



ПРОТОКОЛ

№ 319

София, 17.11.2022 година

Днес, 17.11.2022 г. от 10:02 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в пълен състав, ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха П. Младеновски – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, М. Димитров – и. д. директор на дирекция „Природен газ“, Л. Ненова – за началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“, М. Трифонов – началник на отдел „Цени и лицензии: електрически мрежи, търговия и пазари“, Б. Паунов – началник на отдел „Цени и лицензии: електропроизводство, ВКП на електрическа и топлинна енергия“ и експерти на КЕВР.

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

ДНЕВЕН РЕД:

1. Проект на решение относно одобряване на План за развитие на преносната електрическа мрежа на България за периода 2022-2031 г. на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Милен Трифонов, Даниела Митрова, Вера Михайлова, Радостина Методиева, Светослава Иванова

2. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-1010 от 05.05.2022 г. за продължаване срока на лицензия за производство на електрическа енергия, подадено от „Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари“ ЕООД.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Ивайло Александров, Радослав Наков, Петя Георгиева и Светослава Иванова

3. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1083 от 02.09.2022 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „ЯМБОЛЕН“ АД.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Ивайло Александров,
Радослав Наков, Ана Иванова и Светослава Иванова

4. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1094 от 20.09.2022 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Боян Паунов,
Радослав Наков, Диана Николкова, Теодор Хиков и Светослава Иванова

5. Доклад с вх. № Е-ДК-2077 от 14.11.2022 г. и проект на решение относно отстраняване на фактическа грешка в Споразумение за пренос на газ за неосвободени ползватели.

Работна група: Милен Димитров, Елена Маринова, Ремзия Тахир,
Любослава Джоргова, Рада Башлиева

6. Доклад с вх. № Е-ДК-2078 от 14.11.2022 г. относно предлагане на негрупиран капацитет на точка на междусистемно свързване Комотини.

Работна група: Елена Маринова, Милен Димитров, Ремзия Тахир,
Грета Дечева, Любослава Джоргова, Рада Башлиева

7. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1085 от 08.09.2022 г. от Премиер Енерджи С.Р.Л с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ и одобряване на Правила за работа с потребители на енергийни услуги

Работна група: Милен Димитров, Елена Маринова, Ремзия Тахир,
Снежана Станкова, Людмила Ненова, Александра Димитрова,
Рада Башлиева, Светослава Маринова

8. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1096 от 28.09.2022 г. от „Арч Трейд“ ЕООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ и одобряване на Правила за работа с потребители на енергийни услуги.

Работна група: Милен Димитров, Елена Маринова, Ремзия Тахир,
Снежана Станкова, Людмила Ненова, Александра Димитрова,
Рада Башлиева, Светослава Маринова

9. Доклад с вх. № Е-Дк-2073 от 14.11.2022 г. относно искане от „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД относно определяне на независим оценител за извършване на оценка на енергийни обекти, представляващи елемент от електроразпределителната мрежа на електроразпределителното дружество, които са собственост на „КРИД“ ООД.

Докладват: Пламен Младеновски, Благовест Балабанов, Сава Цеков

По т. 1. Комисията, след като разгледа искане с вх. № Е-13-41-1021 от 05.05.2022 г. от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД с искане за одобрение на План за развитие на преносната електрическа мрежа на България за периода 2022-2031 г., доклад с вх. № Е-Дк-1963 от 11.10.2022 г., както и събраните данни от проведено на 26.10.2022 г. обществено обсъждане и постъпилите становища, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило искане с вх. № Е-13-41-1021 от 05.05.2022 г. от „Електроенергиен системен оператор“

ЕАД (ЕСО ЕАД) за одобрение на План за развитие на преносната електрическа мрежа на България за периода 2022-2031 г. (Десетгодишен план, Плана).

Съгласно чл. 21, ал. 3, т. 8 от Закона за енергетиката (ЗЕ) Комисията одобрява Десетгодишен план за развитие на преносната мрежа, наблюдава и контролира изпълнението му при условията и по реда на Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). Условията и редът, по които операторът на електропреносната мрежа разработва и представя в КЕВР Десетгодишен план за развитие на мрежата и по които Комисията го одобрява, са регламентирани в чл. 81г от ЗЕ и чл. 112 и сл. от НЛДЕ.

Съгласно разпоредбите на чл. 81г от ЗЕ и чл. 112 и сл. от НЛДЕ, операторът на преносна мрежа разработва, консултира с всички заинтересовани страни и предоставя на Комисията за одобрение десетгодишен план, ежегодно до 30 април. При изготвянето на десетгодишния план за развитие на преносната мрежа, операторът на електропреносната мрежа се съобразява с наличната информация относно предстоящи изменения в производството, доставките, потреблението и обмена с други държави, включително проучванията, плановите и прогнозите по чл. 87, ал. 3 от ЗЕ, като взема предвид и инвестиционните планове за регионални мрежи и мрежи на територията на Европейския съюз. 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. Проектът на план за развитие на мрежата се публикува на интернет страницата на оператора в срок до 30 дни преди внасянето му за одобрение от Комисията.

Задължението за разработване на десетгодишни планове за развитие на мрежата от операторите на електропреносни системи на територията на Европейския съюз е предвидено и в чл. 51 от Директива (ЕС) 2019/944 на Европейския парламент и на Съвета от 5 юни 2019 година относно общите правила за вътрешния пазар на електроенергия и за изменение на Директива 2012/27/ЕС (Директива 2019/944).

С Решение № С-5 от 30.07.2015 г. и Решение № С-7 от 05.11.2015 г. на КЕВР, ЕСО ЕАД е сертифициран като и определен за независим преносен оператор (НПО) на електропреносната система на Р България. Нотификацията за определяне на дружеството като НПО е публикувана в „Официален вестник“ на Европейския съюз (бр. С 428 от 19.12.2015 г.) в съответствие с приложимото европейско законодателство към този момент, а именно: чл. 10, пар. 2 от Директива 2009/72/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 година относно общите правила за вътрешния пазар на електроенергия и за отмяна на Директива 2003/54/ЕО (Директива 2009/72/ЕО).

Във връзка с проучването на заявлението на ЕСО ЕАД е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-1183 от 29.09.2022 г. на председателя на КЕВР.

С писмо с вх. № Е-13-41-1021 от 15.09.2022 г. ЕСО ЕАД е представил в КЕВР следната допълнителна информация и документи: справка относно всички инвестиции, за които е взето решение, и относно определените нови инвестиции, които трябва да бъдат направени през следващите три години; отчет на извършените инвестиции за периода от 01.01.2021 г. до 31.12.2021 г. съгласно Решение № ДПРМ-2 от 18.11.2021 г. на КЕВР относно одобряване на План за развитие на преносната електрическа мрежа на България за периода 2021-2030 г. на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД за основни обекти от електропреносната мрежа, които са реконструирани или са построени нови такива за изпълнение на критериите за сигурност на електроенергийната система (ЕЕС); отчет за всяка неизвършена инвестиция по проект/и с взето инвестиционно решение, която е следвало да бъде завършена до края на 2021 г., ведно с обяснение за неизпълнението и съответните данни и документи в тази връзка, както и с изрично посочване на проектите с изтекъл срок на изпълнение към края на 2021 г., които са включени за изпълнение в предложения за одобрение от КЕВР Десетгодишен план на ЕСО ЕАД за периода 2022-2031 г.; информация за постъпили становища по План за развитие на преносната мрежа на

Р България за периода 2022-2031 г. в процеса на проведените консултации от страна на ЕСО ЕАД, както и ако са постъпили такива, становище на дружеството по тях.

След проучване на представения План за развитие на преносната електрическа мрежа на България за периода 2022-2031 г. е установено следното:

Предложеният от изпълнителния директор на ЕСО ЕАД План е съгласуван от Управителния съвет и Надзорния съвет на дружеството с Решения по Протокол № 22 от 20.04.2022 г., по т. 3 и т. 8. ЕСО ЕАД посочва, че Десетгодишният план за периода 2022-2031 г. е оповестен на интернет страницата на ЕСО ЕАД на 29.03.2021 г. в рубриката в раздел Диспечериране/Развитие на ЕЕС (на адрес: <http://eso.bg/fileObj.php?oid=3091>). Следователно, публикуването е извършено в срока по чл. 112, ал. 3, изречение второ от НЛДЕ.

ЕСО ЕАД посочва, че в едномесечния срок за провеждане на консултациите е постъпило становище по Десетгодишния план от „Електроразпределение Север“ АД.

В становището си от „Електроразпределение Север“ АД посочват, че към момента са заявени за изграждане значителни генериращи мощности, от които съответно в района на п/ст. „Попово“ в общ размер на 32,4 MW, в района на п/ст. „Старо Оряхово“ 10 MW общо, в района на п/ст. „Дряново“ 24 MW, в района на п/ст. „Търговище“ надхвърлящи 6 MW, п/ст. „Полски Тръмбеш“ надхвърлящи 12 MW.

От електроразпределителното дружество са предложили в Плана за развитие на преносната електрическа мрежа на България за периода 2022-2031 г. да бъдат отразени тези допълнителни мощности като бъдат заложени съответните мероприятия за осигуряване на необходимата мощност, включително и подмяна на силовите трансформатори в посочените подстанции на ЕСО ЕАД. „Електроразпределение Север“ АД посочват, че по този начин планирането на развитието на електропреносната мрежа ще отразява действителните заявени на този етап инвестиционни намерения в тези райони.

В отговор на предложенията на „Електроразпределение Север“ АД за включване на конкретните предложения в Десет годишния план от ЕСО ЕАД са изразили следното становище:

В Десет годишните планове на ЕСО ЕАД, приоритетно се описва необходимото развитие на електропреносната мрежа и нейните елементи от системно значение, със съответната инфраструктура. Преносния оператор посочва, че това е план за развитие на електропреносната мрежа и не е референтен за развитие на електропроизводството в страната. Както на няколко места в проекта на плана е споменато, съгласно инструкциите на Европейска мрежа на операторите на преносни системи за електроенергия (ЕМОПС-е), базисния сценарий за развитие на потреблението и производството на електрическа енергия се основава на националния план климат и енергия за съответната държава членка, независимо дали той отразява прогнозите на настоящите и бъдещи пазарни участници, в т.ч. операторите на преносни и разпределителни мрежи.

ЕСО ЕАД посочват също, че развитието на ВЕИ сектора е динамично. Ежедневно в преносния оператор постъпват значително количество заявления за присъединяване на ВЕИ производители към мрежата високо напрежение и мрежите на електроразпределителните дружества. Определяне на необходимата реконструкция и разширение на подстанциите 110 kV/Ср.Н на годишна база и вписването им в Десет годишните планове на ЕСО ЕАД няма да е от полза за присъединяването на ВЕИ производителите и ще нарушава сроковете, предвидени в Наредба № 6 от 24 февруари 2014 г. за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи, Закон за енергията от възобновяеми източници и Закон за устройство на територията.

В тази връзка, ЕСО ЕАД посочва, че своевременно обработва подадените искания за присъединяване, със съпътстващите ги документи, извършва необходимите проучвания и на технически съвети, взема необходимите решения за присъединяване на новите ВЕИ и

необходимото развитие на мрежата. При възникване на опасност от недостиг на трансформаторна мощност в дадена подстанция 110kV/Ср.Н, поради присъединяване на нова ВЕИ генерация, ЕСО ЕАД своевременно предписва подмяна на съществуващите трансформатори с нови, с по-висока номинална мощност и съоръжения първична и вторична комутация, в съответствие с номиналната мощност на новите силови трансформатори. Необходимите финансови средства се обезпечават на пропорционален принцип, спрямо присъединяваната нова генерация.

Планът за развитие на електропреносната мрежа на Р България за периода 2022-2031 г. е разработен съгласно чл. 81г, ал. 1 от ЗЕ и при спазване на разпоредбата на чл. 81г, ал. 2, изречение първо от ЗЕ и Глава втора, Раздел III от Правилата за управление на електроенергийната система (ПУЕЕС), като е съобразен с изискванията на ЕМОПС-е и с Рамково Споразумение за работа в синхронната зона за регионална група Континентална Европа (Synchronous Area Framework Agreement for RC CE).

Десетгодишният план за развитие съдържа основната инфраструктура за пренос на електроенергия, която се предвижда за изграждане, разширяване, реконструкция и модернизация през следващите десет години. Той осигурява своевременно и хармонично изграждане и въвеждане в експлоатация на нови елементи на електропреносната мрежа за икономична и сигурна работа на ЕЕС, при спазване критериите за сигурност и действащите стандарти за качество на електроснабдяването.

Десетгодишният план съдържа следната основна информация:

- анализ на потреблението на електрическа енергия в електроенергийната система (ЕЕС) на България и прогноза за развитие на електрическите товари до 2031 г.;
- анализ на производствените мощности в ЕЕС на България, включително от възобновяеми енергийни източници (ВЕИ);
- прогнозни мощностни и електроенергийни баланси на ЕЕС;
- възможности за управление и анализ гъвкавостта на производствените мощности: базови мощности, мощности с приоритетно производство, балансиращи и резервиращи мощности, регулиращи мощности;
- изследване на потокоразпределението и нивата на напреженията в електропреносната мрежа, в съответствие с прогнозните мощностни баланси;
- развитие на електропреносната мрежа, включително изграждане на нови междусистемни електропроводи;
- нива на токовете на къси съединения на шини 400kV , 220kV и 110kV на подстанциите от системно значение;
- развитие на информационно-управляващите системи (SCADA/EMS) на ЕСО;
- развитие на телекомуникационната инфраструктура за осигуряване на наблюдаемостта на ЕЕС;
- оценка на необходимите инвестиции, за реализация на предложени план за развитие на електропреносната мрежа.

Дружеството предвижда график за развитие на електропреносната мрежа с достатъчна перспектива във времето така, че да могат да бъдат изпълнени всички дейности по съгласуване, проектиране, изграждане и въвеждане в експлоатация на планираните нови съоръжения, без да се нарушава нормалната работа на електроенергийната система. В Плана се определя развитието на преносната електрическа мрежа на Р България до 2031 г., така че да се създадат необходимите технически условия за сигурно и качествено доставяне на произведената електрическа енергия до всички възли на електропреносната мрежа, за устойчива работа и развитие на производствените мощности в страната и жизненост на пазара на електрическа енергия.

