕАД има следния предмет на дейност: развитие, планиране, проектиране, инженеринг, строителство, опериране, поддръжка и управление на проекти и активи в сферата на соларната енергия, както и други дейности, незабранени от действащото законодателство.

Капиталът на дружеството е в размер на 63 750 (шестдесет и три хиляди седемстотин и петдесет) евро, като същият е изцяло записан. Той е разпределен в 125 000 (сто двадесет и пет хиляди) обикновени, налични, поименни акции с право на един глас в общото събрание на дружеството, всяка с номинална стойност от 0,51 евро.

Дружеството се управлява от Съвет на директорите в състав: Хрисостомос Спиropулос, Николаос Папапетру и Йоанис Петридис – всички граждани на Р Гърция.

„Винели Ре“ ЕАД се представлява от Хрисостомос Спиропулос в качеството му на изпълнителен директор.

Видно от горното „Винели Ре“ ЕАД е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон. Следователно дружеството отговаря на изискванията по чл. 40, ал. 1 от ЗЕ да бъде юридическо лице, регистрирано по Търговския закон.

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

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

С оглед горното, по отношение на „Винели Ре“ ЕАД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. След направена служебна справка в ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията и от представените от заявителя документи

се установява, че капиталът на „Винели Ре“ ЕАД е в размер на 63 750 (шестдесет и три хиляди седемстотин и петдесет) евро, като капиталът е изцяло записан. Разпределен е в 125 000 (сто двадесет и пет хиляди) обикновени, налични, поименни акции с право на един глас в Общото събрание на Дружеството, с номинална стойност: 0,51 евро.

Едноличен собственик на капитала на „Винели Ре“ ЕАД е МЕТКА ЕГН СОЛАР 5 СЛ, чуждестранно юридическо лице – дружество с ограничена отговорност учредено и съществуващо съгласно законите на Кралство Испания с регистрационен номер В71384127. Едноличен собственик на МЕТКА ЕГН СОЛАР 5 СЛ е Метка – ЕГН ООД, чуждестранно юридическо лице – дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на Р Кипър с регистрационен номер HE 343336. Едноличен собственик на Метка – ЕГН ООД е МЕТЛЕН ЕНЕРДЖИ ЕНД МЕТАЛС Сингъл Мембър С.А., чуждестранно юридическо лице – акционерно дружество, учредено съгласно законите на Р Гърция, с регистрационен номер 000757001000. Едноличен акционер в МЕТЛЕН ЕНЕРДЖИ ЕНД МЕТАЛС Сингъл Мембър С.А. е МЕТЛЕН ЕНЕРДЖИ ЕНД МЕТАЛС ПЛС - чуждестранно юридическо лице - публично дружество с ограничена отговорност, регистрирано в Обединеното кралство с регистрационен номер 15944520, и чиито акции са публично търгувани на борсов пазар. По отношение на „Винели Ре“ ЕАД не се установяват дружества – регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, които пряко или косвено го контролират.

Заявителят е представил декларация, с която е декларира, че юридическите лица и други правни образувания, които упражняват пряк или косвен контрол върху него, не са регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим.

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

4. Въз основа на представените на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“, „б“, „в“, „г“ и „д“ от НЛДЕ декларации от Хрисостомос Спиропулос, Николаос Папапетру и Йоанис Петридис, в качеството им на членове на Съвета на директорите на „Винели Ре“ ЕАД, се установява, че те не са лишени от правото да упражняват търговска дейност и не са осъждани с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. От декларациите е видно още, че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност и не е в ликвидация; на дружеството не е отнемана лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ или срокът по чл. 59, ал. 4 от ЗЕ е изтекъл, както и че не е налице влязъл в сила акт за отказ да се издаде лицензия за осъществяване на лицензионната дейност.

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

5. Срок на исканата лицензия:

Съгласно чл. 42, ал. 1 от ЗЕ, лицензията се издава за срок до 35 години в съответствие с изискванията на НЛДЕ. Според разпоредбата на чл. 9, ал. 3 от НЛДЕ, Комисията определя срока на съответната лицензия в зависимост от времевия ресурс на активите, с които се осъществява лицензионната дейност и от финансовото състояние на заявителя, като Комисията не може да определи по-дълъг срок на лицензия от срока, поискан от заявителя. Съгласно чл. 18, ал. 2 от НЛДЕ, срокът на строителството на енергийния обект, чрез който ще се осъществява лицензионната дейност, не се включва в срока на лицензията.

„Винели Ре“ ЕАД е поискало срокът на лицензията да бъде 35 (тридесет и пет) години. Дружеството е посочило като обосновка, че поискания срок е необходим с оглед осигуряване на дългосрочна стабилност и предвидимост при осъществяване на дейността по производство на електрическа енергия. Срокът позволява ефективно планиране,

експлоатация и възвръщаемост на направените инвестиции и е съобразен с жизнения цикъл на енергийните съоръжения и осигурява възможност за тяхната пълноценна и ефективна експлоатация.

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

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

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

„Винели Ре“ ЕАД ще изгради обект за производство на електрическа енергия – фотоволтаична електрическа централа „Винели“ (ФЕЦ „Винели“) с инсталирана мощност от 100 MW (AC) и номинална пикова мощност 97,0092 MW_p върху поземлени имоти (ПИ) с идентификатор 81219.54.1 в землището на с. Чернооково и ПИ с идентификатор 62829.37.43 в землището на с. Рогозина, община Генерал Тошево, област Добрич. Площта на недвижимия имот, върху който ще се изгради ФЕЦ, е 1040,000 кв. м, като в същия ще бъдат разположени общо 10 метални комплектни трансформаторни поста (МКТП): 9 броя от типа SUNGROW MVS8960-LV и 1 бр. от типа SUNGROW MVS6400-LV. Те ще служат за връзка към КРУ 33 kV в предвидената за изграждане повишаваща подстанция 33/110 kV в ПИ 81219.54.1 в землището на с. Чернооково и ПИ 62829.37.43 в землището на с. Рогозина, община Генерал Тошево, област Добрич, както и за връзка с електропреносната мрежа на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД на ниво 110 kV в ОРУ 110 kV на подстанция „Г. Тошево“.

В имотите дружеството предвижда да разположи общо **151 578 броя фотоволтаични модули** Jinko Solar (тип JAM66D45 LB), всеки с мощност **640 W_p**, с което общата пикова мощност на централата ще достигне 97 009,920 kW_p. Фотоволтаичният модул се състои от 132 (подредени в схема 6×22) броя N-тип монокристални TOPCon фотоволтаични клетки. Панелът е двулицев, с предпазно стъкло от двете страни с ниско съдържание на желязо, покритие за минимално отражение и висок коефициент на пропускане на светлината (>91%). Той осигурява по-висок двулицев добив, изключително ниска деградация (LID/LeTID) и подобрена работа при ниска осветеност. Двойното стъкло защитава от екстремни климатични условия, докато двулицевият дизайн улавя допълнителна енергия от отразената слънчева светлина.

Преобразуването на слънчевата енергия в електрическа се осъществява във фотоволтаични клетки, свързани помежду си в един фотоволтаичен модул. Използваните в настоящия проект за ФЕЦ модули JAM66D45 LB с мощност 640 W_p имат коефициент на полезно действие съответно 22,6% при следните характеристики:

- Висока производителност;
- 30 години гаранция за 87,4% от мощността;
- Лесно инсталиране с използване на конвенционални кабели;
- Високо качествено производство при 100% краен контрол със съставяне на протокол за изпитване на всеки модул поотделно;
- Рамки от високо качествен екструдирани алуминий;
- Предпазни темперирани стъкла с ниско съдържание на желязо с висок коефициент на пропускане.

Преобразуването на генерираната постояннотокова енергия (DC) от фотоволтаичните панели в променливотокова (AC) ще се осъществява с помощта на стрингови инвертори SUNGROW. Те ще бъдат монтирани в непосредствена близост до

съответните полета от стрингове. Преобразуваната електрическа енергия от всеки инвертор ще се отдава към повишаващ трансформатор, разположен в общо 10 броя метални комплектни трансформаторни поста (МКТП) SUNGROW. Предвидено е разполагането на 9 броя МКТП тип SUNGROW MVS8960-LV с АС мощност 8 960 kVA и 1 брой тип SUNGROW MVS6400-LV с АС мощност 6 400 kVA при 40°C. Към инверторите ще се присъедини съответният брой стрингове, като всеки стринг е съставен от 27 броя последователно свързани модула. Общият брой на стринговете е 5614. Всеки инвертор ще се присъедини към съответната трансформаторна станция чрез подземни кабели 800 V. За осъществяване на контрола и мониторинга ще се монтират комуникационни боксове, съвместими с използваната инверторна система.