В Десетгодишния план за периода 2022-2031 г. ЕСО ЕАД е направило анализ и прогноза за развитие на потреблението на електрическа енергия в страната като посочва, че вследствие на провежданите политики за енергийна ефективност (саниране,

енергоспестяващи електроуреди и цели производства и т.н.) и навлизането на нови технологии, са възникнали множество фактори, влияещи по различен начин върху електропотреблението в страната. ЕСО ЕАД посочва, че на практика през последните години, не се наблюдават ясно определени тенденции в брутното електропотребление, дори то да бъде приведено към нормални средномесечни температури.

Прогнозата за развитие на брутното електропотребление в страната е съобразена с прогнозите на Европейската комисия (ЕК) до 2050 година, на Агенцията за устойчиво енергийно развитие, на Българска академия на науките и на Министерство на финансите (по отношение на брутния вътрешен продукт). В прогнозата е отчетен и опитът на ЕСО ЕАД от последните години, който показва, че електропотреблението варира в най-тесните граници между минималната прогноза от 2013 г. и минималната прогноза от 2010 г., а максималните прогнози от всички години са далеч от реализацията и проектния ѝ тренд.

На база на гореизложеното при разработването на Плана ЕСО ЕАД е приело три основни сценария за развитие на електропотреблението:

Сценарий „Интегриран национален план в областта на енергетиката и климата“

Този сценарий за брутното електропотребление без помпи е с от 1700 до 2700 GWh над максималната прогноза на ЕСО ЕАД, тъй като тръгва от по-високо потребление за 2022 година, което предполага ръст от 6% спрямо приведеното потребление за 2021 година, на фона на тенденцията от последните години за лек спад и рязкото намаление през изминалата година, вследствие ограниченията от COVID-19. Въпреки това, съгласно насоките на ЕМОПС-г и ЕМОПС-е, именно този сценарий следва да се вземе в предвид като базов при разработването на националните планове за развитие на електропреносната мрежа.

Максимален сценарий

Този сценарий за брутното електропотребление без помпи съвпада с тренда на референтния такъв за крайното електропотребление в страната на Европейската комисия за периода 2015-2025 г. Заложено е забавяне в прилагането на мерки за енергийна ефективност. Към 2031 година се очаква брутното потребление да достигне 40 560 GWh.

Минимален сценарий

При този сценарий е предвидено задържане на нивото на електропотреблението без помпи за целия период, поради по-интензивно прилагане на мерки за енергийна ефективност. През 2031 година брутното електропотребление достига 38 140 GWh.

Прогнозата за развитие на производствените мощности на България до 2031 г. се основава на изразените от производствените дружества инвестиционни намерения. При липса на промяна в информацията, предоставена за предходния десетгодишен план отговори не са изисквани, респективно не са получавани.

Независимо от инвестиционните намерения на дружествата, същите са приведени в съответствие със заложените инсталирани мощности в „Интегриран национален план в областта на енергетиката и климата“. По-долу са отразени разликите между актуалните инвестиционни намерения на производствените дружества и плана.

Предвидените за въвеждане в експлоатация ВЕИ, в т.ч. съгласно сключените предварителни и окончателни договори за присъединяване на нива преносна и разпределителни мрежи са изложени в таблица 1.

Вид ВЕИ	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Общо за периода до 2031 г.
ВяЕЦ, MW	43	144	4	4	25	25	25	25	25	25	345
ФЕЦ, MWp	634	397	597	656	367	355	370	355	355	355	4441
ВЕЦ, MW	38	0	0	0	0	0	0	0	4	4	46
БпоЕЦ, Mwe	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	30
Общо	718	544	604	663	395	383	398	383	387	387	4862

Към тези стойности, следва да се добавят и вече въведените в експлоатация ВЕИ,

посочени в таблица 2, към края на 2021 г., в MW.

ВЕЦ (без помпи)	2349
Вятърни ЕЦ	701
Фотоволтаични ЕЦ	1173
Биомаса и биогаз	79

За периода 2022-2031 г. съгласно инвестиционните намерения са планирани за изграждане общо 5881 MW нови мощности, 4862 MW от които са ВЕИ.

Ако към 2031 година проектираните Вятърни ЕЦ и ФЕЦ са нерегулируеми при обща инсталирана мощност над 6 500 MW, балансиращата способност (гъвкавостта) на ЕЕС ще бъде намалена. За да се гарантира достатъчно и гъвкаво развитие на производствените мощности е необходимо да се предприемат допълнителни мерки.

Някои от тези мерки, които са приоритет на ЕСО ЕАД и БНЕБ ЕАД, са пазарни и вече са реализирани, а други предстои да се реализират в близките години:

- присъединяване към пазарното обединение в рамките на деня (реализирано);
- присъединяване към пазарното обединение за ден-напред (реализирано);
- присъединяване към платформата за компенсирание на нежеланите отклонения FSCAR (реализирано);
- присъединяване към платформата за нетиране на нежеланите отклонения;
- присъединяване към платформите за балансиране на ЕМОПС-е.

Планиране развитието на електропреносната мрежа е свързано с изпълнението на следните основни изисквания и европейски политики:

- сигурност при снабдяването с електрическа енергия на потребителите и електроразпределителните мрежи при нормални и ремонтни схеми;
- повишаване на трансграничните капацитети за обмен на електроенергия със страните от югоизточна Европа, за изпълнение на чл. 16, пар. 8 на Регламент (ЕС) 2019/943, относно вътрешния пазар на електроенергия;
- присъединяване на нови синхронни и паркови генериращи модули;
- повишаване на ефективността при преноса на електроенергия;
- присъединяване на нови мощности за съхранение на енергия;
- възможност за експлоатация и поддръжка на електропреносната мрежа при висок дял на децентрализираното производство.

Съгласно актуалния към 2021 г. десетгодишен план за развитие на мрежите на ЕМОПС-г и ЕМОПС-е, именно националните планове на държавите членки формират централните политически сценарии за развитие на електроенергийните системи. В плана на Република България са предвидени нови ядрени мощности в периода 2030-2040г. Дори и при стартиране на такъв проект през 2022 година, то въвеждане в експлоатация не се очаква преди 2032 година, което е извън обхвата на настоящия план, но тъй като мащабът на тези мощности е концентриран, а не децентрализиран като ВЕИ, то влиянието им е съществено върху развитието на електропреносната мрежа и изисква значителни и продължителни предпроектни проучвания и съгласувателни процедури. Резултатите от пазарните изчисления, извършени въз основа на прогнозата на всеки системен оператор за развитие на производството и потреблението на електрическа енергия, показват съществени разлики в сравнение с предишния регионален план. За първи път при разработката на плана се взима в предвид влиянието на ЕЕС на Турция върху потокоразпределението в региона. Прогнозите на турския оператор за 2030 и 2040 година са за голям ръст на нови генериращи източници, с ниска цена на електроенергията и възможност за целогодишен експорт. В същото време, в българската ЕЕС не се предвиждат инвестиции за нови мащабни източници на електроенергия, достъпни 24 часа в денонощието, които да не отделят парникови газове. Това може да доведе до повишаване на транзитните потоци на електроенергия през нашата преносна мрежа в

направление изток-запад и може да направи българо-турската и българо-сръбската граница тесни места, които биха ограничавали търговията на електрическа енергия. Транзитът на електрическа енергия през нашата страна би станал още по-голям, при редуциране на производството от генериращите мощности в комплекса „Марица изток“.

Мрежа 400kV

Мрежа 400kV е гръбнакът на електропреносната мрежа в България. Географското разположение на страната предполага в бъдеще голям търговски интерес за транзит на електрическа енергия през електропреносната мрежа на страната.

ЕСО ЕАД работи по изграждането на следните нови електропроводи:

- п/ст. „Марица изток“ – п/ст. „Неа Санта“ (Гърция) – изграден на българска територия, като предстои изграждането на гръцката част;
- п/ст. „Пловдив“ – п/ст. „Марица изток“ в завършваща фаза на изграждане.

През 2020 - 2021 г. са въведени в експлоатация нови електропроводи 400kV по направленията п/ст. „Марица изток“ – п/ст. „Бургас“, п/ст. „Марица изток“ – ОРУ ТЕЦ МИЗ и п/ст. „Бургас“ – п/ст. „Варна“.

След 2034 г. се предвижда изграждане на втори междусистемен електропровод със Сърбия и трети междусистемен електропровод с Турция, които не са в обхвата на настоящия десетгодишен план.

Мрежа 220 kV

Приета е концепция, преносната мрежа 220 kV да не се развива повече и да се редуцира, за сметка на мрежи 400 kV и 110 kV. В дългосрочен план се обмисля реконструкция на някои вътрешни електропроводи 220kV и прилежащите им подстанции към ниво 400 kV по направления, които са приоритетни за ЕЕС на страната.

Мрежа 110 kV

Мрежа 110 kV има преобладаващо локално значение и нейното развитие се обуславя от:

- подобряване сигурността на хранване на потребителите;
- подобряване обмена на електроенергия с разпределителните мрежи;
- присъединяване на директни потребители при необходимата категория на осигуреност;
- присъединяване на генериращи модули – директни и в разпределителните мрежи.

Съгласно Правилата за управление на електроенергийната система е направена проверка на изпълнението на критерия „п-1“ за всяка от обследваните схеми, при екстремален товар от 7 670 MW, която показва че преносната електрическа мрежа 400kV и 220 kV отговаря на критерия за сигурност.

Десетгодишният план предвижда конкретни инвестиции, които следва да бъдат извършени за всяка година от периода 2022-2031 г. Във връзка с изискванията на чл. 81г, ал. 1, т. 2 от ЗЕ, в Плана за развитие на преносната електрическа мрежа на Р България за периода 2022-2031 г., ЕСО ЕАД е определило ключови проекти за 2021 г., 2022 г. и 2023 г., както следва:

Основни обекти от електропреносната мрежа, които трябва да бъдат реконструирани или да бъдат изградени нови, за изпълнение на критериите за сигурност на ЕЕС:

НАИМЕНОВАНИЕ НА ОБЕКТА	Период на изграждане
Електромеханична част	
Изграждане на ВЛ 110 kV от п/ст.. Курило до п/ст.. Металургична	2013/2022

Реконструкция на ВЛ 110 kV Негован-Кривина-Металургия	2016/2025
Реконструкция на ВЛ 110 kV Бариево	2023
Реконструкция на ВЛ 110 kV Ерма	2022/2025
Реконструкция на ВЛ 110 kV Обединение	2022/2024
Реконструкция на ВЛ 110 kV Мрамор	2022/2024
Изграждане на ВЛ 110 kV от п/ст. Мездра до п/ст. Ботевград	2018/2025
Реконструкция на ВЛ 110 kV Алмус	2021/2022
Реконструкция на ВЛ 110 kV Мок	2022/2025
Реконструкция на ВЛ 110 kV Градище	2023/2025
Изграждане на ВЛ 110 kV от п/ст. Пелово до п/ст. Кнежа	2022/2025
Изграждане на ВЛ 110 kV п/ст. Варна север/Варна Запад - п/ст. Каварна (ВЛ Батово-Кичево)	2011/2022
Изграждане на ВЛ 110 kV за присъединяване на п/ст. Обзор към ЕЕС	2006/2022
Реконструкция ВЛ 110 kV Димитър Ганев	2021/2022
Реконструкция на ВЛ 110 kV Ураган-Тайфун -Дракон	2022/2024
Реконструкция на ВЛ 220 kV Камчия от ст 228 до п/ст. Добруджа	2023/2026
Реконструкция на ВЛ 110 kV Ястребец	2024
Реконструкция на ВЛ 110 kV Галатея	2022/2024
Реконструкция на ВЛ 110 kV Комунари	2022/2025
Реконструкция на ВЛ 110 kV Орляк	2021/2023
Изместване на ВЛ 110 kV Извор, Рубин и Юнга	2019/2022
Реконструкция на ВЛ 110 kV Бор	2021/2022
Изграждане на ВЛ 110 kV за захранване на п/ст. Поморие към ЕЕС	2014/2025
Реконструкция ВЛ 110 kV Клокотница	2023/2024
Реконструкция на ВЛ 110 kV Цимбала-Граничар	2023/2026
Изграждане на ВЛ 110 kV от ВЕЦ "Въча 1" - ВЕЦ "Цанков камък"	2012/2031
Реконструкция на ВЛ 220 kV Шипка	2025/2027
Реконструкция на ВЛ 110 kV Житница	2024/2025
Реконструкция на ВЛ 110 kV Грамада	2021/2023
Реконструкция на ВЛ 110 kV Вишеград-Граничар	2023/2024
Реконструкция на ВЛ 110 kV Вишеград в участък от ст.213 до п/ст. Тополовград	2023
Реконструкция ветрило на п/ст. Девня 1	2023
Реконструкция на ВЛ 110 kV Звездица	2023/2024
ЕЛЕКТРОПРОВОДИ С ЕВРОПЕЙСКО ФИНАНСИРАНЕ	
ВЛ 400 kV "Пловдив - МИ"	2014/2022
Изграждане на нова ВЛ 400 kV от п/ст. Марица Изток до п/ст. Неа Санта (Гърция)	2015/2023
OPGW	
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Стража	2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Добриня	2022/2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Марийно	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Цибър	2021/2022
Монтаж на ADSS на ВЛ 110 kV Осетия-Моняк	2022/2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Боровци	2021/2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Армира	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Секвоя	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Орбел	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Гранит	2024
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Рубин	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Места	2022/2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Ферибот	2021/2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Оризище	2021/2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Раховец	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Мухово	2022

Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Дрен	2024
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Косача	2022/2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Средна гора	2024
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Шивачево	2024
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Варовик	2022/2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Безмер	2022/2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Хисарлъка	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Неврокоп	2024
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Морава МЕР Шумен	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Беломорци	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Габър	2024
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Ропотамо	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Лонгоза	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Средногорие	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Реброво	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Скала	2022
Монтаж на ADSS на ВЛ 110 kV Гергана	2022
Монтаж на ADSS на ВЛ 110 kV Правец	2022
Монтаж на ADSS на ВЛ 110 kV Кашана	2021/2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Баба Вида	2023
Монтаж на ADSS на ВЛ 110 kV Печ	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Карбамид - Амоняк	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Скалите	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Дунав	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Търнак	2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Еница	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Лозица	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Милковица	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Подем	2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Румянцево	2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Драгомиров	2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Бутан	2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Климентово	2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Орловец - МЕР ГО	2023
Монтаж на ADSS на ВЛ 110 kV Сечен камък	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Кулата	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Манастирица	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Орловец - МЕР Русе	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Кардам МЕР Шумен	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Иглика	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Зайчино	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Боряна - МЕР Шумен	2022
Монтаж на оптика чрез усукване ВЛ 110 kV Керамик	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Боряна - МЕР Варна	2021/2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Крачолов	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Гита	2021/2022
Монтаж на ADSS на ВЛ 110 kV Вълкан	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Свилена	2024
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Поточница	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Рид	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Върбица	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Китна МЕР Хасково	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Вишеград в участъка от ст. 99 до п/ст. Любимец	2022/2023

Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Ровно	2023
Монтаж на ADSS на ВЛ 110 kV Игнатиев	2021/2022
Монтаж на ADSS на ВЛ 110 kV Лъджене	2022
Монтаж на ADSS на ВЛ 110 kV Манолово	2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Средец	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Царево	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Ормана	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Завой	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Младежко	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Белмекен	2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Пордим	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Алада	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Бебреш	2022/2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Броня	2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Мердания	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Черничево	2022
Монтаж на ADSS на ВЛ 110 kV Ловци	2022/2023
Монтаж на ADSS на ВЛ 110 kV Миньор	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Китна МЕР Пловдив	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Мурла	2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Строево	2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Косача	2022/2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Морава МЕР Стара Загора	2022
Подстанции	
п/ст. "Курило" - изграждане на ново поле за връзка с п/ст. "Металургична"	2022/2023
п/ст. "Курило" - изграждане на САУП	2022/2023
п/ст. "Курило" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване	2023
п/ст. "Металургична" - изграждане на ново поле за нова връзка с п/ст. "Курило"	2022/2023
п/ст. "Металургична" - изграждане на САУП и подмяна УРОП в ОРУ 400 kV	2024/2027
п/ст. "Хаджи Димитър" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2022/2026
п/ст. "Хаджи Димитър" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване	2021/2022
п/ст. "Красно село" - изграждане на САУП	2021/2022
п/ст. "Красно село" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване	2021/2022
п/ст. "Красно село" - рехабилитация полета 20 kV	2021/2022
п/ст. "Димитър Димитров" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2021/2022
п/ст. "Димитър Димитров" - рехабилитация полета 20 kV	2022
п/ст. "Модерно предградие" - изграждане на САУП	2022/2023
п/ст. "Модерно предградие" - изграждане на втори тр-р СН	2022
п/ст. "София изток" - рехабилитация на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2023/2026
п/ст. "София изток" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване	2023
п/ст. "Искър Индустрия" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2022/2023
п/ст. "Ботевград" - изграждане на САУП	2021/2022
п/ст. "Ботевград" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Ботевград" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2022/2024
п/ст. "Самоков" - реконструкция ОРУ 110 kV и укрепване ЗРУ 20 kV	2019/2022
п/ст. "Самоков" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Ихтиман" 110/20 kV - изграждане на нова подстанция	2019/2022
п/ст. "Ихтиман" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване	2022
п/ст. Костинброд - реконструкция ОРУ 110 kV и ЗРУ 20 kV , изграждане на САУП и охранителни системи	2021/2025
п/ст. „Столник“ - реконструкция ЗРУ 31,5 kV	2022/2023
п/ст. "Брезник" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2022/2023
п/ст. "Брезник" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Брезник" - рехабилитация на полета Ср.Н	2022

п/ст. "Зелин" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2021/2023
п/ст. "Зелин" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Зелин" - рехабилитация полета 20 kV	2021/2022
п/ст. "Бов" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване	2021/2022
п/ст. "Етрополе" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване	2021/2022
п/ст. "Радомир" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване	2021/2022
п/ст. "Своге" - реконструкция на ОРУ 110 kV , ЗРУ 20 kV и изграждане на САУП	2023/2025
п/ст. "Своге" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване	2024
п/ст. "Бабино" - изграждане на телесигнализация	2022
п/ст. "Бабино" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване	2022
ТЕЦ Република - изграждане на САУП, охранителни системи и изместване на управление	2022/2023
п/ст. "Вакарел" - изграждане на САУП	2023
п/ст. "Вакарел" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване	2023
п/ст. "Костенец" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Костенец" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2022/2025
п/ст. "Калища" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Калища" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Алдомировци" - реконструкция на ОРУ 110 kV , ЗРУ 20 kV и изграждане на САУП	2022/2024
п/ст. "Алдомировци" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Пауталия" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2021/2023
п/ст. "Пауталия" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Кюстендил" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2022/2024
п/ст. "Скавица" - изграждане на телесигнализация	2022
п/ст. "Скавица" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване	2021/2022
П/ст. "Бобов дол" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Джумая" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2017/2024
п/ст. "Джумая" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2023
п/ст. "Банско" - изграждане на САУП	2023
п/ст. "Кресна" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП и охранителни системи	2022/2023
п/ст. "Кресна" - рехабилитация на присъединения 20 kV	2022
п/ст. "Ален мак" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2022/2023
п/ст. "Петрич" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2021/2026
п/ст. "Гоце Делчев" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2022/2025
п/ст. "Разлог" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "ЗПИ" - изграждане на САУП	2023
п/ст. "ЗПИ" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Якоруда" - изграждане на САУП	2023
п/ст. "Якоруда" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2023
п/ст. "Мездра" - изграждане на САУП	2022/2023
п/ст. "Мездра" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022/2023
п/ст. "Мездра" - изграждане ново поле 110 kV	2023/2024
п/ст. "Роман" - изграждане на САУП	2023
п/ст. "Роман" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2023
п/ст. "Бойчиновци" - подмяна на релейни защиты в ОРУ 220 kV	2022/2025
п/ст. "Вълчедръм" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП и охранителни системи	2022/2023
п/ст. "Козлодуй" - изграждане на САУП	2021/2022
п/ст. "Брусарци" - изграждане на САУП	2021/2022
п/ст. "Брусарци" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и	2021/2022

пожароизвестяване	
п/ст. "Криводол" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2022/2023
п/ст. "Мартиново" - изграждане на САУП	2021/2022
п/ст. "Бонония" - рехабилитация на уредба Ср.Н.	2021/2022
п/ст. "Видин 2" - изграждане на САУП	2021/2022
п/ст. "Гъмзово" - изграждане на САУП	2023
п/ст. "Гъмзово" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2023
п/ст. "Кула" - изграждане на САУП	2022/2023
п/ст. "Кула" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022/2023
п/ст. "Белоградчик - рехабилитация уредба Ср.Н.	2022
п/ст. "Белоградчик - изграждане на САУП	2022/2023
п/ст. "Белоградчик" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022/2023
п/ст. "Орешец" - изграждане на САУП	2021/2022
п/ст. "Берковица" - изграждане на САУП	2021/2022
п/ст. "Бяла Слатина" - изграждане на САУП	2021/2022
п/ст. "Букьовци" - изграждане на САУП	2022/2023
п/ст. "Букьовци" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022/2023
п/ст. "Оряхово" - изграждане на САУП	2023
п/ст. "Оряхово" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2023
п/ст. "Враца 2" - изграждане на САУП	2021/2022
п/ст. "Враца 2" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2021/2022
п/ст. "Враца 3" - изграждане на САУП	2021/2022
п/ст. "Лом" - реконструкция ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2020/2022
п/ст. "Лом" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2021/2022
п/ст. "Видин 1" - изграждане на САУП	2021/2022
п/ст. "Пелово" - изграждане ново поле 110 kV	2023/2024
п/ст. "Кнежа" - изграждане ново поле 110 kV	2023/2024
п/ст. "Бета" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Койнаре" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Койнаре" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Белене" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Белене" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Белене" - рехабилитация на уредба СрН	2022
п/ст. "Никопол" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2022/2024
п/ст. "Никопол" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Гулянци" - реконструкция на ОРУ 110 kV , ЗРУ 20 kV и изграждане на САУП и охранителни системи	2022/2023
п/ст. "Плевен изток" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2022/2023
п/ст. "Тетевен" - реконструкция ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2019/2023
п/ст. "Тетевен" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2023
п/ст. "Сторгозия" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2023/2024
п/ст. "Ловеч" - рехабилитация на уредба Ср.Н.	2022
п/ст. "Ловеч" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП и изграждане на охранителни системи	2021/2023
п/ст. "Троян 1" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и	2022

пожароизвестяване	
п/ст. "Мелта" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2021/2025
п/ст. "Луковит" - реконструкция ОРУ 110 kV и изграждане на САУП и охранителни системи	2022/2023
п/ст. "Кнежа" - реконструкция ОРУ 110 kV изграждане на САУП	2021/2025
п/ст. "Кнежа" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2021/2022
п/ст. "Долни Дъбник" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Долни Дъбник" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2018/2023
п/ст. "Червен бряг" -изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2023
п/ст. "Червен бряг" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2023/2031
п/ст. "Червен бряг" - изграждане на КРУ 20 kV	2018/2023
п/ст. "Левски" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Левски" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. „Мизия“ - реконструкция ЗРУ 31,5 kV	2021/2022
п/ст. "Златна Панега" - изграждане на САУП	2023
п/ст. "Златна Панега" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2023
П/ст. "Тръстеник" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Свищов" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2022
п/ст. "Свищов" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2021/2022
п/ст. "Полски Тръмбеш" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2022/2024
п/ст. "Полски Тръмбеш" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Трявна" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2022/2026
п/ст. "Трявна" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Стражица" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2023/2024
п/ст. "Горна Оряховица изток" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2022/2024
п/ст. "Горна Оряховица ЗРУ" - изграждане на САУП	2023
п/ст. "Горна Оряховица ЗРУ" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2023
п/ст. "Емка" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2021/2023
п/ст. "Емка" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Емка" - рехабилитация на уредба Ср.Н.	2022
п/ст. "Русаля" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2023/2024
п/ст. "Разград" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2021/2026
п/ст. "Алфатар" - изграждане на САУП	2021/2022
п/ст. "Русе" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2023
п/ст. "Русе" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2023
п/ст. "Латекс" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2022/2023
п/ст. "Исперих" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2022/2024
п/ст. "Кубрат" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2022/2024
п/ст. "Дулово" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2022/2023
п/ст. "Мадара" - подмяна на релейни защиты в ОРУ 220 kV	2023/2026
п/ст. "Каспичан" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Каспичан" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Търговище 1" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2024/2026
п/ст. "Търговище 2" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2022/2023

п/ст. "Шумен 1" - изграждане на САУП	2022/2023
п/ст. "Шумен 1" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Шумен запад" - изграждане на САУП	2021/2023
п/ст. "Шумен запад" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2021/2023
п/ст. "Каолиново" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Попово" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2022/2026
п/ст. "Омуртаг" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2022/2023
п/ст. "Юбилейна" - изграждане на САУП	2022/2023
п/ст. "Юбилейна" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Юбилейна" - рехабилитация на присъединения 20 kV	2022
п/ст. "Шумен център" - реконструкция КРУ 10 kV	2022/2023
п/ст. "Шумен център" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Шумен център" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2021/2022
п/ст. "Хан Крум" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Хан Крум" - изграждане на телесигнализация	2023
п/ст. "Каварна" - изграждане на две полета за ЕП 110 kV "Кичево" и "Батово"	2019/2021
п/ст. "Добруджа" - реконструкция ЗРУ 31,5 kV , доставка и монтаж на шунтов реактор 50MVA	2019/2022
п/ст. "Добруджа" - подмяна на релейни защиты в ОРУ 220 kV и ОРУ 400 kV	2022/2025
п/ст. "Девня 1" - реконструкция ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2019/2022
п/ст. "Девня 1" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Шабла" - изграждане ново поле 110 kV за ЕЛ 110kV Дропла 2" и монтаж на трети трансформатор 110/20 kV	2021/2023
п/ст. "Генерал Тошево" - реконструкция ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2022/2025
п/ст. "Генерал Тошево" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Лазур" - реконструкция ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2021/2022
п/ст. "Лазур" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2021/2022
п/ст. "Фаворит" - реконструкция ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2021/2024
п/ст. "Фаворит" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Старо Оряхово" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Старо Оряхово" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Вълчи дол" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП и охранителни системи	2021/2024
п/ст. "Вълчи дол" - рехабилитация уредба Ср.Н. и СН	2022
п/ст. "Дългопол" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2021/2022
п/ст. "Тервел" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2022/2025
п/ст. "Тервел" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Добрич" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2022/2026
п/ст. "Добрич" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Провадия" - реконструкция ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2021/2024
п/ст. "Провадия" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Провадия" - рехабилитация на уредба Ср.Н	2022
п/ст. "Бургас" - доставка и монтаж на 2 бр. АТ 400/110 kV , 350 MVA	2023/2025