МКТП ще бъдат разположени в същите имоти, в които ще се изгради централата. Те ще бъдат фабрично сглобени, с монтирана в тях необходима апаратура средно и ниско напрежение и силов маслен трансформатор. Всеки отделен МКТП ще бъде присъединен към разпределителната уредба на нова повишаваща подстанция 33/110 kV, разположена на площадката.

Отдаването на произведената от ФЕЦ електрическа енергия в мрежата ще се осъществява посредством връзка от новата повишаваща подстанция 33/110 kV, разположена в ПИ 81219.54.1 и ПИ 62829.37.43. Връзката ще се изпълни чрез нова въздушна линия (ВЛ) 110 kV до точката на присъединяване в ново поле в ОРУ 110 kV на подстанция „Г. Тошево“. Кабелните връзки в имотите ще бъдат изпълнени с подземни кабели тип NAXS(F)2Y 20/36 kV 1x400/25 mm² и NAXS(F)2Y 20/36 kV 1x630/25 mm², положени директно в изкоп. Трасетата на кабелите ще бъдат съобразени с разположението на стринговете и обслужващите пътища.

За присъединяването на обекта към електропреносната мрежа 110 kV на „ЕСО“ ЕАД са проектирани следните присъединителни съоръжения:

- Въздушна линия 110 kV (ВЛ 110 kV „Рогозина“) от нова повишаваща подстанция п/ст „ФЕЦ Винели Ре“ 33/110 kV на площадката на ФЕЦ до ново разширение в ОРУ 110 kV на п/ст „Генерал Тошево“. ВЛ 110 kV ще се изгради съгласно Разрешение за строеж № 016/29.05.2025 г.;

- Нова повишаваща подстанция 33/110 kV (с диспечерско наименование п/ст „ФЕЦ Винели Ре“ 33/110 kV), разположена в ПИ 81219.54.1 (землище на с. Чернооково) и ПИ 62829.37.43 (землище на с. Рогозина), съгласно Разрешение за строеж № 014/09.05.2025 г.;

- Разширение на ОРУ 110 kV на п/ст „Генерал Тошево“ в западна или източна посока, оборудване и въвеждане в експлоатация на две новоизградени изводни полета 110 kV (Извод „Винели Ре“) за присъединяване на нова ВЛ 110 kV с диспечерско наименование ВЛ 110 kV „Рогозина“, изградено в съществуващата п/ст „Генерал Тошево“ 110/20 kV, собственост на „ЕСО“ ЕАД;

- Удвояване на ВЛ 110 kV „Д. Ганев“ от подстанция „Генерал Тошево“ до подстанция „Добруджа“;

- Преработка на ветрило на електропровод 110 kV пред п/ст „Добруджа“, оборудване и въвеждане в експлоатация на ново изводно поле 110 kV за присъединяване на удвоената ВЛ 110 kV „Д. Ганев“, включително свързаната с това реконструкция и разширение на ОРУ 110 kV на п/ст „Добруджа“.

6.2. Договор за присъединяване към електропреносната мрежа:

Относно присъединяването на ФЕЦ „Винели“ към електропреносната мрежа заявителят е представил Договор за присъединяване на обект на производител на електрическа енергия към преносната мрежа № ДГ-ПР 110-3682 от 06.06.2025 г., сключен между „Винели Ре“ АД и „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД. С него са определени правата, задълженията и необходимите условия за присъединяване на енергиен обект – фотоволтаична електрическа централа **с инсталирана мощност 100 MW**, намиращ се в поземлен имот с идентификатор 81219.54.1, находящ се в землище на с. Чернооково и поземлен имот с идентификатор 62829.37.43, находящ се в землище на с.

Рогозина, община Генерал Тошево, област Добрич, както и други права и задължения на страните, свързани с присъединяването. От представения договор е видно, че присъединяването на обекта ще се извърши чрез проектиране, изграждане и въвеждане в експлоатация на нова повишаваща подстанция СрН/110 kV на територията на обекта, на място, определено с подробен устройствен план – план за застрояване, като изграждането ѝ е задължение на производителя и ще бъде негова собственост; телекомуникационна апаратура за подстанцията на обекта; релейни защиты и система за търговско измерване на електрическата енергия на страна 110 kV в подстанцията на обекта, както и други „съоръжения за присъединяване“: нов въздушен електропровод от подстанцията на обекта до ново поле 110 kV в подстанцията „Генерал Тошево“ (присъединителен електропровод), разширение на ОРУ 110 kV на подстанцията „Генерал Тошево“, удвояване на ВЛ 110 „Д. Ганев“ от подстанцията „Генерал Тошево“ до подстанцията „Дружба“ и др.

Дружеството е представило Допълнително споразумение № 1 от 26.06.2025 г. към Договор за присъединяване № ДГ-ПР 110-3682 от 06.06.2025 г., сключено с ЕСО ЕАД, с което на основание чл. 60 от Наредба № 6 от 28.03.2024 г. за присъединяване на обекти към електрическите мрежи и въз основа на поискано от „Винели Ре“ ЕАД присъединяване на енергийния обект при временна схема на достъп, в договора е променена т. 11.1.5. и са създадени нови разпоредби (т. 15 и т. 16), като инсталираната мощност на обекта не е променена.

6.3. График за строителството на енергийния обект

„Винели Ре“ ЕАД е представило подробен график със срокове за строителството на ФЕЦ „Винели“ с инсталирана мощност 100 MW (AC) и съоръженията за присъединяване към електропреносната мрежа.

С оглед на данните в Разрешение за строеж № 009 от 21.03.2025 г., издадено от главния архитект на община Генерал Тошево, от което се установи, че фотоволтаичната централа с мощност 100 MW е с етапно изпълнение (етап 1 – зони 1,2,3 – 26 MW, етап 2 – зони 4,5,6,7 – 34 MW и етап 3 – зони 8,9,10,11,12 – 40 MW), от дружеството беше изискано да представи подробен график със срокове на етапното строителство на енергийния обект, обвързано с инвестициите по години, като същият да съдържа основните дейности по проекта със съответните периоди на започване и завършване на планираните дейности за всеки един от трите етапа, включително и очакваните срокове за въвеждане в експлоатация на обекта, съобразно етапността ведно с присъединителните електрически съоръжения към електропреносната мрежа. В тази връзка, с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-90 от 08.07.2026 г. дружеството е представило уточнение, че по време на строителството се е наложила промяна на вече одобрения работен проект и към момента се провежда процедура по реда на чл. 154 от Закона за устройство на територията, а именно изразяваща се в изменения в част „Архитектура“ на проекта за фотоволтаично поле, **след които изменения е отпаднала необходимостта от етапност на строителството**. Поради това считат, че първоначално представения по преписка с вх. № Е ЗЛР-Л-90 график за строителство на обекта съдържа коректните периоди на започване и завършване на планираните дейности за всеки един от отделните подобекти, включително и очакваните срокове за въвеждане в експлоатация и присъединяване на електрическите съоръжения към електропреносната мрежа. Линеиният график е представен по-долу, както следва:

Планирани дейности по проекта	Начална дата	Крайна дата
1. ИНЖЕНЕРИНГ И РАЗРЕШИТЕЛНИ	16.07.2025 г.	02.09.2026 г.
1.1. Междусистемна въздушна линия (ВЛ) 110 kV	04.8.2025 г.	04.8.2025 г.
1.2. Фотоволтаична централа	16.07.2025 г.	15.04.2026 г.
1.3. Подстанция на централата	04.08.2025 г.	04.08.2025 г.
1.4. Преработка на съществуващата ВЛ 110 kV в п/ст „Добруджа“	16.07.2025 г.	26.05.2026 г.