п/ст. "Славейков" - реконструкция на ЗРУ 20 kV и изграждане на САУП	2020/2023
п/ст. "Славейков" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Кабиле" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2021/2026
п/ст. "Сунгурларе" - изграждане на САУП	2023
п/ст. "Сунгурларе" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2023
п/ст. "Победа" - реконструкция на ОРУ 110 kV , ЗРУ 20 kV и изграждане на САУП	2019/2023
п/ст. "Поморие" 110/20 kV - изграждане на нова подстанция	2018/2025
п/ст. "Обзор" 110/20 kV - изграждане на нова подстанция	2018/2023
п/ст. "Лозово" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Лозово" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Приморско" - реконструкция на ОРУ 110 kV , ЗРУ 20 kV и изграждане на САУП	2022/2023
п/ст. "Приморско" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Грудово" - реконструкция на ОРУ 110 kV , ЗРУ 20 kV и изграждане на САУП и охранителни системи	2022/2024
п/ст. "Дебелт" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2023/2025
п/ст. "Дебелт" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2024
п/ст. "Босна" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2022/2024
п/ст. "Босна" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2024
п/ст. "Мандра" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Мандра" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Меден рудник" - изграждане на САУП	2021/2022
п/ст. "Ямбол" - изграждане на САУП	2021/2022
п/ст. "Слънчев бряг" - изграждане на САУП	2023
п/ст. "Тополовград" - изграждане на САУП	2022/2023
п/ст. "Тополовград" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Елхово" - изграждане на САУП	2023
п/ст. "Елхово" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2023
п/ст. "Тенево" - изграждане на САУП	2023
п/ст. "Тенево" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2023
п/ст. "Полиестерни влакна" - изграждане на САУП	2023
п/ст. "Полиестерни влакна" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2023
п/ст. "Никола Лъсков" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Никола Лъсков" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Стралджа" - реконструкция на ОРУ 110 kV , ЗРУ 20 kV и изграждане на САУП и охранителни системи	2022/2024
п/ст. "Котел" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане САУП	2021/2024
п/ст. "Марица изток" - подмяна на релейни защиты в ОРУ 220 kV	2023/2026
п/ст. "Марица изток" - монтаж на 2 бр. реактори 50MVar	2021/2023
п/ст. "Сливен градска" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Сливен градска" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Дъбово" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2021/2024
п/ст. "Хидравлика" - изграждане на САУП	2022/2023
п/ст. "Хидравлика" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022

п/ст. "Сахране" - изграждане на САУП	2022/2023
п/ст. "Комуна" - изграждане на САУП	2022/2023
п/ст. "Комуна" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Чирпан" - изграждане на САУП	2022/2023
п/ст. "Чирпан" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Нова Загора" - изграждане на САУП	2022/2023
п/ст. "Нова Загора" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Гълъбово" - реконструкция на ОРУ 110 kV , ЗРУ 20 kV и изграждане на САУП	2022/2024
п/ст. "Гълъбово" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2023
п/ст. "Речица" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2022/2024
п/ст. "Сливен индустрия" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2022/2024
п/ст. "Зора" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2024/2025
п/ст. ТЕЦ Сливен - реконструкция на ОРУ 110 kV	2021/2024
п/ст. "Марица изток 2" - рехабилитация на портални конструкции в ОРУ 220 kV	2019/2026
п/ст. "Марица изток 2" - подмяна на релейни защиты в ОРУ 220 kV	2022/2027
п/ст. "Димитровград" - изграждане на САУП	2022/2023
п/ст. "Димитровград" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Свиленград" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Свиленград" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Харманли" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2016/2024
п/ст. "Харманли" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Славяни" - изграждане на САУП	2021/2022
п/ст. "Маджарово" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2024/2025
п/ст. ОРУ ТЕЦ "Марица 3" - изграждане на САУП	2021/2022
п/ст. "Любимец" - изграждане на САУП	2021/2022
п/ст. "Любимец" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2023/2025
п/ст. "Арпезос" -изграждане на САУП	2022/2023
п/ст. "Арпезос" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Ивайловград" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2021/2022
п/ст. "Гледка" - изграждане на САУП	2021/2022
п/ст. Гледка - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Бенковски" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Бенковски" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Момчилград" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2022/2024
п/ст. "Момчилград" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Крумовград" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2022/2025
п/ст. "Крумовград" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Пловдив" 400/220/110 kV - реконструкция на ОРУ 110 kV и премахване на репера на шини 110 kV	2021/2022
п/ст. "Пловдив" 400/220/110 kV - модернизация и разширение на САУП	2021/2023
п/ст. "Нови Кричим" - изграждане на САУП	2021/2022
п/ст. "ТЕЦ Пловдив" - изграждане на КАС и САУП	2017/2023
п/ст. "ТЕЦ Пловдив" - реконструкция на уредба средно напрежение	2022
п/ст. "ТЕЦ Пловдив" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и	2022

пожароизвестяване	
п/ст. "Христо Смирненски" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Христо Смирненски" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Ерма река" - изграждане на САУП	2022/2023
п/ст. "Ерма река" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Христо Проданов" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2022/2024
п/ст. "Христо Проданов" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Велинград" - реконструкция на ОРУ 110 kV , ЗРУ 20 kV и изграждане на САУП и охранителни системи	2022/2023
п/ст. "Панагюрище" - изграждане на САУП	2023
п/ст. "Панагюрище" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2023
п/ст. "Попинци" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП и охранителни системи	2022/2023
п/ст. "Попинци" - реконструкция на уредба средно напрежение	2022
п/ст. "Чернозем" - изграждане на САУП	2021/2022
п/ст. "Хисар" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП и охранителни системи	2022/2023
п/ст. "Карлово 2" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Карлово 2" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Карлово 1" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2023/2029
п/ст. "Карлово 1" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2023
п/ст. "Алеко" - подмяна на релейни защиты в ОРУ 220 kV	2023/2028
п/ст. "Северни Родопи" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Пясъчник" - изграждане на САУП	2023
п/ст. "Пясъчник" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2023
п/ст. "Кърнаре" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2022/2023
п/ст. "Кърнаре" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2023
п/ст. "Сопот" - реконструкция на ОРУ 110 kV , ЗРУ 20 kV и изграждане на САУП	2023/2024
п/ст. "Сопот" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2023
п/ст. "Широка поляна" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Широка поляна" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Белово" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Белово" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Пазарджик" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Пазарджик" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Златоград" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2022/2024
п/ст. "Златоград" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Златоград" - реконструкция на уредба средно напрежение	2022
п/ст. "Конски дол" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2022/2026
п/ст. "Конски дол" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
п/ст. "Конски дол" - рехабилитация уредба Ср.Н.	2022
п/ст. "Рудозем" - изграждане на САУП	2021/2022
п/ст. "Рудозем" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и	2022

пожароизвестяване	
п/ст. "Раковски" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Раковски" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на системни подстанции	2024/2026
Подмяна на СТ	2021/2026
Оптимизация на технологичните разходи в преносната мрежа	2023/2028
Подстанции с европейско финансиране	
п/ст. "Марица изток" - изграждане на трета и пета колони за 400 kV и отстраняване на гаранционни стротелни дефекти	2016/2023
Мерене	
Доставка и монтаж на статични електромери	2019/2028
Рехабилитация на търговско мерене в подстанции	2019/2028
Телекомуникация	
Разширение и модернизация на телекомуникационна мрежа от устройства за оптичен пренос	2022/2031
Разширение и модернизация на телекомуникационна мрежа ВЧ канали (включително - ВЧ обработки)	2022/2031
Разширение и модернизация на телекомуникационна мрежа за пренос на команди за УРЗ и ПАА	2022/2031
Разширение и модернизация на диспечерската телефонна мрежа	2022/2031
Разширение и модернизация на система за наблюдение целостта на оптичните влакна	2022/2031
Телемеханика	
Разширение и модернизация на диспечерската телемеханична мрежа	2022/2031
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти към ОП "София юг"	2022/2031
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст. "Кресна"	2021/2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст. "Модерно предградие"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст. "Костинброд"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст. "ЗПИ"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст. "Костенец"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст. "Якоруда"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст. "Калища"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст. "Алдомировци"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст. "Брезник"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст. "Пауталия"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст. "Скаквица"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст. "Курило"	2022/2023
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст. "Бабино"	2023
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст. "София изток"	2023
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в ТЕЦ Република	2023
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст. "Своге"	2023
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст. "Джумая"	2023
Изграждане на системи за дистанционно управление на други обекти	2024/2031
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти към ОП "Горна Оряховица"	2020/2029
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Вълчедръм"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Ловеч"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Емка"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Букьовица"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Мездра"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Белоградчик"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Кула"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Гулянци"	2022

[illegible]

Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти към ОП "Пловдив"	2020/2029
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Арпезос"	2021/2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "ТЕЦ Пловдив"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Димитровград"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Сливенград"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Бенковски"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Раковски"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Карлово 2"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Христо Проданов"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Ерма река"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Златоград"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Попинци"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Велинград"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Харманли"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Карлово 1"	2023
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Хисар"	2023
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Сопот"	2023
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Кърнаре"	2023
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Пясъчник"	2023
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Панагюрище"	2023
Изграждане на системи за дистанционно управление на други обекти	2024/2031
Изграждане на системи за дистанционно управление на системни подстанции	2023/2029
Етап 1 - Изпълнение на пилотни проекти в 2 системни подстанции	2023
Етап 2 - Изпълнение на проекти в 7 системни подстанции	2023-2024
Етап 3 - Изпълнение на проекти в 7 системни подстанции	2024-2025
SCADA/EMS	
Разширение на възможностите на телекомуникационните интерфейси на SCADA/EMS системи	2019/2031
Доставка и монтаж на SCADA система за един опорен пункт	2020/2022
Резервно захранване	
Модернизация и разширение на системите за резервирано захранване 380/220VAC - инвертори, UPS-и, дизел-генератори, АБР-и	2020/2031
Модернизация и разширение на системите за резервирано захранване - токоизправители 48VDC и батерии към тях, конвертори 220/48VDC	2020/2031
Модернизация и разширение на системите за резервирано захранване - захранващи табла	2020/2031
Изграждане и разширение на мрежи за дистанционно наблюдение на апаратура за АСДУ	2020/2031
Изграждане и разширение на мрежи за дистанционен достъп до релейни защиты	2022/2031
Модернизация на пожарогасителна инсталация	2022
Изграждане и разширение на охранителни системи на обекти на ЦДУ и ТДУ	2024
Сгради	
п/ст. "ТЕЦ Бобов дол" - въвеждане в експлоатация на нова командна сграда, релейни защиты 110 kV, СН, заземителна и мълниезащитна инсталация	2022/2023
п/ст. „Марица изток 3“ – рехабилитация на ЗРУ 31,5 kV	2023

ЕСО ЕАД е представило отчет като е посочило обектите, които не са изпълнени в срок и е направило обосновка за неизпълнението на всяка незавършена инвестиция по проекти/и с взето инвестиционно решение, която е следвало да бъде завършена до края на 2021 г., както следва:

1. Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV „Армира“.

Договора за строителство е сключен на 25.06.2021 г.

ЕСО ЕАД посочва, като причини за забавянето е забавена доставка на поръчаните от фирмата-изпълнител количества мълниезащитно въже тип OPGW за изпълнението на обекта, от страна на завода-производител, обусловена от редуция на персонала, поради епидемията от COVID-19.

2. Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV „Цибър“.

Договора е сключен на 08.09.2020 г.

Като причини за забавянето, дружеството посочва, че поради необходимостта от вграждане на два нови стълба в гръбнака на електропровода е възникнала необходимост от издаване на разрешение за строеж, което е било издадено на 04.08.2021 г. Акт №2 за обекта, и подписан съответно на 02.11.2021 г.

3. Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV „Боровци“.

Договора е сключен на 26.03.2021г.

ЕСО ЕАД посочва, че причина за забавянето е отказ за захранване товара на п/ст. „Берковица“ чрез мрежа средно напрежение (20kV) от страна на собственика на Каскада „Петрохан“. СМР на обекта са стартирани на 16.08.2022г.

4. Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV „Секвоя“

Договора е сключен на 16.06.2021г.

ЕСО ЕАД посочва, че причина за забавянето е забавена доставка на поръчаните от фирмата-изпълнител количества мълниезащитно въже тип OPGW за изпълнението на обекта, от страна на завода-производител, обусловена от редукия на персонала, поради епидемията от COVID-19.

5. Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV „Оризище“.

ЕСО ЕАД посочва, че причини за забавянето са, че обектът се изгражда със собствени сили, както неподходящите метеорологични условия за монтаж на мълниезащитно въже тип OPGW, обектът е замразен, като доизграждането му е продължено през 2022г.

6. Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV „Мухово“.

Договора е сключен на 11.06.2021г.

ЕСО ЕАД посочва, че изпълнението на обекта е отложено за 2022г., във връзка с изграждането на скоростна ж.п. линия София-Септември от страна на НКЖИ. На 22.08.2022г. СМР на обекта за завършени.

7. Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV „Лонгоза“.

ЕСО ЕАД посочва, че поради промяна на приоритетите във връзка с изграждането на САУП. Изпълнението ще се извърши през 2022г. със собствени сили.

8. Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV „Гергана“.

ЕСО ЕАД посочва, че обектът се изгражда със собствени сили, като СМР са започнати през 2021 г. и поради неподходящи метеорологични условия за монтаж на мълниезащитно въже тип OPGW, обектът е бил замразен, като доизграждането му е приключено на 01.06.2022г.

9. Монтаж на OPGW на ВЛ NO kV „Кашана“.

ЕСО ЕАД посочва, че обектът се изгражда със собствени сили, СМР са започнати през 2021 г. , но поради неподходящи метеорологични условия за монтаж на мълниезащитно въже тип OPGW, обектът е замразен, като доизграждането му е приключено на 03.06.2022г.

10. Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV „Кулата“.

ЕСО ЕАД посочва, че поради промяна на приоритетите във връзка с изграждането на САУП, изпълнението ще се извърши през 2022г.

11. Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV „Керамик“.

ЕСО ЕАД посочва, че първоначално изпълнението на обекта е било предвидено да се извърши по технологията „SkyWrap“ (нова за ЕСО ЕАД) като демонстрационен обект. Предвид факта, че производителят на оптичния кабел по споменатата технология се намира във Великобритания, са се явили допълнителни такси, които са променили първоначалните условия по офертата, и във връзка с това е взето решение за монтаж на мълниезащитно въже тип OPGW по възлагане, през 2022г.

12. Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV „Вълкан“.

ЕСО ЕАД посочва, че поради промяна на приоритетите във връзка с изграждането

на САУП, изпълнението ще се извърши през 2022г., със собствени сили.

13. Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV „Петрол“.

ЕСО ЕАД посочва, че поради промяна на приоритетите във връзка с изграждането на САУП, изпълнението е отложено за 2027г.

14. Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV „Свилена“.

ЕСО ЕАД посочва, че монтажът на мълниезащитно въже тип OPG W е отложен за изпълнение през 2024г., след завършване на реконструкцията на ВЛ 110 kV „Вишеград-Граничар“.

15. Изграждане на нова ВЛ 110 kV п/ст. „Варна север“/ „Варна запад“ - п/ст. „Каварна“ (ВЛ 110 кУ „Батово-Кичево“).

ЕСО ЕАД посочва, че има забавяне при получаване на разрешение за строеж. Разрешението за строеж за обекта е издадено на 13.09.2021г. и е влязло в сила на 09.10.2021 г. Строителната площадка е открита с Акт 2 на 18.10.2021 г. Обекта е завършил технически на 16.06.2022 г.

16. Изместване на ВЛ 110 kV „Извор“, „Рубин“ и „Юнга“.

ЕСО ЕАД посочва, че обекта е технически завършен през 2021 г., но не е проведена държавна приемателна комисия.

17. П/ст. "Курило" - изграждане на ново поле за връзка с п/ст. "Металургична".

ЕСО ЕАД посочва, че е предвидено изграждането на електропровода да стартира през 2022 г. Забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали поради пандемичната обстановка са наложили отлагане на обекта, който ще се изпълни до края на 2022 година.

18. П/ст. "Курило" – изграждане на САУП, видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване.

ЕСО ЕАД посочва, че забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали поради пандемичната обстановка са довели до забавяне при изпълнението. През 2021 година, със собствени сили, са изпълнени преходни обекти от 2020 година, също забавени поради пандемичната обстановка. Това е предпоставка планирани за 2021 година да се изпълняват през 2022 година. По отношение на системите за видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване, забавянето се дължи на прекратена процедура поради пропуски в документацията за възлагане на обществената поръчка. Обекта ще се изпълнява през настоящата година.

19. П/ст. "Металургична" - изграждане на ново поле за нова връзка с п/ст. "Курило".

ЕСО ЕАД посочва, че е предвидено изграждането на електропровода да стартира през 2022 г. Забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали поради пандемичната обстановка наложили отлагане на обекта, който ще се изпълни до края на 2022 година.

20. П/ст. "Хаджи Димитър" - изграждане на САУП, видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване.

ЕСО ЕАД посочва, че забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали поради пандемичната обстановка са довели до забавяне при изпълнението. През 2021 година, със собствени сили, са изпълнени преходни обекти от 2020 година, забавени поради пандемичната обстановка. Това е предпоставка планирани за 2021 година обекти да се изпълняват през 2022 година. По отношение на системите за видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване е проведена обществена поръчка и Договора е сключен за изпълнение на СМР. Поради технологична зависимост обекта ще се изпълни след завършване на строителен ремонт на оградата на подстанцията.

21. П/ст. "Димитър Димитров" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване.

ЕСО ЕАД посочва, че процедура е прекратена, поради твърде висока цена

предложена от участниците, многократно надвишаваща прогнозната.

22. П/ст. "Красно село" - изграждане на САУП, системи за видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване и рехабилитация полета 20 kV .

ЕСО ЕАД посочва, че забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали поради пандемичната обстановка са довели до забавяне при изграждането на САУП и рехабилитацията на уредба 20 kV . По отношение на системите за видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване, процедурата за избор на изпълнител е провеждана няколкократно през 2021 година. Обекта е завършен към 30.07.2022 г. Останалата част от обекта ще бъде завършена към края на годината.

23. П/ст. „Димитър Димитров“ - рехабилитация полета 20 kV .

ЕСО ЕАД посочва, че забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали е поради пандемичната обстановка. През 2021 година, със собствени сили, са изпълнени преходни обекти от 2020 година, забавени поради пандемичната обстановка. Това е предпоставка планирани за 2021 година обекти да се изпълняват през 2022 година.

24. П/ст. „Етрополе“ - изграждане на видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване.

ЕСО ЕАД посочва, че процедурата е прекратена, поради твърде висока цена предложена от участниците. Процедурата е стартирана отново. Обекта е завършен към 11.02.2022 г.

25. П/ст. " Ботевград" - изграждане на САУП, видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване.

ЕСО ЕАД посочва, че забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали поради пандемичната обстановка са довели до забавяне при изпълнението. Обекта е завършен през 2022 година.

26. П/ст. "Самоков" - реконструкция ОРУ 110 KV и укрепване ЗРУ 20 kV .

ЕСО ЕАД посочва, че лоши атмосферни условия и невъзможност за изключвания на основни съоръжения от електропреносната мрежа са причина за забавянето. Обекта е завършен към 30.03.2022 година.

27. П/ст. "Самоков" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване.

ЕСО ЕАД посочва, че процедурата е прекратена, поради твърде висока цена предложена от участниците. Процедурата е стартирана отново. Обекта е завършен през 2022 година.

28. П/ст. "Ихтиман" 110/20 kV - изграждане на нова подстанция.

ЕСО ЕАД посочва, че причина за забавянето са лоши атмосферни условия и невъзможност за изключвания на основни съоръжения от електропреносната мрежа. Обекта е завършен към 15.07.2022 година.

29. П/ст. "Ихтиман" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване.

ЕСО ЕАД посочва, че процедурата е прекратена, поради твърде висока цена предложена от участниците. Процедурата е стартирана отново. Обекта е завършен през 2022 година.

30. П/ст. "Радомир" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване.

ЕСО ЕАД посочва, че Прекратена процедура, поради твърде висока цена предложена от участниците. Процедурата е стартирана отново. Обекта е завършен през 2022 година.

31. П/ст. "Зелин" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване и рехабилитация на полета 20 kV .

ЕСО ЕАД посочва, че изпълнението на системите за видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване е отложено и ще се изпълнява едновременно с предвидената

реконструкция на ОРУ 110 KV . Реконструкцията е планирана за изпълнение през 2022/2023 година. Рехабилитацията на полета 20 kV се е забавила поради ненавременни доставки на съоръжения, апаратура и материали предвид пандемичната обстановка. Обекта е завършен към 11.02.2022 г.

32. П/ст. "Бов" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване.

ЕСО ЕАД посочва, че процедурата е прекратена, поради твърде висока цена предложена от участниците. Процедурата е стартирана отново. Обекта е завършен през 2022 година.

33. П/ст. "Бобов дол" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване.

ЕСО ЕАД посочва, че процедурата е прекратена, поради твърде висока цена предложена от участниците. Процедурата е стартирана отново. Обекта е завършен през 2022 година.

34. П/ст. "Бабино" - изграждане на телесигнализация.

ЕСО ЕАД посочва, че са забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали поради пандемичната обстановка. Обекта е завършен към 31.08.2022 година.

35. П/ст. "Скавица" - изграждане на телесигнализация.

ЕСО ЕАД посочва, че са забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали поради пандемичната обстановка. Обекта ще бъде завършен към 30.12.2022 година.

36. П/ст. "Брусарци" - изграждане на САУП, видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване.

ЕСО ЕАД посочва, че забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали поради пандемичната обстановка са довели до забавяне при изпълнението на строително-монтажните дейности. По отношение на системите за видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване, забавянето се дължи на необходимостта от прекратяване на процедурата за избор на изпълнител, поради твърде висока цена предложена от участниците. Процедурата е стартирана отново. Обекта е завършен към 25.05.2022 г.

37. П/ст. "Мартиново" - изграждане на САУП.

ЕСО ЕАД посочва, че са забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали поради пандемичната обстановка. Обекта ще бъде завършен към 30.12.2022 г.

38. П/ст. "Орещец" - изграждане на САУП.

ЕСО ЕАД посочва, че са забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали поради пандемичната обстановка. Обекта е завършен към 30.07.2022 г.

39. П/ст. "Бяла Слатина" - изграждане на САУП.

ЕСО ЕАД посочва, че са забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали поради пандемичната обстановка. Обекта ще бъде завършен към края на 2022 година.

40. П/ст. "Враца 2" - изграждане на САУП, видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване..

ЕСО ЕАД посочва, че забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали поради пандемичната обстановка са довели до забавяне при изпълнението на строително-монтажните дейности. По отношение на системите за видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване, забавянето се дължи на необходимостта от прекратяване на процедурата за избор на изпълнител, поради твърде висока цена предложена от участниците. Процедурата е стартирана отново и обекта е завършен към 30.08.2022 г. САУП ще бъде изграден към края на 2022 година.

41. П/ст. "Враца 3" - изграждане на САУП.

ЕСО ЕАД посочва, че са забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали поради пандемичната обстановка. Обекта е завършен през 2022 година.

42. П/ст. "Лом" - реконструкция ОРУ 110 kV и изграждане на САУП.

ЕСО ЕАД посочва, че доставки на съоръжения, апаратура и материали поради пандемичната обстановка са довели до забавяне при изпълнението. Обекта ще бъде завършен към края на 2022 година.

43. П/ст. "Видин 1" - изграждане на САУП.

ЕСО ЕАД посочва, че са забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали поради пандемичната обстановка. Обекта ще бъде завършен към края на 2022 година.

44. П/ст. "Бета" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване.

ЕСО ЕАД посочва, че процедурата е прекратена, поради твърде висока цена предложена от участниците. Процедурата е стартирана отново. Обекта ще бъде завършен към края на 2022 година.

45. П/ст. "Койнаре" - изграждане на САУП, видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване.

ЕСО ЕАД посочва, че забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали поради пандемичната обстановка са довели до забавяне при дейностите изпълнявани със собствени сили. САУП завършен към края на 2022 година. По отношение на системите за видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване, забавянето се дължи на забавяне от страна на избрания изпълнител при сключване на договора. Обекта е завършен към 31.05.2022 г.

46. П/ст. "Троян 1" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване.

ЕСО ЕАД посочва, че процедурата е прекратена, поради твърде висока цена предложена от участниците. Процедурата е стартирана отново. Обекта е завършен към 31.05.2022 г.

47. П/ст. "Кнежа" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване.

ЕСО ЕАД посочва, че процедурата е прекратена, поради твърде висока цена предложена от участниците. Процедурата е стартирана отново. Обекта е завършен към 31.06.2022 г.

48. П/ст. "Тръстеник" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване.

ЕСО ЕАД посочва, че процедурата е прекратена, поради твърде висока цена предложена от участниците. Процедурата е стартирана отново. Обекта е завършен към 31.05.2022 г.

49. П/ст. "Долни Дъбник" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване.

ЕСО ЕАД посочва, че процедурата е прекратена, поради твърде висока цена предложена от участниците. Процедурата е стартирана отново. Обекта ще бъде завършен към края на 2022 година.

50. П/ст. "Плевен изток" - реконструкция на ОРУ 110 kV .

ЕСО ЕАД посочва, че са забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали поради пандемичната обстановка.

51. П/ст. "Тетевен" - реконструкция ОРУ 110 kV .

ЕСО ЕАД посочва, че са забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали поради пандемичната обстановка. Допълнително при изпълнение на процедурата по получаване на разрешение за строеж се наложи препроектиране на предвидените мерки за отводняване на терена.

52. П/ст. "Трявна" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване.

ЕСО ЕАД посочва, че причина за забавянето е че работния проект, изготвен от изпълнителя по Договор, е връщан няколкократно за отстраняване на забележки. Обекта ще бъде завършен към края на 2022 година.

53. П/ст. "Алфатар" - изграждане на САУП.

ЕСО ЕАД посочва, че са забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали поради пандемичната обстановка. Обекта е завършен към 31.06.2022 г.

54. П/ст. "Каспичан" - изграждане на САУП.

ЕСО ЕАД посочва, че забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали поради пандемичната обстановка са довели до забавяне при изпълнението. Обектът ще бъде завършен към края на 2022 година. По отношение на системите за видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване, забавянето се дължи на необходимостта процедурата за избор на изпълнител да бъде прекратена, поради твърде висока цена предложена от участниците. Процедурата е стартирана отново и системите са изградени към 31.06.2022 г.

55. П/ст. "Шумен 1" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване.

ЕСО ЕАД посочва, че обектът е изпълняван от външна фирма, която не е успяла да спази предвидените срокове за завършване. Обекта ще бъде завършен до края на годината.

56. П/ст. "Каолиново" - изграждане на САУП.

ЕСО ЕАД посочва, че са забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали поради пандемичната обстановка. Обекта ще бъде завършен към края на 2022 година.

57. П/ст. "Шумен център" - изграждане на САУП, видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване.

ЕСО ЕАД посочва, че забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали поради пандемичната обстановка са довели до забавяне при изпълнението. По отношение на системите за видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване, забавянето се дължи на необходимостта процедурата за избор на изпълнител да бъде прекратена, поради пропуск в документацията, който не може да бъде отстранен съгласно изискванията на ЗОП. Процедурата е стартирана отново и е избран изпълнител. Обекта ще бъде завършен към края на 2022 година.

58. П/ст. "Добруджа" - реконструкция ЗРУ 31,5 KV , доставка и монтаж на шунтов реактор 50MVA.

ЕСО ЕАД посочва, че реакторът е доставен. Забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали поради пандемичната обстановка са довели до забавяне от страна на избрания след проведена обществена поръчка изпълнител. Обекта ще бъде завършен към края на 2022 година.

59. П/ст. "Фаворит" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване.

ЕСО ЕАД посочва, че обектът е изпълняван от външна фирма. Забавени доставки на апаратура и материали поради пандемичната обстановка са довели до забавяне при изпълнението. Обекта е завършен към 28.02.2022 г.

60. П/ст. "Дългопол" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване.

ЕСО ЕАД посочва, че обектът е изпълняван от външна фирма. Забавени доставки на апаратура и материали поради пандемичната обстановка са довели до забавяне при изпълнението. Обекта е завършен към 31.05.2022 г.

61. П/ст. "Тервел" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване.

ЕСО ЕАД посочва, че обектът е изпълняван от външна фирма. Забавени доставки на апаратура и материали поради пандемичната обстановка са довели до забавяне при изпълнението. Обекта е завършен към 31.07.2022 г.

62. П/ст. "Меден рудник" - изграждане на САУП.

ЕСО ЕАД посочва, че забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали поради пандемичната обстановка са довели до забавяне при изпълнението. Обекта е

завършен към 31.03.2022 г.