1.5. Разширение на подстанция „Генерал Тошево“	31.07.2025 г.	26.05.2026 г.
2. ПОРЪЧКИ ЗА ОБОРУДВАНЕ	18.11.2025 г.	04.05.2026 г.
2.1. Фотоволтаична централа	19.11.2025 г.	04.05.2026 г.
2.2. Подстанция на централата	18.11.2025 г.	11.02.2026 г.
2.3. Междусистемна ВЛ 110 kV	20.01.2026 г.	23.02.2026 г.
2.4. Разширение на подстанция „Генерал Тошево“	20.02.2026 г.	10.03.2026 г.
3. ДОСТАВКА НА ОБОРУДВАНЕ (DAP)	20.03.2026 г.	14.10.2026 г.
3.1. Фотоволтаична централа	21.04.2026 г.	24.08.2026 г.
3.2. Подстанция на централата	10.07.2026 г.	14.10.2026 г.
3.3. ВЛ 110 kV	20.03.2026 г.	29.07.2026 г.
3.4. Разширение на подстанция „Генерал Тошево“	18.04.2026 г.	15.08.2026 г.
4. СТРОИТЕЛСТВО НА ФОТОЕЛЕКТРИЧНА ЦЕНТРАЛА	25.08.2025 г.	12.09.2026 г.
4.1. Мобилизация	03.11.2025 г.	05.05.2026 г.
4.2. Строителни работи	25.08.2025 г.	15.07.2026 г.
4.3. Механични работи	07.05.2026 г.	05.09.2026 г.
4.4. Електромонтажни работи	19.05.2026 г.	12.09.2026 г.
5. СТРОИТЕЛСТВО – РАЗШИРЕНИЕ НА ПОДСТАНЦИЯ „ГЕНЕРАЛ ТОШЕВО“	27.05.2026 г.	03.10.2026 г.
6. СТРОИТЕЛСТВО – ПОВИШАВАЩА ПОДСТАНЦИЯ	01.12.2025 г.	09.10.2026 г.
6.1. Мобилизация	01.12.2025 г.	13.12.2025 г.
6.2. Строителни работи	23.03.2026 г.	04.08.2026 г.
6.3. Електромеханични работи	05.08.2026 г.	15.09.2026 г.
6.4. Въвеждане в експлоатация	16.09.2026 г.	09.10.2026 г.
7. СТРОИТЕЛСТВО – ВЛ 110 kV	02.06.2026 г.	16.09.2026 г.
7.1. Бетонни основи за 69 метални конструкции	02.06.2026 г.	10.08.2026 г.
7.2. Монтаж на метални конструкции – 69 пилота	13.06.2026 г.	29.07.2026 г.
7.3. Издърпване на кабели за ВЛ 110 kV	07.07.2026 г.	22.08.2026 г.
7.4. Издърпване на оптични кабели OPGW	30.07.2026 г.	16.09.2026 г.
7.5. Монтаж на аксесоари за ВЛ	13.07.2026 г.	04.08.2026 г.
7.6. Тестване и въвеждане в експлоатация	05.08.2026 г.	09.09.2026 г.
8. ИЗПИТВАНЕ И ПУСКАНЕ В ЕКСПЛОАТАЦИЯ НА ФОТОВОЛТАИЧНАТА ЦЕНТРАЛА	28.07.2026 г.	28.11.2026 г.
9. Механично завършване на фотоволтаична централа	18.09.2026 г.	18.09.2026 г.
10. Захранване на ФЕЦ	18.09.2026 г.	18.09.2026 г.
11. 72-часови проби	19.09.2026 г.	23.09.2026 г.
12. Издаване на разрешение за ползване	24.09.2026 г.	28.10.2026 г.
13. Дата на търговска експлоатация	19.12.2026 г.	19.12.2026 г.

6.4. Документи във връзка с изграждането на енергийния обект

В изпълнение на изискването на чл. 18, ал. 3, т. 2 от НЛДЕ, „Винели Ре“ ЕАД е представило в електронен формат изготвените инвестиционни работни проекти по всички части относно изграждане на енергийния обект: „Фотоволтаична електрическа централа „Винели Ре“ 100 MW“ в ПИ 81219.54.1, с. Чернооково и ПИ 62829.37.43, с. Рогозина, община Генерал Тошево, област Добрич, както и за присъединителните електрически съоръжения към електропреносната мрежа.

Представени са и следните документи:

- Разрешение за строеж № 009 от 21.03.2025 г., с което е разрешено да се извършат предвидените строително-монтажни работи, съобразно одобрения проект за строеж:

„Фотоволтаична електрическа централа с мощност 100 MW“ ТС-12 бр. и кабелни линии-СрН Етап 1: Зони 1, 2 и 3 – 26 MW; Етап 2: Зони 4, 5, 6 и 7 – 34 MW; Етап 3: Зони 8, 9, 10, 11 и 12 – 40 MW, издадено от главния архитект на Община Генерал Тошево; Актът е влязъл в сила на 09.04.2025 г.;

- Разрешение за строеж № 014 от 09.05.2025 г., с което е разрешено да се извършат предвидените строително-монтажни работи, съобразно одобрения проект за строеж: „Нова повишаваща подстанция 33/110 kV за ФЕЦ“, издадено от главния архитект на Община Генерал Тошево; Актът е влязъл в сила на 29.05.2025 г.;

- Разрешение за строеж № 016 от 29.05.2025 г., с което е разрешено да се извършат предвидените строително-монтажни работи, съобразно одобрения проект за строеж: „Въздушен електропровод 110 kV за присъединяване на Фотоволтаична централа с мощност 100 MW от нова повишаваща подстанция СрН/110 kV в ПИ 81219.54.1 в землището на с. Чернооково, общ. Генерал Тошево, област Добрич до ново поле 110 kV в подстанция „Генерал Тошево“ 110 kV/20 kV“ с дължина на трасето – 13,657 км., стълбове – 69 бр., издадено от главния архитект на Община Генерал Тошево; Актът е влязъл в сила на 16.06.2025 г.;

- Становище за съответствие на инвестиционен проект с правилата и нормите за пожарна безопасност, на основание чл. 125а, ал. 1, т. 1 от ЗМВР и чл. 144, ал. 1 от ЗУТ, издадено от Регионална дирекция „Пожарна безопасност и защита на населението“ – Добрич към Министерство на вътрешните работи, за обект: Фотоволтаична електрическа централа „Винели Ре“ 100 MW в ПИ 81219.54.1, с. Чернооково и ПИ 62829.37.43, с. Рогозина, община Генерал Тошево, област Добрич – Етап 1: Зони 1, 2 и 3; Етап 2: Зони 4, 5, 6 и 7; Етап 3: Зони 8, 9, 10, 11 и 12, с възложител: „Винели Ре“ АД. От документа се установява, че заключението на компетентния орган е, че представеният инвестиционен проект **съответства** на правилата и нормите за пожарна безопасност. Актът е влязъл в сила от деня на издаването му, на основание чл. 125, ал. 5 от Закона за министерството на вътрешните работи.

6.5. Оценка на наличния и прогнозния потенциал на ресурса и доказателства за спазени нормативни изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда по отношение на енергийния обект

„Винели Ре“ ЕАД е представило Симулационен доклад за проект „Винели“, изготвен от MYTILINEOS S.A (Гърция), с помощта на специализиран софтуер PVsyst (v.8.0.17) с база от метеорологични данни и изчислителни процеси, като при симулацията са отчетени различни фактори, като: климатичните данни за географското местонахождение на централата, използваното оборудване, разположението, ориентацията и начина на монтаж на фотоволтаичните модули и др. В доклада са представени и получените резултати от оценката на прогнозния енергиен потенциал за изграждане на фотоволтаичната електрическа централа, загубите на енергия и други технически данни.

Във връзка с реализиране на инвестиционното намерение, „Винели Ре“ ЕАД е уведомило компетентните териториални органи по опазване на околната среда, а именно Регионалната инспекция по околната среда и водите – Варна (РИОСВ – Варна). Проведени са приложимите процедури по Закона за опазване на околната среда (ЗООС), Закона за биологичното разнообразие (ЗБР) и Закона за защитените територии (ЗЗТ). В тази връзка за доказване на тези обстоятелства дружеството е представило в КЕВР следните документи:

- Писмо с изх. № 26-00-9207/A1 от 10.11.2022 г. на РИОСВ-Варна относно инвестиционно предложение (ИП) за „Изграждане на фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност до 120 MWp и система за съхранение на енергия“ и писмо с изх. № 26-00-9207/A3 от 07.08.2023 г. на РИОСВ-Варна относно ИП за „Изграждане на фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност до 120 MWp, система за съхранение на енергия и повишаваща електрическа подстанция СрН/110 kV“, от които се установява, че територията на ИП не попада в границите на

защитени територии по смисъла на ЗЗТ, както и в границите на защитени зони по смисъла на ЗБР. ПИ отстоят на около 0,8 км от най-близко разположената защитена зона за опазване на природните местообитания на дивата флора и фауна BG0000130 „Крайморска Добруджа“. Описаното ИП не може да бъде отнесено към нито една от позициите на Приложение № 1 към чл. 92, т. 1, както и Приложение № 2 към чл. 93, ал. 1 на ЗООС. Конкретното ИП не попада в обхвата на Глава шеста от ЗООС и не подлежи на регламентираните по закона процедури по екологична оценка (ЕО) и оценка на въздействието върху околната среда. Като са отчетени местоположението, урбанизираната територия и характерът на заявеното ИП, при реализацията му няма вероятност от отрицателно въздействие върху защитена зона „Крайморска Добруджа“. С оглед изложеното, преценката на компетентния орган е, че не е необходимо провеждане на процедура по реда на Глава втора от Наредбата за ОС.

- Писмо с изх. № 26-00-8559/A17 от 09.01.2024 г. на РИОСВ – Варна с приложено към него Решение № ВА-5/ПР/2024 г. от 09.01.2024 г. за преценяване на необходимостта от извършване на оценка на въздействието върху околната среда, издадено от директора на РИОСВ – Варна на основание чл. 93, ал. 1, т. 1, ал. 3 и ал. 6 от ЗООС, от което е видно, че компетентният орган е решил да не се извършва оценка на въздействието върху околната среда на ИП за „Изграждане на нов въздушен електропровод 110 kV за присъединяване на фотоволтаична електрическа централа с мощност 100 MW, от нова повишаваща подстанция СрН/110 kV“ в ПИ № 81219.54.1, землището на с. Чернооково, община Генерал Тошево, област Добрич, до ново поле 110 kV в подстанция „Генерал Тошево“ 110/20 kV, свързано с изработване на ПУП-ПП за обект: нов въздушен електропровод 110 kV, чиято реализация няма вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху природни местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване в защитени зони. В решението са изложени подробни мотиви за извършената преценка на компетентния орган. В него е поставено условие към възложителя преди започване на експлоатацията на новия въздушен електропровод да се поставят птицебрани/щъркелобрани върху всички електрически стълбове, част от ИП.

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

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

„Винели Ре“ ЕАД е представило органиграма, както и подробна информация за образованието, квалификацията и професионалния опит на следните лица: Борис Борисов – електроинженер; Бранимир Стоянов Брайков – главен инженер по поддръжката; Георги Красимиров Павлов – специалист по фотоволтаици; Стефан Кълчишков – специалист по фотоволтаици; Станислав Рабаджийски – директор на „Технически връзки“, и Ахилеас Атанасов – координатор на проекти и дистанционна поддръжка.

Въз основа на гореизложеното се налага изводът, че „Винели Ре“ ЕАД притежава необходимите материални, технически и човешки ресурси за изграждането на планирания енергиен обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Винели“ с инсталирана мощност 100 MW (AC), ведно със съответните присъединителни съоръжения към електропреносната мрежа и в съответствие с представения график за изграждане на енергийния обект.

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

7.1. Източници на финансиране за изграждането на енергийния обект:

„Винели Ре“ ЕАД е посочило, че общите инвестиционни разходи, предвидени за изграждането и въвеждането в експлоатация на фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност от 100 MW (AC), са в размер на XXX хил. евро, като източниците на финансиране на проекта съответно са: XXX% привлечени средства в размер на XXX хил. евро и XXX% собствени средства в размер на XXX хил. евро.

По отношение на обезпечаването на привлечените средства дружеството е предоставило копие от сключен договор между XXX. (първоначален кредитор) и „XXX“ АД (първоначален кредитор, местен агент по обезпеченията и обслужваща сметката банка), XXX (упълномощена водеща банка, агент и Офшорен агент по обезпеченията) и Винели Ре“ ЕАД (кредитополучател), при следните параметри:

1. Вид на договора: Договор за кредит от 12.06.2026 г. за предоставяне на дългосрочен инвестиционен кредит;
2. Размер на кредита – XXX евро;
3. Предмет на договора – за плащане или възстановяване на разходи по проекта за изграждането, оборудването и поддръжката на фотоволтаична централа (включително повишаваща подстанция, всички кабелни линии за високо или средно напрежение и всяка реконструкция/модернизация на подстанция „Генерал Тошево“, собственост на ЕСО), разположена в община Генерал Тошево, област Добрич, с планирана мощност от 97,01 MWp“ в съответствие с документите по строителството;
4. Лихвен процент– XXX EURIBOR плюс марж от XXX%;
5. Срок на погасяване на кредита: XXX г.;
6. Обезпечения: залог на търговско предприятие, залог върху движими активи, залог върху вземанията и залог върху акциите.

Дружеството е представило копие от сключен на 15.06.2026 г. Договор за залог на търговското предприятие между „Винели Ре“ ЕАД – залогодател и XXX, „XXX“ АД и XXX – заложни кредитори.

Като доказателство за собствените финансови средства, дружеството е представило Протокол от решение на едноличния собственик на капитала на „Винели Ре“ ЕАД - МЕТКА ЕГН СОЛАР 5 СЛ, с взето решение в него: да се предостави финансиране със собствени средства в размер на XXX хил. евро, за целите, включително, но не само, за рефинансиране на разходите по разработването на строителството, експлоатацията и поддръжката на проекта.

7.2. Финансови резултати от дейността на „Винели Ре“ ЕАД:

В съответствие с изискванията на чл. 11, ал. 2, т. 4 от НЛДЕ, „Винели Ре“ ЕАД е представило годишни финансови отчети за 2022 г., 2023 г. и 2024 г., от които е видно, че от осъществяване на дейността дружеството реализира:

- за 2022 г. – загуба в размер на 4 хил. лв.;
- за 2023 г. – загуба в размер на 12 хил. лв.;
- за 2024 г. – загуба в размер на 7 хил. лв.

Финансовите резултати за посочените периоди са отрицателни поради факта, че дружеството не е осъществявало производствена дейност, а единствено мероприятия, свързани с проектирането и изграждането на енергийния обект.

7.3. Финансови възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“, включително за изграждането на енергийния обект

„Винели Ре“ ЕАД е предоставило финансов модел за периода 2025 г. – 2061 г., както и бизнес план за периода 2026 г. – 2030 г. С оглед установяване на финансовите възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“, включително за изграждането на енергийния обект ФЕЦ „Винели“, са анализирани прогнозните данни във финансовия модел за периода 2025 г. – 2052 г. Те са изготвени при следните допускания и параметри:

- годишното производство на електрическа енергия в годината на въвеждане в експлоатация на енергийния обект (2027 г.) е в размер на XXX MWh. Общо произведената електрическа енергия за периода 2027 г. – 2052 г. възлиза на XXX MWh, като се отчита годишна деградация от XXX %. Прогнозните количества произведена електрическа енергия от фотоволтаичната централа са изчислени на база резултатите от симулацията чрез PVSyst V8.0.17, разработена въз основа на конкретните за електрическата централа технически характеристики, географски координати и съответни метеорологични данни. Дружеството предвижда произведените количества електрическа енергия да бъдат реализирани чрез сегментите на IBEX („Българска независима енергийна борса“ ЕАД) посредством лицензиран търговец на електроенергия;

- цените, по които дружеството предвижда да продава произвежданата електрическа енергия от фотоволтаичната централа варират от XXX евро/MWh през 2027 г. до XXX евро/MWh през 2052 г.;

- предвидените разходи са свързани основно с оперативни разходи за експлоатация на енергийния обект, в т.ч.: разходи за достъп и балансиране, разходи за поддръжка и управление, застраховки, други разходи, дължими съгласно приложимата законодателна уредба, както и разходи за амортизация на активите и финансови разходи, свързани с външното финансиране.

Основните параметри на инвестиционния проект са представени в следващата таблица:

№	ВИД	Стойности:
1.	Инсталирана мощност	100 MW
2.	Стойност на инвестицията, в т. ч.:	XXX хил. евро
2.1.	Собствени средства	XXX хил. евро
2.2.	Привлечени средства	XXX хил. евро
3.	Стойност на инвестицията за 1 MW инсталирана мощност	XXX хил. евро

При така заложените параметри и допускания, за периода 2027 г. – 2052 г. дружеството предвижда да реализира приходи от продажба на електрическа енергия в общ размер на XXX хил. евро. Прогнозните разходи възлизат на XXX хил. евро, като очакванията на дружеството са да реализира нетна печалба в размер на XXX хил. евро общо за разглеждания период.

В представения от дружеството прогнозен паричен поток са включени и плащанията на главница и лихви за периода от 2027 г. – 2047 г., отразяващи периода на обслужване на привлечените средства, осигурени по силата на сключен договор за кредит с финансиращите институции. При така заложените параметри и допускания, нетните парични потоци са положителни стойности във всички години, което е индикатор, че дружеството ще има финансови възможности да обслужва всички задължения, включително тези към банките кредитори, съгласно условията, посочени в представения договор за кредит.

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

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

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

Предвид гореизложеното се налага изводът, че проектът за изграждане на енергийния обект на „Винели Ре“ ЕАД е финансово ефективен и заявителят е осигурил необходимото финансиране за изграждане на фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 100 MW (AC).