63. П/ст. "Ямбол" - изграждане на САУП.

ЕСО ЕАД посочва, че са забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали поради пандемичната обстановка. Обекта е завършен към 30.06.2022 г.

64. Пст "ОРУ ТЕЦ Марица 3" - изграждане на САУП.

ЕСО ЕАД посочва, че са забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали поради пандемичната обстановка. Обекта е завършен към 30.06.2022 г.

65. П/ст. "Славяни" - изграждане на САУП.

ЕСО ЕАД посочва, че са забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали поради пандемичната обстановка. Обекта е завършен към 30.06.2022 г.

66. П/ст. "Любимец" - изграждане на САУП.

ЕСО ЕАД посочва, че са забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали поради пандемичната обстановка. Обекта е завършен към 30.06.2022 г.

67. П/ст. "Ивайловград" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване.

ЕСО ЕАД посочва, че е възникнала необходимост от прекратяване на процедурата за избор на изпълнител, поради твърде висока цена предложена от участниците, надвишаваща прогнозната. Обекта е завършен към 30.06.2022 г.

68. П/ст. "Гледка" - изграждане на САУП, видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване.

ЕСО ЕАД посочва, че забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали поради пандемичната обстановка са довели до забавяне при изпълнението. По отношение на системите за видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване, забавянето се дължи на необходимостта процедурата за избор на изпълнител да бъде прекратена, поради твърде висока цена предложена от участниците. Процедурата е стартирана отново и обекта ще бъде завършен към края на годината.

69. П/ст. "Момчилград" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване.

ЕСО ЕАД посочва, че е възникнала необходимост от прекратяване на процедурата за избор на изпълнител, поради твърде висока цена предложена от участниците, надвишаваща прогнозната. Обекта е завършен към края на 2022 година.

70. П/ст. "Крумовград" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване.

ЕСО ЕАД посочва, че е възникнала необходимост от прекратяване на процедурата за избор на изпълнител, поради твърде висока цена предложена от участниците, надвишаваща прогнозната. Обекта е завършен към края на 2022 година.

71. П/ст. "Нови Крчим" - изграждане на САУП.

ЕСО ЕАД посочва, че са забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали поради пандемичната обстановка. Обекта ще бъде завършен към края на 2022 година.

72. П/ст. "Христо Смирненски" - изграждане на САУП.

ЕСО ЕАД посочва, че са забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали поради пандемичната обстановка. Обекта ще бъде завършен към края на 2022 година.

73. П/ст. "Чернозем" - изграждане на САУП.

ЕСО ЕАД посочва, че са забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали поради пандемичната обстановка. Обекта е завършен към 30.06.2022 г.

74. П/ст. "Северни Родопи" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване.

ЕСО ЕАД посочва, че обектът е изпълняван от външна фирма. Забавени доставки на апаратура и материали поради пандемичната обстановка доведоха до забавяне при изпълнението. Обекта е завършен към 30.06.2022 г.

75. П/ст. "Широка поляна" - изграждане на САУП, видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване.

ЕСО ЕАД посочва, че забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали поради пандемичната обстановка са довели до забавяне при изпълнението на строително-монтажните работи изпълнявани със собствени сили, както и на изпълняваните чрез възлагане на външна фирма. Обекта ще бъде завършен към края на 2022 година.

76. П/ст. "Белово" - изграждане на САУП, видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване.

ЕСО ЕАД посочва, че забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали поради пандемичната обстановка са довели до забавяне при изпълнението на строително-монтажните работи изпълнявани със собствени сили, както и на изпълняваните чрез възлагане на външна фирма. Системите за видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване са завършени към 30.03.2022 г., а САУП ще бъде приключена към края на годината.

77. П/ст. "Пазарджик" - изграждане на САУП, видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване.

ЕСО ЕАД посочва, че са забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали поради пандемичната обстановка доведоха до забавяне при изпълнението. САУП е завършен към 17.03.2022 г., а системите за видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване ще бъдат завършени към края на 2022 година.

78. П/ст. "Конски дол" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване.

ЕСО ЕАД посочва, че обектът е изпълняван от външна фирма. Забавена доставка на апаратура и материали поради пандемичната обстановка доведоха до забавяне при изпълнението. Обектът ще бъде завършен към края на 2022 година.

79. П/ст. "Рудозем" - изграждане на САУП, видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване.

ЕСО ЕАД посочва, че забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали поради пандемичната обстановка са довели до забавяне при изпълнението на строително-монтажните работи изпълнявани със собствени сили, както и на изпълняваните чрез възлагане на външна фирма. Обекта е завършен към 30.06.2022 г.

Икономически показатели.

Съгласно предоставен План за развитие на преносната електрическа мрежа на България за периода 2022-2031 г., ЕСО ЕАД е прогнозирано инвестиционни разходи в размер на 1 848 760 хил. лв. за периода 2022 г. – 2031 г. Прогнозираните инвестиции, разпределени по години, са представени в таблицата по-долу:

Година	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Разходи, хил. лв.	180 051	200 079	200 537	190 824	187 109	185 075	177 460	175 010	176 750	175 865

За първите три години от периода, ЕСО ЕАД планира да извърши инвестиционни разходи в размер на 580 667 хил. лв. или 31% от общите разходи за инвестиции.

От предоставените Финансов отчет за годината, приключваща на 31.12.2020 г. и Индивидуален финансов отчет за годината, приключваща на 31.12.2021 г. се констатира, че за 2021 г. е отчетена нетна печалба в размер на 79 460 хил. лв., а за 2020 г. – 50 736 хил. лв. Увеличението на финансовия резултат за 2021 г. е с 56,61% спрямо предходната година.

За 2021 г. общо отчетените приходи, в това число финансови приходи са в размер на 946 840 хил. лв. и същите бележат увеличение с 329 808 хил. лв. (53,45%) спрямо реализираните за 2020 г. (617 032 хил. лв.). В структурата на общо отчетените приходи с най-висок относителен дял са приходите от продажби в размер на 796 003 хил. лв. (84,07%) за 2021 г. и в размер на 566 432 хил. лв. (91,8%) за 2020 година.

За 2021 г. общо отчетените разходи, в това число финансови разходи са в размер на 858 676 хил. лв. и същите бележат увеличение с 298 095 хил. лв. (53,18%) спрямо същите

за 2020 г. (560 581 хил. лв.).

При анализ на коефициента на обща ликвидност към 31.12.2021 г. (1,48) се наблюдава намаление в стойността му спрямо 31.12.2020 г. (1,73). Стойностите на този коефициент изразяват способност на ЕСО ЕАД да обслужва текущите си задължения.

В динамика, коефициентът на финансова автономност показва намаление, като стойността му към 31.12.2020 г. е 3,22, а към 31.12.2021 г. – 2,43. Отчетените стойности на този коефициент показват финансова независимост на дружеството от ползването на чужди средства.

Въз основа на гореизложеното, може да се направи извод, че дружеството е прогнозирано инвестиционни разходи за периода 2022 г. - 2031 г. в размер на 1 848 760 хил. лв., за 2021 г. е отчетена нетна печалба в размер на 79 460 хил. лв., а за 2020 г. – 50 736 хил. лв., отчетените стойности на коефициента на обща ликвидност към 31.12.2020 г. и към 31.12.2021 г. са индикатор за възможност на дружеството да обслужва текущите си задължения, стойностите на коефициента на финансова автономност към 31.12.2020 г. и към 31.12.2021 г., характеризират финансова независимост от ползването на чужди средства.

На основание чл. 81г, ал. 3 от ЗЕ и чл. 113 от НЛДЕ КЕВР провежда консултации с всички настоящи или потенциални ползватели на мрежата относно Десетгодишния план за развитие на преносната мрежа по открит и прозрачен начин, като организира обществено обсъждане на плана. На заинтересованите лица се дава срок за представяне на становища и предложения, който не може да е по-кратък от 14 дни. След обществено обсъждане с всички настоящи или потенциални ползватели на мрежата Комисията извършва проучване дали десетгодишният план за развитие на преносната мрежа обхваща всички нужди от инвестиции, установени в процеса на консултации и дали той е в съответствие с десетгодишните планове за развитие на мрежите в Европейския съюз.

Резултатите от извършения анализ на представения Десетгодишен план на ЕСО ЕАД за периода 2022 – 2031 г. са отразени в Доклад с вх. № Е-Дк-1963 от 11.10.2022 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 278 от 19.10.2022 г., т. 4, на основание чл. 81г, ал. 3 от ЗЕ и чл. 113 от НЛДЕ. На 26.10.2020 г. КЕВР е провела обществено обсъждане на представения от ЕСО ЕАД „План за развитие на преносната електрическа мрежа на България за периода 2022 – 2031 г.“.

В предоставения 14-дневен срок, в КЕВР са постъпили писма с вх. № Е-03-17-1042 от 04.11.2022 г. от „Национална електрическа компания“ ЕАД (НЕК ЕАД), с вх. № Е-13-62-1098 от 10.11.2022 г. от „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД („ЕРМ Запад“ ЕАД), с вх. № Е-13-273-1126 от 09.11.2022 г. от „Електроразпределение Север“ АД и с вх. № Е-04-98-4 от 09.11.2022 г. „Българска ветроенергийна асоциация“ (БГВЕА).

В становището си с вх. № Е-03-17-1042 от 04.11.2022 г. от НЕК ЕАД посочват, че се подготвя да кандидатства с проекта за „Увеличаване обема на долния изравнител на ПАВЕЦ „Чаира“ с изграждане на язовир Яденица и реверсивен напорен тунел за връзка с язовир „Чаира“ за получаване на статут на „Проект от общ интерес“ (ПОИ) съгласно разпоредбите на Регламент (ЕС) 2022/869 относно указания за трансевропейската енергийна инфраструктура, за изменение на регламенти (ЕО) № 715/2009, (ЕС) 2019/942 и (ЕС) 2019/943 и на директиви 2009/73/ЕО и (ЕС) 2019/944 и за отмяна на Регламент (ЕС) № 347/2013 („Актуален Регламент ТЕН-Е“), в сила от 23.06.2022 г. Съгласно правилата за включване на проекти в единния списък на ПОИ, те трябва да присъстват в актуалния Десетгодишния план за развитие на мрежата на ЕМОПС-е, като трябва да отговарят на специфични административни и технически критерии. Един от тези административни критерии за проекти за съхранение на електроенергия е изискването те да са включени в последната налична версия на Националния план за развитие на електропреносната мрежа на държавата-членка на ЕМОПС-е, където ще бъде изградена инфраструктурата за съхранение. За да удовлетвори този критерий, въпросният проект трябва да бъде ефективно включен чрез „изрично включване, а не само например чрез препратка,

рефериране или споменаване на въпросния проект“ – съгласно т. 2.3.1 „Административни критерии за проекти за съхранение и изисквана документация“, буква „е“ („f“) от „Ръководство за кандидатите – организатори на проекти за пренос и съхранение по Плана на ЕМОПС-е за 2022 г.: Критерии за кандидатстване и разглеждане на проекти“ (версия от 18.08.2021).

В изпълнение на този административен критерий от НЕК ЕАД предлагат да бъде добавено ново Приложение № 2 към Плана – Проектен фиш за „Проект за увеличаване обема на долния изравнител на ПАВЕЦ „Чаира“ с изграждане на язовир Яденица и реверсивен напорен тунел за връзка с язовир Чаира, както и следните изменения и допълнения в основния текст на Плана:

1. На стр. 12, в т. 5.1 „Базови мощности“, втори параграф, предпоследното изречение:

Увеличаването на обема на долния изравнител, чрез свързването му с бъдещия язовир Яденица би повишило значително използваемостта на ПАВЕЦ в обратими режими.

да бъде заменено със следното:

Увеличаването на обема на долния изравнител на ПАВЕЦ „Чаира“, чрез свързването му с бъдещия язовир Яденица в следствие на осъществяването на „Проект за увеличаване обема на долния изравнител на ПАВЕЦ „Чаира“ с изграждане на язовир Яденица и реверсивен напорен тунел за връзка с язовир Чаира“ би повишило значително използваемостта на ПАВЕЦ в обратими режими, а именно ще даде възможност за преминаване към режим на седмично балансиране на преработените от централата води както в генераторен режим - 20 ч, така и в помпен режим – 22 ч.

2. На стр. 12, в т. 5.3 „Балансиращи и резервиращи мощности“, трети параграф, второ тире:

- „повишаване на регулиращите възможности на ПАВЕЦ „Чаира“, чрез завършване изграждането на язовир Яденица.

да бъде заменено със следното:

- „повишаване на регулиращите възможности на ПАВЕЦ „Чаира“, чрез завършване изграждането на язовир Яденица в рамките на „Проект за увеличаване обема на долния изравнител на ПАВЕЦ „Чаира“ с изграждане на язовир Яденица и реверсивен напорен тунел за връзка с язовир Чаира“ (виж Проектен фиш в Приложение №2 към Плана).

НЕК ЕАД отбелязва, че постигането на статут на ПОИ, освен израз на най-високата национална значимост на Проекта и първостепенния европейски обществен интерес от реализирането му, е от изключителна значимост за реализуемостта на този проект, поради възможността на такива проекти да кандидатстват за грантово финансиране по програми на Съюза, в т.ч. и по Механизма за свързване на Европа – в Актуалния Регламент TEN-E отпада забраната от чл. 14, пар. 2 на предходния Регламент (ЕС) № 347/2013 за безвъзмездна финансова помощ за строително-монтажни работи (СМР) на ПОИ за помпено-акумулиращи водноелектрически централи. Същевременно, статутът на Проект от общ интерес позволява получаването на европейско финансиране от други европейски финансови инструменти и институции като Европейската инвестиционна банка (ЕИБ) и Европейската банка за възстановяване и развитие (ЕВВР).

С оглед на горното НЕК ЕАД посочват, че от съществено значение за финансовото обезпечаване и навременното реализиране на Проекта е неговото включване в новия списък на ПОИ, който е в процес на изготвяне съгласно актуализираната нормативна рамка. Срокът за кандидатстване е до 15.12.2022 г., като в момента се извършва извънредното актуализиране на проектната информация в платформата за обмен на данни на ЕМОПС-е основата на оценката за Проекта от Европейската комисия в рамките на техния процес на подбор за ПОИ.