8. Информация, към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-90 от 27.05.2026 г., която представлява защитена по закон информация:

„Винели Ре“ ЕАД е посочило, че в документите, съставляващи част от административната преписка за издаване на лицензия за производство на електрическа енергия, се съдържа информация, която представлява търговска тайна по смисъла на Закона за защита на търговската тайна и Директива (ЕС) 2016/943 на Европейския парламент и на Съвета от 8 юни 2016 година относно защитата на неразкрити ноу-хау и търговска информация (търговски тайни) срещу тяхното незаконно придобиване, използване и разкриване. Предоставените документи обхващат:

- чувствителна икономическа и финансова информация;
- търговска информация, касаеща дружеството и негови контрагенти, каквато то няма право да разкрива на трети лица и публично, освен в предвидените от закона случаи;
- ноу-хау;
- информация относно инвестиционните намерения и стратегията на заявителя, както и на корпоративната група, от която е част.

Дружеството изразява становище, че предоставените документи съдържат и лични данни, защитени по смисъла на Закона за защита на личните данни и на Регламент (ЕС) 2016/679 на Европейския парламент и на Съвета от 27 април 2016 година относно защитата на физическите лица във връзка с обработването на лични данни и относно свободното движение на такива данни и за отмяна на Директива 95/46/ЕО. Изключение от гореизложеното представляват единствено документите и информацията, които по закон са публично достъпни, а именно: нотариални актове и данни за действителен собственик.

Съгласно чл. 18 от ЗЕ не следва да бъде разгласявана информация, обявена за защитена информация от заявителите и лицензиантите, ако нейното разгласяване би довело до нелоялна конкуренция между търговци, или до застрашаване на търговския интерес на трети лица. С оглед на това, след извършена преценка на данните, се приема, че заявителят е мотивирал искането за заличаване на посочената по-горе информация (чувствителна икономическа и финансова информация; търговска информация, касаеща дружеството и негови контрагенти, каквато то няма право да разкрива на трети лица и публично, освен в предвидените от закона случаи; ноу-хау и информация относно инвестиционните намерения и стратегията на заявителя, както и на корпоративната група, от която е част), която е част от административната преписка за издаване на лицензия на дружеството.

В тази връзка, същата следва да бъде заличена в документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от ЗЕ, тъй като нейното разкриване би довело до нелоялна конкуренция между търговци или до застрашаване на търговския интерес на трети лица. Данните, които са достъпни в публични регистри и/или са публично оповестени от заявителя, не следва да бъдат заличавани, включително и в документите на Комисията, публикувани на интернет страницата на КЕВР във връзка с подаденото от дружеството заявление за издаване на лицензия.

Изказвания по т.13.:

Докладва Б. Паунов. Според подаденото заявление дейността „производство на електрическа енергия“ ще се осъществява след изграждане и въвеждане в експлоатация на енергийния обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Винели“ с обща инсталирана мощност 100 MW (AC) в землището на с. Чернооково и в землището на с. Рогозина, община Генерал Тошево, област Добрич. Дружеството се управлява от Съвет на директорите в състав: Хрисостомос Спиропулос, Николаос Папапетру и Йоанис Петридис – всички граждани на Р Гърция. „Винели Ре“ ЕАД се представлява от Хрисостомос Спиропулос в качеството му на изпълнителен директор. Описани са собствениците на дружеството. По отношение на „Винели Ре“ ЕАД не се установяват дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, които пряко или косвено го контролират.

По отношение на срока на лицензията, въз основа на наличните данни в Комисията, извършените наблюдения и анализи за експлоатационните параметри, срокът на лицензията следва да бъде определен на 25 години.

Описани са технически параметри на енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността. Заявителят е предоставил Договор за присъединяване към електропреносната мрежа и График на строителството, според който се предвижда издаване на разрешение за ползване – м. октомври 2026 г. и дата на търговска експлоатация - м. декември 2026 г. По отношение на документи за изграждането на енергийния обект са предоставени съответни разрешения за строеж. По отношение на спазването на законодателството по опазване на околната среда са представени писма от РИОСВ Варна.

По отношение на финансови възможности за осъществяване на дейността „Винели Ре“ ЕАД е посочило, че общите инвестиционни разходи, предвидени за изграждането и въвеждането в експлоатация, са в размер на 71 568 хил. евро: 85% привлечени средства и 15% собствени средства. По отношение на привлечените средства дружеството е предоставило копие от сключен договор между Юробанк Прайвит Банк Люксембург С.А. и „Юробанк България“ АД. Като доказателство за собствените финансови средства дружеството е представило Протокол от решение на едноличния собственик на капитала на „Винели Ре“ ЕАД - МЕТКА ЕГН СОЛАР 5 СЛ.

По отношение на финансовите възможности, „Винели Ре“ ЕАД е предоставило финансов модел за периода 2025 г. – 2061 г., както и бизнес план за периода 2026 г. – 2030 г.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 1, предложение първо и ал. 3 от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 1 и чл. 18, ал. 1 от Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага Комисията да обсъди следните решения:

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

Пл. Младеновски установи, че няма изказвания и обяви, че насрочва провеждане на открито заседание на 05.08.2026 г. от 10:00 часа. Председателят подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 1, предложение първо и ал. 3 от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 1 и чл. 18, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, Комисията

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-90 от 27.05.2026 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Винели Ре“ ЕАД;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на приетия по т. 1 доклад на 05.08.2026 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат покани лицата, представляващи по търговска регистрация „Винели Ре“ ЕАД, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

3. Докладът, датата и часът за провеждане на общественото обсъждане да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране.

4. 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, Таско Ерменков.

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

По т.14. Комисията, като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-123 от 23.07.2026 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 „Калояново Солар БГ“ ЕООД, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-123 от 23.07.2026 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 „Калояново Солар БГ“ ЕООД, на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 92, ал. 1 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявленията и приложенията към тях е сформирана работна група със заповед № 3-Е-203 от 28.07.2026 г. на председателя на КЕВР.

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

„Калояново Солар БГ“ ЕООД (с предходно наименование „Галакси Ре“ ООД) е дружество с ограничена отговорност, с ЕИК 203597015, вписано в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮЛНЦ) към Агенцията по вписванията със седалище и адрес на управление Р България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив, п.к. 4003, район Северен, бул. „Дунав“ № 5, което се установява след направена служебна справка в ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията.

„Калояново Солар БГ“ ЕООД има следния 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 „Калояново Солар БГ“ ЕООД е в размер на 10 219 344,22 евро и е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала на „Калояново Солар БГ“ ЕООД е „Сантера РЕ“ ООД, ЕИК 207080079. Дружеството се управлява и представлява от Марияна Кунчева Груйчева, в качеството на управител.

„Калояново Солар БГ“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-605-01 от 20.04.2022 г. за дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 25 (двадесет и пет) години с условие за изграждане на енергиен обект фотоволтаична електрическа централа „Дълго поле“ с обща инсталирана мощност от 150 MW (Фаза 1, Фаза 2 и Фаза 3). С Решение № Р-406 от 18.08.2022 г. КЕВР е разрешила на дружеството започване осъществяването на дейността по издадената лицензия за фотоволтаична електрическа централа „Дълго поле“, Фаза 1 с обща инсталирана мощност от 66,047 MWP. Лицензията е изменена с Решение № И1-Л-605 от 05.01.2023 г. за фаза 2 на ФЕЦ „Дълго поле“, като с Решение № Р-450 от 30.03.2023 г. КЕВР е разрешила на дружеството започване осъществяването на дейността по издадената лицензия за фотоволтаична електрическа централа „Дълго поле“, Фаза 2 с обща инсталирана мощност 50,375 MWP. Лицензията е изменена с Решение № И2-Л-605 от 16.02.2023 г. за фаза 3 на ФЕЦ „Дълго поле“, като с Решение № Р-467 от 14.07.2023 г. КЕВР е разрешила на дружеството започване осъществяването на дейността по издадената лицензия за фотоволтаична електрическа централа „Дълго поле“, Фаза 3 с обща инсталирана мощност 91,574 MWp. Последният бизнес план на лицензианта е одобрен с Решение № БП-17 от 16.02.2023 г. на КЕВР. Във връзка с осигуряване финансирането за изграждане и въвеждане в експлоатация на ФЕЦ „Дълго поле“ с обща инсталирана мощност от 150 MW (Фаза 1, Фаза 2 и Фаза 3) и система за съхранение на електрическа енергия (BESS I), КЕВР е разрешила сключването на договори за банкови кредити и на свързаните с тях обезпечения, със следните свои решения: Решение № Р-400 от 12.07.2022 г.; Решение № Р-422 от 02.12.2022 г.; Решение № Р-438 от 01.02.2023 г.; Решение № Р-441 от 21.02.2023 г.; Решение № Р-445 от 20.03.2023 г., Решение № Р-557 от 18.03.2025 г. и Решение № Р-614 от 23.12.2025 г.

Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-123 от 23.07.2026 г. „Калояново Солар БГ“ ЕООД е поискало разрешение да сключи с „XXX“ АД Анекс към Договор за кредитна линия и банкови гаранции № XXX от XXX г. (с цел осигуряване финансирането за изграждане и въвеждане в експлоатация на съоръжение за съхранение на електрическа енергия (батерии), произведена от трите фази на изпълнен проект по изграждане на ФЕЦ „Дълго поле“), сключен между „XXX“ АД /Кредитор/, „Калояново Солар БГ“ ЕООД /Кредитополучател/ и „XXX“ ЕООД /Съдлъжник/ за удължаване на срока до XXX г., като е приложило проект на същия и обосновка. За сключването на договора за кредит и свързаните с него обезпечителни сделки КЕВР е дала разрешение с Решение № Р-557 от 18.03.2025 г. Съгласно чл. XXX от Договора, срокът за усвояване и погасяване на кредита е до XXX г. Чл. XXX от Договора определя краен срок за ангажимента на банката да издава Гаранции в рамките на Лимита XXX г. Страните желаят да удължат и двата срока, с оглед на което е изготвен настоящия проект на Анекс към Договора за кредитна линия и банкови гаранции. Съгласно чл. XXX от проекта на анекс към Договор № XXX от XXX г., срокът за ползване на Кредита, включително ангажиментът на Банката да издава Гаранции в рамките на Лимита, респективно крайният срок за погасяване на всички дължими по Договора за кредит суми (главница, лихви, разноси и др.), се продължава до XXX г.

Проектът на анекс към Договор за кредитна линия и банкови гаранции № XXX от XXX г. съдържа следните основни условия:

1. Страни: „XXX“ АД, – кредитор; „Калояново Солар БГ“ ЕООД – кредитополучател и наредител; „XXX“ ЕООД - Съдлъжник;

2. Срокът за ползване на Кредита, включително ангажиментът на БАНКАТА да издава Гаранции в рамките на Лимита, респ. крайният срок за погасяване на всички дължими по Договора за кредит суми (главница, лихви, разноски и др.), се продължава до XXX г.

3. Страните се съгласяват, че с настоящия анекс се изменят, съответно допълват или отменят всички клаузи от Договора за кредит, които му противоречат, а останалите клаузи запазват действието си.

По силата на чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ, КЕВР разрешава извършването на разпореждане с имущество, с което се упражнява лицензионна дейност в случаите, предвидени в същия закон, както и на други сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие. Съгласно 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 описания по-горе проект на анекс се договарят нови условия на сключения от „Калояново Солар БГ“ ЕООД Договор № XXX от XXX г. В тази връзка, разглеждания анекс към основния договор е сделка, която попада в приложното поле на чл. 21, ал. 1, т. 23, пр. 2 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ и следва да бъде разглеждана 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 „Калояново Солар БГ“ ЕООД, с оглед преценка дали сключването ѝ води или може да доведе до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие.

В тази връзка е извършен преглед на предоставените от дружеството информация и документи, от които се установява, че КЕВР с Решение № Р-557 от 18.03.2025 г., е дала разрешение на „Калояново Солар БГ“ ЕООД да сключи с „XXX“ АД Договор № XXX от XXX г., както и свързаните с този договор обезпечителни сделки. Извършеният финансово-икономически анализ на съвкупното влияние на всички произтичащи от тези сделки задължения върху финансовото състояние на „Калояново Солар БГ“ ЕООД, 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.

От извършения финансово-икономически анализ на финансовото състояние на „Калояново Солар БГ“ ЕООД, от който е установено, че предоставения с настоящото заявление прогнозен паричен поток и този към Решение № Р-557 от 18.03.2025 г. са идентични и не се променят, въпреки промяната на срока за ползване на Кредита, включително ангажиментът на Банката, с включени плащания на главница и лихви за периода до XXX г., отразяващ всички срокове на обслужване на привлечените средства предоставени от „XXX“ АД.

Видно от финансовия модел дружеството прогнозира да реализира положителен финансов резултат през целия разглеждан период, което показва, че Калояново Солар БГ“

ЕООД ще разполага с необходимия паричен ресурс за обслужване на задълженията си по Договора за кредитна линия и банкови гаранции.

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

Изказвания по т.14.:

Докладва А. Иванова. „Калояново Солар БГ“ ЕООД е лицензиант по смисъла на ЗЕ с предходно наименование „Галакси Ре“ ООД. С настоящото заявление дружеството е поискало разрешение за сключване на анекс към вече разрешен договор от страна на Комисията с Решение № Р-557 от 18.03.2025 г. Договорът е за кредитна линия и банкови гаранции с „XXX“ АД. С настоящия анекс дружеството единствено иска да промени две дати. Едната е срокът на усвояване и погасяване - до XXX г. С настоящия анекс дружеството иска да бъде променен на XXX г. Вторият срок е срокът по отношение на ангажимента на банката да издава гаранции в рамките на лимита - XXX г. и сега следва да стане XXX г. Останалите параметри по договора не се променят. По отношение на финансовите параметри, също са идентични с вече разрешените. Във връзка със защитената по закон информация, дружеството е посочило, че същата касае финансовите параметри по договорите с „XXX“ АД. В тази връзка е установено, че дружеството ще притежава достатъчни по размер средства и няма да повлияе негативно на финансовото състояние при осъществяване на лицензионната дейност.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 от Закона за енергетиката във връзка с 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 Комисията за енергийно и водно регулиране да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да даде разрешение на „Калояново Солар БГ“ ЕООД 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:

Предвид гореизложеното, и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23, предложение 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:

Разрешава на „Калояново Солар БГ“ ЕООД да сключи с „XXX“ АД анекс към Договор за кредитна линия и банкови гаранции № XXX от XXX г. съгласно представения проект на анекс към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-123 от 23.07.2026 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, предложение 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-123 от 23.07.2026 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 „Калояново Солар БГ“ ЕООД;

2. Разрешава на „Калояново Солар БГ“ ЕООД да сключи с „XXX“ АД анекс към Договор за кредитна линия и банкови гаранции № XXX от XXX г. съгласно представения проект на анекс към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-123 от 23.07.2026 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 четиринадесета** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Таско Ерменков.

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

По т.15. Комисията, като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-1279 от 28.07.2026 г. относно заявление с вх. № Е-13-62-144 от 28.10.2025 г. от „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД за даване на разрешение за присъединяване на обект за потребление, разположен на лицензионната територия на „Електроразпределение Север“ АД, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-13-62-144 от 28.10.2025 г. от „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД с искане за даване на разрешение по чл. 117, ал. 2 от Закона за енергетиката (ЗЕ) за присъединяване към експлоатираната от дружеството мрежа на обект за потребление „Пътно осветление на площадка за отдих на км. 180+150 на АМ „Хемус“ с възложител Агенция „Пътна инфраструктура“ (АПИ), разположен на лицензионната територия на „Електроразпределение Север“ АД. С писмо с изх. № Е-13-62-144 от 05.11.2025 г. Комисията е поискала от заявителя допълнителна информация и документи, които „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е представило с писмо с вх. № Е-13-62-144 от 19.05.2026 г.

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

В „Електроразпределение Север“ АД е постъпило искане за проучване – поръчка № 2502004957/ПУПРОК-7962 за обект „Пътно осветление на площадка за отдих на км. 180+150 на АМ „Хемус“ (ПИ 70295.12.529, ПИ 70295.12.528; ПИ 70295.12.592; ПИ 70295.12.54; ПИ 70295.12.53; ПИ 70295.12.527; ПИ 70295.12.524; ПИ 70295.12.595 и ПИ 70295.12.599). с възложител Агенция „Пътна инфраструктура“ и строител „Автомагистрали“ ЕАД. След уточняване на съществуващите съоръжения и извършено проучване на обекта се установява, че най-близката точка за присъединяване към съоръжение, собственост на „Електроразпределение Север“ АД, се намира на повече от 6 км. по права линия от бъдещата площадка за отдих, като според АПИ и електроразпределителното дружество действителната дължина на трасето е около 10 км. Същевременно, лицата считат за целесъобразно присъединяването да се извърши към алтернативно съоръжение на територията на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД

– на около 5 км от с. Горско Сливово. Предвид горното и на основание чл. 11, ал. 2 от Наредба № 6 от 28.03.2024 г. за присъединяване на обекти към електрическите мрежи (Наредба № 6), искането за проучване, заедно с постъпилите документи, е препратено на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД.

„Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД посочва, че присъединяването на обект „Пътно осветление на площадка за отдых на км. 180+150 на АМ „Хемус“, разположен в землището на община Сухиндол в ПИ 70295.12.529; ПИ 70295.12.528; ПИ 70295.12.592; ПИ 70295.12.54; ПИ 70295.12.53; ПИ 70295.12.527; ПИ 70295.12.524; ПИ 70295.12.595 и ПИ 70295.12.599, към електроразпределителната мрежа на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е възможно да се осъществи чрез изграждане на нов трансформаторен пост, с кабелни линии 20 kV, към въздушен електропровод 20 kV „Горско Сливово“. Граница на собственост на електрическите съоръжения ще бъде мястото на присъединяване на кабелните накрайници на електропровода към разпределителната уредба на заявителя в лицето на АПИ. Не се предвижда реконструкция на електропровода за присъединяването на обекта. Според дружеството прогнозната стойност на присъединяването на обекта възлиза на 520 000 (петстотин и двадесет хиляди) евро с включен ДДС. Същевременно, прогнозната стойност за присъединяване на обекта към електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Север“ АД по изчисления на същия оператор е в размер на около 800 000 (осемстотин хиляди) евро без ДДС, като тази сума включва изграждането на електропроводна линия СрН 20 kV с дължина 10 км., без разходи за изграждане на междинна компактна разпределителна уредба (МКРУ) 20/20 kV и на трафопост тип ТП 20/0,4 kV с трансформатор ТМ 20/0,4 kV.

Чл. 117, ал. 2 от ЗЕ допуска оператор на електроразпределителна мрежа след получено разрешение на Комисията да присъединява обект за потребление, който се намира на територията на друг оператор на електроразпределителна мрежа, когато това е технически и икономически целесъобразно и е в интерес на бъдещия клиент. Аналогична разпоредба е и чл. 11, ал. 3 от Наредба № 6, според която когато операторът на мрежата, на когото е препратено искане за присъединяване на обект за потребление, разположен на територията на друг мрежови оператор, прецени, че е възможно при условията на чл. 117, ал. 2 от ЗЕ да присъедини съответния обект, той определя условията за присъединяване след получаване на писмено разрешение за извършване на присъединяването от Комисията.

Видно от изложените факти и обстоятелства, прогнозните разходи за присъединяване на обект за потребление „Пътно осветление на площадка за отдых на км. 180+150 на АМ „Хемус“ към електроразпределителната мрежа на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД са с близо 100% по-ниски спрямо тези, които АПИ би заплатила за присъединяване на обекта към електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Север“ АД, като не са налице технически пречки присъединяването да се извърши към мрежата на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД. Горното води до извода, че присъединяването на посочения обект за потребление към електроразпределителната мрежа на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е технически възможно, икономически целесъобразно и е в интерес на заявिलото проучване лице.

Изказвания по т.15.:

Докладва Р. Манчев. Административното производство е образувано по посоченото заявление. Искането е за даване на разрешение по чл. 117, ал. 2 от Закона за енергетиката за присъединяване към експлоатираната от дружеството мрежа на обект за потребление „Пътно осветление на площадка за отдых на км. 180+150 на АМ „Хемус“ с възложител Агенция „Пътна инфраструктура“, разположен на лицензионната територия на „Електроразпределение Север“ АД. С писмо Комисията е поискала от заявителя допълнителна информация и документи, които „Електроразпределителни мрежи Запад“

ЕАД е представило. Установено е, че няма технически пречки и има техническо решение за свързването на този обект. При анализ на цифрите, прогнозните стойности за двете присъединявания е установено, че сумата за присъединяване към ЕРМ Запад е около два пъти по-ниска, 520 хил. евро с включено ДДС, докато „Електроразпределение Север“ АД е изчислило, че при него присъединяването ще струва 800 хил. евро без ДДС. Има техническо решение, описано по начина на свързване, по който да бъде направено.

Съгласно чл. 117от ЗЕ се допуска оператор на електроразпределителна мрежа след получено разрешение на Комисията да присъединява обект за потребление на лицензионна територия на друг електроразпределителен оператор, когато това е технически и икономически целесъобразно и е в интерес на бъдещия клиент.

Видно от изложените обстоятелства, има техническа възможност и икономически целесъобразност, и е в интерес на бъдещия клиент, като АПИ ще може да присъедини тази площадка за пътно осветление с почти 100% по-ниски разходи към мрежата на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 117, ал. 2 от Закона за енергетиката, чл. 11, ал. 3 от Наредба № 6 за присъединяване на обекти към електрическите мрежи и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага на Комисията да обсъди и приеме следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да даде разрешение на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД да присъедини към собствената си мрежа обект за потребление „Пътно осветление на площадка за отдиш на км. 180+150 на АМ „Хемус“, разположен в землището на община Сухиндол в ПИ (изброени), попадащи в обхвата на лицензионната територия на „Електроразпределение Север“ АД.

Работната група прилага проект на решение.

Пл. Младеновски отбелязва, че там още няма магистрала. Това е във връзка с проектирането, трябва им становище за присъединяване.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 117, ал. 2 от Закона за енергетиката и чл. 11, ал. 3 от Наредба № 6 от 28.03.2024 г. за присъединяване на обекти към електрическите мрежи

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-13-62-144 от 28.10.2025 г. от „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД за даване на разрешение за присъединяване на обект за потребление, разположен на лицензионната територия на „Електроразпределение Север“ АД;

2. Разрешава на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД да присъедини към собствената си мрежа обект за потребление „Пътно осветление на площадка за отдиш на км. 180+150 на АМ „Хемус“, разположен в землището на община Сухиндол в ПИ 70295.12.529; ПИ 70295.12.528; ПИ 70295.12.592; ПИ 70295.12.54; ПИ 70295.12.53; ПИ 70295.12.527; ПИ 70295.12.524; ПИ 70295.12.595 и ПИ 70295.12.599., попадащ в обхвата на лицензионната територия на „Електроразпределение Север“ АД.

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

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

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

1. Приема доклад относно годишен доклад до Европейската комисия и до Агенцията за сътрудничество на енергийните регулатори относно дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране във връзка с развитието на вътрешния пазар на електроенергия и природен газ;

2. Приема годишен доклад до Агенцията за сътрудничество на енергийните регулатори и до Европейската комисия относно дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране във връзка с развитието на вътрешния пазар на електроенергия и природен газ за 2025 г.;

3. Докладът по т. 2 да бъде изпратен на Агенцията за сътрудничество на енергийните регулатори и на Европейската комисия.

По т.2. както следва:

1. Приема доклад относно одобряване на Десетгодишен план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2026 – 2035 г.;

2. Насрочва обществено обсъждане на доклада по т. 1 на 05.08.2026 г. от 10:10 ч., в зала IV в сградата на КЕВР;

3. Чрез съобщение на интернет страницата на Комисията да покани за участие в общественото обсъждане на Десетгодишния план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2026 – 2035 г. заинтересовани лица – настоящи или бъдещи ползватели на мрежата, като на участниците в него да се осигури възможност и за дистанционно участие;

4. Докладът, датата и часът за провеждане на общественото обсъждане да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране;

5. Определя 14-дневен срок за предоставяне на становища по Десетгодишния план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2026 – 2035 г.;

6. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация с изключение на данните, достъпни в публичните регистри и/или публично оповестени от „Булгартрансгаз“ ЕАД, 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.3. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-98 от 16.06.2026 г. на „ОМВ БЪЛГАРИЯ“ ООД, за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на приетия по т. 1 доклад на 05.08.2026 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат покани лицата, представляващи по търговска регистрация „ОМВ БЪЛГАРИЯ“ ООД, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

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

4. 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.4. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-87 от 21.05.2026 г. на ЕНДЖИ РУМЪНИЯ С.А., чуждестранно юридическо лице, държава: Република Румъния за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на приетия по т. 1 доклад на 05.08.2026 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат покани лицата, представляващи по търговска регистрация ЕНДЖИ РУМЪНИЯ С.А., като се осигури и възможност за дистанционно участие;

3. Докладът, датата и часът за провеждане на общественото обсъждане да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране.