Във връзка с гореизложеното НЕК ЕАД предлага предложените изменения и

допълнения да бъдат отразени в Плана за развитие на електропреносната мрежа на България за периода 2022-2031 г. на ЕСО ЕАД, с които ще осигурим пълното съответствие с важен административен критерий за включването на Проекта в бъдещия План на ЕМОПС-е и в списъка на ПОИ.

По отношение на становище на НЕК ЕАД, КЕВР счита, че изложеното от дружеството описание на ПОИ „Помпено-акумулираща водно електрическа централа в Яденица“ (ПАВЕЦ „Чаира“) не променя по същество Десетгодишния план на ЕСО ЕАД предвид факта, че същия проект от общ интерес е включен в плана. Също така, следва да се има предвид, че ПОИ „Помпено-акумулираща водно електрическа централа в Яденица“ не променя конфигурацията на мрежата към която е присъединен ПАВЕЦ „Чаира“. В допълнение, следва да се има предвид, че конкретизиране на технически параметри на експлоатационната дейност на ПАВЕЦ „Чаира“ може да бъде извършено въз основа на съответни анализи, отчитащи и становището на оператора на електропреносната система. В допълнение, НЕК ЕАД не е представило доказателства, че е представило своето становище на ЕСО ЕАД в периода на консултиране на Десетгодишния план.

Предвид горното, КЕВР счита, че не е целесъобразно и включването на Проектен фиш в Приложение № 2 към Плана.

В становището си с вх. № Е-13-62-1098 от 10.11.2022 г. от „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД предлагат в Плана за развитие на преносната електрическа мрежа на България за периода 2022 г. – 2031 г., глава 6 „Развитие на електропреносната мрежа“, т. 6.5 „Характерни особености на електрическата мрежа по райони“, раздел „ТДУ Запад“, район „София-град“ и „София област“, както и глава 11 „Оценка на необходимите инвестиции за реализация на предложения план“ да бъдат допълнени със следните обекти за Район „София град“:

- Присъединяване на нова електрическа подстанция 110kV/20kV/6kV в западния район на бившият комбинат „Кремиковци“, за което е разменена кореспонденция между двете дружества с № ЕСО-4718/07.06.2019 г. Да се разгледа възможността за нейното присъединяване към планираното изграждане на нов двоен ЕП 110kV с проводници АСО 400 между п/ст „Металургична“ и п/ст „Курило“, който ще премине в непосредствена близост до цитираната територия.

- С цел обезпечаване бързо развиващото се строителство на жилищни и бизнес зони по периферията на югоизточната част на гр. София, в близките няколко години е необходимо да се присъединят обекти с обща мощност над 10 MW към бъдеща подстанция 110kV/20kV на „ЕРМ Запад“ ЕАД. За да се осигури това захранване ни е необходим достъп до електропреносната мрежа на ЕСО ЕАД в района на п/ст „Казичене“.

- На площадката на ТЕЦ „Република“, след учредяване на право на строеж от страна на ЕСО АД в полза на „ЕРМ Запад“ ЕАД, последното планира да построи ЗРУ 20kV с телеуправление.

Предложените обекти на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД за присъединяване към електропреносната мрежа са в отговор на инвеститорския и потребителския интерес към свободна енергийна мощност в цитираните райони.

Дружеството предлага да бъде допълнен Плана за развитие на преносната електрическа мрежа на България за периода 2022 г. – 2031 г. с цел стартираща реализация през 2023 г., а където е необходимо, параметрите на бъдещите присъединявания да бъдат уточнени на двустранни срещи. Съгласно становището на „ЕРМ Запад“ ЕАД предложените допълнения са изготвени на база реални анализи и необходимостта от развитие на електрическите мрежи.

По отношение на предложението „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД за включване на обекти в Десетгодишния план на ЕСО ЕАД Комисията счита, че Планът се разработва на основание чл. 81г. от ЗЕ за период от 10 (десет години) и се консултира с всички заинтересовани страни. В този случай дори тези конкретни предложения да не са включени в настоящия план, тъй като този документ е определящ за дългосрочното

развитие на електропреносната мрежа на Република България и ЕСО ЕАД следва да вземе в предвид тези предложения, като ги включи следващия Десетгодишен план за периода 2023 – 2032 г. или в инвестиционната си програма.

В становището си с вх. № Е-13-273-1126 от 09.11.2022 г. от „Електроразпределение Север“ АД посочва, че в хода на провеждане на консултациите, част от процедурата по разработване на Десетгодишния план, електроразпределителното дружество е изпратило писмени коментари и предложения по публикувания от ЕСО ЕАД проект на План относно наложително включване на конкретни инвестиции в преносната мрежа за осигуряване на необходимата мощност във връзка със заявени за изграждане значителни генериращи мощности, от които в района на п/ст. „Попово“ общо 32,4 MW; в района на п/ст. Старо Оряхово общо 10 MW; В района п/ст. „Дряново“ 24 MW; в района на п/ст „Търговище-1“, надхвърлящи 6 MW; в района на п/ст „Полски тръмбеш“, надхвърлящи 12 MW. Това обстоятелство е отразено и в доклад с вх. № Е-Дк-1963 от 11.10.2022 г. приет от КЕВР за одобряване на Плана.

Електроразпределителното дружество допълва, че желае да мотивира предложените инвестиции за включване в Плана, като изцяло отговарящи на нормативно предвидените задължения за оператора на електропреносната мрежа да извършва разширението и реконструкцията на мрежата. Съгласно разпоредбата на чл. 7 от Правилата за управление на електроенергийната система (ПУЕЕС) развитието на електропреносната мрежа включва изграждане на нови и реконструкция на нейните елементи, компенсиращи устройства и спомагателните мрежи и системи за управление. Определение на понятието „елемент на електропреносната/електроразпределителната мрежа“ беше включено в последното изменение на ПУЕЕС, в сила от 05.08.2022 г. (вж. §1, т. 18а от ДР на ПУЕЕС).

Според „Електроразпределение Север“ АД ако се приеме, че в Плана не следва да се включват инвестиции, свързани с разширението и реконструкцията на електропреносната мрежата във връзка с присъединяване на обекти към нея (обекти на производители, на клиенти, на оператори на електроразпределителни мрежи и затворени електроразпределителни мрежи), то не става ясно как следва да се планира развитието на електропреносната мрежа в тези конкретни случаи и в контекста на постоянно нарастващи искания за присъединяване на производители от възобновяеми източници. Този въпрос в електроразпределителното дружество възниква с оглед получените от ЕСО ЕАД откази за присъединяване на обекти на електроразпределителното дружество във връзка с присъединяване към тях на обекти на производители и клиенти на електрическа енергия, поради достигнати максимални товари в съоръжения на преносния оператор. В тези случаи вместо ЕСО ЕАД да прави реконструкции на съоръженията, дава указания на „Електроразпределение Север“ АД да предлага алтернативни начини на присъединяване или пък да участва пропорционално в разходите за изграждане на нови енергийни обекти и съоръжения, част от електропреносната мрежа, което по своята същност представлява разширение на мрежата.

По отношение на предоставеното становище от „Електроразпределение Север“ АД КЕВР счита, че ЕСО ЕАД следва да разработва Десетгодишния план в съответствие с приложимото национално и Европейско законодателство и изпълнявайки изискванията на плановите на ЕМОПС-е. При разработването на Плана ЕСО ЕАД планира развитието на мрежата си на база на сценарии за развитие на производството и потреблението на електрическа енергия за дългосрочен хоризонт във връзка с периода на Плана т.е. до 10 (десет) години на територията на Република България, при отчитане на реалния инвестиционен интерес за присъединяване на производители и потребители към електропреносната мрежа в т.ч. и на база на прогнозно потребление и производство в електроразпределителните мрежи. В конкретния случай дори не ЕСО ЕАД не счита, че следва да включи посочените предложения на електроразпределителното дружество в Плана тъй като посочва, че Десетгодишният план е документ, определящ дългосрочното

развитие на електропреносната мрежа на Република България. ЕСО ЕАД следва да вземе в предвид тези предложения, като ги включи в инвестиционната си програма.

В становището си с вх. № Е-04-98-4 от 09.11.2022 г. БГВЕА посочват, че предвидените в настоящия проект на Десетгодишен план нови производствени мощности за вятърни електрически централи (ВяЕЦ) – 343 MW, не отразяват очакваната тенденция за нарастване дела на вятърната енергия в енергийния микс във връзка с ангажиментите на страната, както и реално заявените инвестиционни намерения. Наред с това асоциацията обръща внимание, че предвидените в Плана нови вятърни мощности до 2030 г. са твърде недостатъчни, за да изпълни България заложените цели за Декарбонизация съгласно Европейските политики, и още повече имайки предвид, че през м. септември 2022 г. Европейският парламент гласува дори по-висока цел 45 % възобновяема енергия до 2030 г.

От асоциацията предлагат преразглеждане на прогнозата за присъединяване на нови ВяЕЦ към електроразпределителната и електропреносната мрежа, като се вземат предвид всички валидни договори за присъединяване към тези мрежи окончателни и предварителни, както и издадените към настоящата дата съгласувателни писма, становища за присъединяване и подадените заявления за присъединяване. Това изискване произтича от разпоредбите на чл. 81г, ал. 2 от ЗЕ, съгласно който при изготвянето на 10-годишния план за развитие на преносната мрежа операторът на преносна мрежа се съобразява с наличната информация относно предстоящи изменения в производството, доставките, потреблението и обмена с други държави, включително проучванията, плановите и прогнозите по чл. 87, ал. 3, като взема предвид и инвестиционните планове за регионални мрежи и мрежи на територията на Европейския съюз.

По отношение на предоставеното становище от БГВЕА Комисията счита, че ЕСО ЕАД в качеството си на Независим преносен оператор, сертифициран от КЕВР, следва да разработва Плана за развитие на електропреносната мрежа на Република България в съответствие с националното и Европейско законодателство, както и да се съобразява с плановите на ЕМОПС-е. При разработването на Десетгодишния план ЕСО ЕАД следва да взема предвид и инвестиционния интерес на производителите на електрическа енергия от ВяЕЦ. В тази връзка при разработването (актуализирането) на следващия Десетгодишен план за периода 2023 – 2032 г. БГВЕА следва да изрази становище при консултирането на Плана включващо конкретните договори за присъединяване на производители от ВяЕЦ, както и да предостави данни и доказателства в КЕВР за това.

Изказвания по т. 1.:

Докладва М. Трифонов. След проведеното обществено обсъждане на Плана за развитие на преносната електрическа мрежа, в Комисията са постъпили четири становища. Постъпило е становище от НЕК ЕАД, в което се предлага Планът за развитие на мрежата да бъде допълнен с два конкретни текста в частта за ПАВЕЦ „Чаира“ и разширението за долния изравнител „Яденица“. Работната група предлага това становище да не бъде прието, тъй като сами по себе си текстовете не внасят допълнения към Плана. Самият проект за разширяване на долния линеен изравнител не променя конфигурацията на мрежата. Той съществува в Плана за развитие на електропреносната мрежа, съществува и план на ENTSO-E и съответно не би следвало да се допълва. Посочена е конкретика и работни режими в балансирането на централата: в генераторен режим – увеличаване до 20 часа и помпен режим – увеличаване до 22 часа. В случая липсва становище на ЕСО ЕАД за тези режими, допълнителен анализ, а и самата конкретика не би следвало да бъде включена в Плана.

„Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД и „Електроразпределение Север“ АД също са представили свои становища. Общото между тях е, че те предлагат конкретни проекти, които да бъдат включени в Плана. Тези проекти обаче са с период на изпълнение една година или под една година, особено тези, които са за „Електроразпределение Север“

АД. Тази информация също не би следвало да утежнява Плана, защото той е за развитие на мрежата в дългосрочен период. Ако има такава необходимост, би следвало ЕСО ЕАД да ги включи в инвестиционната програма и да подмени съответните елементи на мрежата.

По отношение на предоставеното становище от БГВЕА, може да се отбележи, че ЕСО ЕАД, като независим преносен оператор, следва да разработва Плана за развитие на преносната мрежа на България в съответствие с националното и европейско законодателство, както и да се съобразява с планове на ЕМОПС-е. Асоциацията твърди, че има по-голям инвеститорски интерес, отколкото е заложен в Плана. Становището тук е, че това би следвало да се обсъди по време на обсъждането, проведено от ЕСО ЕАД и да се включи при реален инвестиционен интерес, т.е. договори за присъединяване, становища и т.н. Работната група е насочила при следващото разработване на Плана Асоциацията да вземе участие при обсъждането на по-ранна фаза.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 3, т. 8 във връзка с чл. 81г от Закона за енергетиката, работната група предлага на Комисията да вземе следното решение:

Одобрява План за развитие на преносната електрическа мрежа на България за периода 2022 – 2031 г. на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД.

И. Иванов обърна внимание, че след общественото обсъждане са постъпили четири писмени становища, като е даден отговор на всички тях в хода на докладването. В проекта на решение те са описани съвсем подробно.

От страна на членовете на Комисията нямаше други въпроси и коментари по проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 3, т. 8 във връзка с чл. 81г от Закона за енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

Одобрява План за развитие на преносната електрическа мрежа на България за периода 2022 – 2031 г. на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД.

В заседанието по **точка първа** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **четири гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов – за, Благой Голубарев – за, Димитър Кочков – за и Пенка Трендафилова – за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.2. Комисията, като разгледа **заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-1010 от 05.05.2022 г. за продължаване срока на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“, подадено от „Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари“ ЕООД**, и събраните данни от проведеното открито заседание на 10.11.2022 г., установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-1010 от 05.05.2022 г. от „Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари“ ЕООД за продължаване срока на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ на основание чл. 56, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 67, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в

подаденото заявление и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-1056 от 31.05.2022 г. на председателя на КЕВР.