По т.5. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-121 от 21.07.2026 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-122 от 21.07.2026 г. за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотeka върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадено от „Сантера Енерджи Трейдинг“ ЕООД;

2. Разрешава на „Сантера Енерджи Трейдинг“ ЕООД да сключи с „Обединена Българска Банка“ АД договор за банков кредит, съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-121 от 21.07.2026 г.;

3. Разрешава на „Сантера Енерджи Трейдинг“ ЕООД да сключи с „Обединена Българска Банка“ АД договор за финансово обезпечение чрез залог върху вземания (по сметки) към договор за банков кредит, съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-122 от 21.07.2026 г.;

4. 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. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-120 от 17.07.2026 г. за изменение на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“, подадено от „Карлово Солар БГ“ ЕООД;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на приетия по т. 1 доклад на 05.08.2026 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат покани лицата, представляващи по търговска регистрация „Карлово Солар БГ“ ЕООД, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

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

4. 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.7. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-106 от 30.06.2026 г., подадено от „Юнайтед Груп Солар БГ“ ЕООД, за разрешаване започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“;

2. Разрешава на „Юнайтед Груп Солар БГ“ ЕООД с ЕИК 206852115, със седалище и адрес на управление: Р България, област София, община Столична, гр. София, п.к. 1784, р-н Младост, бул. „Цариградско шосе“ № 115, започване на осъществяването на лицензионната дейност по лицензия № Л-735-01 от 22.02.2024 г. за „производство на електрическа енергия“ чрез изградения енергиен обект - фотоволтаична електрическа централа „Грамада“ с инсталирана мощност 37,2 MW (AC), находяща се в местност „Краище“, землището на град Грамада, община Грамада, област Видин;

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

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

По т.8. както следва:

1. ИЗДАВА на „Девня Солар“ ЕАД с ЕИК 201091446, със седалище и адрес на управление: Република България, област София, община Столична, гр. София, п. к. 1000, район „Средец“, бул. „Цар Освободител“ № 14,

ЛИЦЕНЗИЯ № Л-913-01 от 29.07.2026 г. за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 25 (двадесет и пет) години, който срок започва да тече от датата на решението на КЕВР за разрешаване започване осъществяването на лицензионната дейност, чрез енергиен обект с инсталирана мощност 42,4 MW (AC), която съдържа условията за изграждане на този обект, срок за започване на лицензионната дейност, както и специалните условия за осъществяване на дейността, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява Приложение № 1 „График със срокове на строителството на енергийния обект“ към лицензия № Л-913-01 от 29.07.2026 г., приложение и неразделна част от това решение;

3. Одобрява Приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-913-01 от 29.07.2026 г., приложение и неразделна част от това решение.

По т.9. както следва:

1. ИЗДАВА на „МОНТАНЕЗИУМ СОЛАР“ ЕООД с ЕИК 207057851, със седалище и адрес на управление: Република България, област София, община Столична, п. к. 1766, гр. София, район „Младост“, ул. „Бизнес Парк София“ № 1, сграда 12Б, ет. 2, офис 208,

ЛИЦЕНЗИЯ № Л-914-01 от 29.07.2026 г. за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 25 (двадесет и пет) години, който срок започва да тече от датата на решението на КЕВР за разрешаване започване на осъществяването на лицензионната дейност чрез енергиен обект – фотоволтаична електрическа централа „Монтанезиум Солар“ с инсталирана мощност 70 MW (AC), която съдържа условията за изграждане на този обект, срок за започване на лицензионната дейност, както и специалните условия за осъществяване на дейността, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява Приложение № 1 „График със срокове на строителството на енергийния обект“ към лицензия № Л-914-01 от 29.07.2026 г., приложение и неразделна част от това решение;

3. Одобрява Приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-914-01 от 29.07.2026 г., приложение и неразделна част от това решение.

По т.10. както следва:

Приема финансовия отчет на Комисия за енергийно и водно регулиране към 30.06.2026 г. и приложенията към него.

По т.11. както следва:

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

2. „Овергаз Инк.“ 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.12. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-114 от 14.07.2026 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“, преди изграждане на енергийния обект, подадено от „Адасек“ ООД;
2. Насрочва открито заседание за разглеждане на приетия по т. 1 доклад на 05.08.2026 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат покани лицата, представляващи по търговска регистрация „Адасек“ ООД, като се осигури и възможност за дистанционно участие;
3. Докладът, датата и часът за провеждане на общественото обсъждане да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране;
4. 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.13. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-90 от 27.05.2026 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Винели Ре“ ЕАД;
2. Насрочва открито заседание за разглеждане на приетия по т. 1 доклад на 05.08.2026 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат покани лицата, представляващи по търговска регистрация „Винели Ре“ ЕАД, като се осигури и възможност за дистанционно участие;
3. Докладът, датата и часът за провеждане на общественото обсъждане да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране;
4. 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. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-123 от 23.07.2026 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 „Калояново Солар БГ“ ЕООД;
2. Разрешава на „Калояново Солар БГ“ ЕООД да сключи с „XXX“ АД анекс към Договор за кредитна линия и банкови гаранции № XXX от XXX г. съгласно представения проект на анекс към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-123 от 23.07.2026 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.15. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-13-62-144 от 28.10.2025 г. от „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД за даване на разрешение за присъединяване на обект за потребление, разположен на лицензионната територия на „Електроразпределение Север“ АД;
2. Разрешава на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД да присъедини към собствената си мрежа обект за потребление „Пътно осветление на площадка за отдих на км. 180+150 на АМ „Хемус“, разположен в землището на община Сухиндол в ПИ 70295.12.529; ПИ 70295.12.528; ПИ 70295.12.592; ПИ 70295.12.54; ПИ 70295.12.53; ПИ 70295.12.527; ПИ 70295.12.524; ПИ 70295.12.595 и ПИ 70295.12.599., попадащ в обхвата на лицензионната територия на „Електроразпределение Север“ АД.

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

1. Доклад с вх. № Е-Дк-1274 от 24.07.2026 г.- Годишен доклад до Европейската комисия и до Агенцията за сътрудничество на енергийните регулатори относно дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране във връзка с развитието на вътрешния пазар на електроенергия и природен газ;

2. Доклад с вх. № Е-ДК-1272 от 24.07.2026 г. - одобряване на Десетгодишен план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2026 – 2035 г.;

3. Доклад с вх. № Е-Дк-1258 от 21.07.2026 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-98 от 16.06.2026 на „ОМВ БЪЛГАРИЯ“ ООД за издаване на лицензия за дейността дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“;

4. Доклад с вх. № Е-Дк-1259 от 21.07.2026 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-87 от 21.05.2026 на ЕНДЖИ РУМЪНИЯ С.А., чуждестранно юридическо лице, държава: Република Румъния за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“;

5. Доклад с вх. № Е-Дк-1265 от 23.07.2026 г. и Решение на КЕВР № Р-662 от 29.07.2026 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-121 от 21.07.2026 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-122 от 21.07.2026 г. за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадено от „Сантера Енерджи Трейдинг“ ЕООД;

6. Доклад с вх. № Е-Дк-1271 от 24.07.2026 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-120 от 17.07.2026 г. за изменение на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“, подадено от „Карлово Солар БГ“ ЕООД;

7. Доклад с вх. № Е-ДК-1266 от 23.07.2026 г. и Решение на КЕВР № Р-663 от 29.07.2026 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-106 от 30.06.2026 г., подадено от „Юнайтед Груп Солар БГ“ ЕООД, за разрешаване започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“;

8. Решение на КЕВР № Л-913 от 29.07.2026 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-99 от 17.06.2026 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Девня Солар“ ЕАД;

9. Решение на КЕВР № Л-914 от 29.07.2026 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-89 от 26.05.2026 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“, преди изграждане на енергийния обект, подадено от „МОНТАНЕЗИУМ СОЛАР“ ЕООД;

10. Доклад с вх. № О-Дк-301 от 23.07.2026 г. - Финансов отчет на Комисия за енергийно и водно регулиране към 30.06.2026 г.;

11. Доклад с вх. № Е-Дк-1257 от 21.07.2026 г. - откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „Овергаз Инк.“ АД;

12. Доклад с вх. № Е-Дк-1276 от 28.07.2026 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-114 от 14.07.2026 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“, преди изграждане на енергийния обект, подадено от „Адасек“ ООД;

13. Доклад с вх. № Е-Дк-1277 от 28.07.2026 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-90 от 27.05.2026 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Винели Ре“ ЕАД;

14. Доклад с вх. № Е-Дк-1278 от 28.07.2026 г. и Решение на КЕВР № Р-664 от 29.07.2026 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-123 от 23.07.2026 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 „Калояново Солар БГ“ ООД;

15. Доклад с вх. № Е-Дк-1279 от 28.07.2026 г. и Решение на КЕВР № Р-665 от 29.07.2026 г. - заявление с вх. № Е-13-62-144 от 28.10.2025 г. от „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД за даване на разрешение за присъединяване на обект за потребление, разположен на лицензионната територия на „Електроразпределение Север“ АД.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:**X**

Александра Богословска - член на КЕВР**X**

Благой Голубарев - член на КЕВР**X**

Димитър Кочков - член на КЕВР**X**

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

Антоанета Фикова - главен експерт, АИО,
дирекция "Обща администрация"**ПРЕДСЕДАТЕЛ:****X**

Пламен Младеновски - председател на КЕВР**X**

Росица Тоткова - главен секретар на КЕВР