Към заявлението, дружеството е представило отчет за паричните потоци за периода 2023 г. – 2027 г., заведен с вх. № Е-ЗЛР-ПД-1010 от 07.06.2022 г. С писмо с изх. № Е-ЗЛР-ПД-1010 от 23.08.2022 г. на КЕВР, от заявителя е поискано да представи допълнителна информация, която е постъпила с писмо с вх. № Е-ЗЛР-ПД-1010 от 08.09.2022 г. и от 30.09.2022 г.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в Доклад с вх. № Е-Дк-2015 от 28.10.2022 г., приет с решение на КЕВР на закрито заседание по Протокол № 296 от 02.11.2022 г., т. 2, и публикуван на интернет страницата на Комисията.

В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) на 10.11.2022 г. е проведено открито заседание, на което присъствено участие е взел г-н Борислав Борисов, в качеството си управител на дружеството. Същия е изразил положително становище по доклада, без забележки и възражения.

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

I. „Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари“ ЕООД е подало заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-1010 от 05.05.2022 г. за продължаване срока на издадената му лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“. Дружеството е титуляр на лицензия № Л-124-01 от 16.05.2003 г. за дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 20 години. При продължаване на срока на лицензията, съгласно чл. 69, ал. 1 от НЛДЕ, Комисията следва да прецени изпълнението на изискванията и задълженията по действащата лицензия и дали заявителят ще продължи да отговаря на условията за упражняване на лицензията за новия ѝ срок, а именно да е 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, да има вещни права върху енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността и да е представило 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. На основание чл. 69, ал. 4 от НЛДЕ в производството за продължаване на лицензия се прилагат съответно редът и сроковете за подаване, разглеждане и решаване на искане за издаване на лицензия. Съгласно чл. 69, ал. 3 от НЛДЕ с решението за продължаване на срока на лицензията Комисията определя условията за осъществяване на лицензионната дейност за новия срок.

I.1. „Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари“ ЕООД е юридическо лице, регистрирано по Търговския закон:

От представеното удостоверение за актуално състояние и от извършената служебна справка в Търговския регистър, воден от Агенцията по вписванията към Министерството на правосъдието, е видно, че „Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари“ ЕООД е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон. „Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност, с ЕИК 130799550, със седалище и адрес на управление: област София, гр. София, община Столична, район „Средец“, ул. „6-ти септември“ № 1, ет. 1.

Дружеството е с предмет на дейност: покупка на стоки и други вещи с цел препродажба в първоначален, преработен или обработен вид, придобиване и експлоатация на водноелектрически централи в България, както и всяка друга търговска дейност, която не е забранена със закон.

„Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари“ ЕООД се представлява от управителите Стефан Дени Клод Колин, гражданин на Франция и Борислав Николов Борисов,

гражданин на РБългария – поотделно.

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, в процедура за предоставяне 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.

Капиталът на дружеството е в размер на 2 000 000 (два милиона) лева и е внесен изцяло. Едноличен собственик на капитала на заявителя е „Акуо България Си Ейч Би“ ЕООД. Капиталът на „Акуо България Си Ейч Би“ ЕООД е еднолична собственост на „Акуо Енерджи България“ ООД. „Акуо Енерджи България“ ООД е собственост на Акуо Енерджи Интернешънъл С.А.Р.Л., ч.ю.л., със седалище в Люксембург, вписано в съответния национален регистър с № В 176505. В Търговския регистър на Република България, по партидата на заявителя са вписани Ерик Ското, гражданин на Франция и Патрис Ив Люка, гражданин на Франция, в качеството му на лица, които косвено притежават достатъчен процент от акциите, дяловете или правата на глас, включително посредством държане на акции на приносител, съгласно §2, ал. 1, т. 1 от допълнителните разпоредби на Закона за мерките срещу изпирането на пари и следва да се считат за действителни собственици.

В допълнение, е извършена служебна проверка в Търговския регистър, от която се установява, че по партидата на „Сентрал Хидроелектрик дьо Булгари“ ЕООД няма вписани обстоятелства по смисъла на чл. 6, ал. 3 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици.

I.2. Въз основа на представените от управителите на заявителя декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ 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. След извършена служебна справка по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“, б. „г“ и б. „д“ от НЛДЕ заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност и не е в ликвидация, както и че на заявителя не е отнемана лицензията за същата дейност или срокът по чл. 59, ал. 4 от Закона за енергетиката е изтекъл, както и са изтекли повече от 3 месеца от влизането в сила на акта за отказа да се издаде лицензия за същата дейност, ако е издаван такъв отказ.

Следователно продължаването на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ не е в противоречие с разпоредбите на чл. 40, ал. 4, т. 1, 2 и 3 от ЗЕ.

I.3. Заявителят е посочил, че лицензионната дейност ще се осъществява чрез подробно описани основни и спомагателни съоръжения на ВЕЦ „Кокаляне“ и ВЕЦ „Пасарел“, чрез които и до настоящия момент е осъществявана лицензионната дейност. За удостоверяване на вещните си права върху енергийния обект, състоящ се от двете водноелектрически централи, дружеството е представило копия от следните нотариални актове:

- Нотариален акт за продажба на недвижим имот № 177, том I, рег. № 02449, дело № 156 от 2002 г., вписан от Служба по вписванията, гр. София, по силата на който „Сентрал Хидроелектрик дьо Булгари“ ЕООД е закупило от „Ел Ем Импекс“ ЕООД неурегулиран поземлен имот, находящ се в с. Кокаляне, район „Панчарево“, заедно с построена масивна производствена сграда на **ВЕЦ „Кокаляне“**, на три етажа, с площ от 1 123 m²;

- Нотариален акт за продажба на недвижим имот № 176, том I, рег. № 02448, дело № 155 от 2002 г., вписан от Служба по вписванията, гр. София, по силата на който „Сентрал Хидроелектрик дьо Булгари“ ЕООД е закупило от „Ел Ем Импекс“ ЕООД неурегулиран поземлен имот, находящ се в с. Долни Пасарел, район „Панчарево“ заедно с

построена масивна производствена сграда на ВЕЦ „Пасарел“, на един етаж, с площ от 1 152 m² и караулка, на един етаж с площ от 23,50 m².

С оглед на изложеното, Комисията счита, че е изпълнено изискването на чл. 40, ал. 1, т. 2 от ЗЕ лицензиантът да притежава вещни права върху енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността „производство на електрическа енергия“.

I.4. „Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари“ ЕООД е поискало срокът на издадената му лицензия № Л-124-01 от 16.05.2003 г. за дейността „производство на електрическа енергия“ бъде продължен с 20 (двадесет) години.

Съгласно чл. 42, ал. 1 и ал. 2 от ЗЕ, лицензията се издава за срок до 35 години, като срокът ѝ може да продължи за срок не по-дълъг от този срок, ако лицензиантът отговаря на условията на закона и изпълнява всички задължения и изисквания по лицензията, и е направил писмено искане за продължаване най-малко една година преди изтичането на срока на първоначалната лицензия. В тази връзка, дружеството е подало заявлението в КЕВР на 05.05.2022 г., която дата е в обхвата на регламентирания от закона едногодишен период.

„Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари“ ЕООД е обосновало исканото продължаване на срока на издадената му лицензия със следните аргументи:

Дружеството осъществява дейността си в съответствие с нормативната уредба и към настоящия момент оперира на свободния пазар, като сключва сделки на борсов пазар, организиран от „Българска Независима Енергийна Борса“ ЕАД по свободно договорени цени при условията предвидени в ЗЕ и Правилата за търговия с електрическа енергия. ВЕЦ „Кокаляне“ и ВЕЦ „Пасарел“, обединени в каскада „Искър“ са с обща инсталирана мощност от 53 MW и са напълно реновирана водноелектрическа производствена мощност в България. Каскада „Искър“ се състои от три хидрогрупи във ВЕЦ „Пасарел“ и две хидрогрупи във ВЕЦ „Кокаляне“. Дружеството посочва, че още при проектирането на каскада „Искър“, най-важната и основна цел на ВЕЦ „Пасарел“ е била безопасното и контролируемо регулиране на нивото на язовир „Искър“, от друга страна спецификата на каскадата поставя централата и прилежащите към нея съоръжения на пътя на водата за питейно-битови нужди на град София. Към настоящия момент работата на централата трябва да се съобразява с външни фактори по няколко направления. От една страна Министерство на околната среда и водите издава ежемесечни графици, с които определя отпускнатите количества вода от комплексните и значими язовири (към които спада язовир „Искър“), които да се използват за питейно-битово водоснабдяване, промишлено водоснабдяване, производство на електроенергия, други цели и осигуряване на минимално допустим отток в реките и дружеството е длъжно да изпълнява тези графици. Отработването на водните количества в границите на отпускнатия лимит се извършва по график, съгласуван между „Софийска вода“ АД, „Напоителни системи“ ЕАД, клон София, „Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари“ ЕООД и НЕК ЕАД.

В заключение, дружеството счита, че като ефективна, отговорна компания, лидер в производството на надеждна възобновяема електроенергия „Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари“ ЕООД, ще постигне една от ключовите си цели, а именно: производство на надеждна „зелена“ енергия на българския и европейския пазар и ще допринесе за намаляване въглеродния отпечатък на индустрията и домакинствата. Дружеството посочва, че в периода 2005 г. – 2019 г. са започнати и успешно завършени мащабни рехабилитационни дейности на всички основни хидротехнически съоръжения, поради което високата оценка за тяхното техническо състояние, надеждност и срок на експлоатация, дава основание дружеството да продължи да изпълнява успешно лицензионната дейност за срок между 25 и 30 години.

В допълнение към горното, Комисията следва да определи продължаването на срока на лицензията в зависимост от времевия ресурс на активите, с които се осъществява лицензионната дейност и от финансовото състояние на заявителя.

I.5. Енергиен обект:

„Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари“ ЕООД осъществява дейността „производство на електрическа енергия“ чрез ВЕЦ „Кокаляне“, находящ се в с. Кокаляне, район „Панчарево“ и ВЕЦ „Пасарел“, находящ се в с. Долни Пасарел, район „Панчарево“, община Столична. Двете водноелектрически централи са обединени в каскада „Искър“, поречие на р. „Искър“, съответно с две хидрогрупи във ВЕЦ „Кокаляне“ и три хидрогрупи във ВЕЦ „Пасарел“, с **обща инсталирана мощност на каскадата 53 MW**. Дружеството посочва, че последните рехабилитации на хидрогрупите (ХГ) на двата ВЕЦ са извършени, както следва:

- ВЕЦ „Кокаляне“ – ХГ 1 – 2018 г. и ХГ2 – 2016 г.;
- ВЕЦ „Пасарел“ – ХГ 1 – 2019 г., ХГ2 – 2015 г. и ХГ3 – 2005 г.

1.5.1. Характеристики на ВЕЦ „Кокаляне“ и ВЕЦ „Пасарел“

ВЕЦ „Кокаляне“ и ВЕЦ „Пасарел“ са проектирани и изградени като „върхови“ централи, и тяхната експлоатация е свързана с ограничена използваемост средно от 1 350 часа годишно, което налага дружеството да оперира предимно на пазарната платформа „Ден напред“. Произведената електрическа енергия се реализира и на сегмента „В рамките на деня“, с цел минимизиране на загубите при търговията с електрическа енергия.

Основните технически характеристики на **водните турбини** във ВЕЦ „Пасарел“ и ВЕЦ „Кокаляне“ са представени в таблица № 1.

Таблица № 1

Параметър	ВЕЦ „Кокаляне“		ВЕЦ „Пасарел“		
	ХГ1	ХГ2	ХГ1	ХГ2	ХГ3
Инсталирана мощност, MW	11,2	11,2	14	14	2,3
Разчетен напор, м.	94	94	108	108	98
Минимален напор, м.	93	93	90	90	85
Максимален напор, м.	95	95	115	115	115
Дебит, m/s	15	15	15	15	2,1
КПД, %	88	88	89	89	92
Специфичен разход, m ³ /kWh	4,8	4,8	4,1-4,6	4,1-4,6	3,8
Обороти, min ⁻¹	428	428	428	428	1000

Водните турбини са оборудвани с цифрови регулатори PID, производител ABB AG и Schneider Electric. Тяхната работа се следи и контролира от съответните диспечерски центрове на „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД и на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД.

Електрическите генератори са пуснати в експлоатация през 1956 г. и 2005 г. за ХГ3 на ВЕЦ „Пасарел“ и са със средно годишни работни часове, съответно за ХГ1 на ВЕЦ „Кокаляне“ от 1 500 часа, за ХГ2 са 1 590, а за ХГ1 и ХГ2 на ВЕЦ „Пасарел“ са 1 680 часа и 8 000 часа за ХГ3.

1.5.2. Схема на присъединяване

Дружеството е представило еднолинейни схеми на ВЕЦ „Пасарел“ и на ВЕЦ „Кокаляне“, както и подробна информация за местата на мерене и свързване към електропреносната и електроразпределителната мрежа чрез съответните закрити разпределителни уредби (ЗРУ) и открити разпределителни уредби (ОРУ), за

ВЕЦ „Пасарел“ – ОРУ 110 kV и ЗРУ 10,5 kV, за ВЕЦ „Кокаляне“ ЗРУ 10,5 kV, ЗРУ 20 kV и 35 kV, както и ОРУ 35 kV.

1.5.3. Отчетни показатели на ВЕЦ „Пасарел“ и ВЕЦ „Кокаляне“

За преценка изпълнението на изискванията и задълженията по действащата лицензия, дружеството е представило отчетни показатели на ВЕЦ „Пасарел“ и ВЕЦ „Кокаляне“ в периода 2017 г. – 2021 г., които са обобщени в таблица № 2.

Таблица № 2

Показатели	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
Инсталирана мощност на ВЕЦ „Пасарел“ и ВЕЦ „Кокаляне“	53	53	53	53	53
Брутна електрическа енергия, MWh	69 199	150 772	44 778	39 732	133 375
Нетна електрическа енергия, MWh	68 514	149 279	44 290	39 261	132 055
Електрическа енергия за собствени нужди, MWh	466	547	385	405	478
Средна годишна използваемост, %	16	35	10	9	31

1.6. Нормативните изисквания за опазване на околната среда:

По отношение спазването на екологичното законодателство, дружеството е представило заверено копие на писмо с изх. № 3294 от 05.04.2022 г. на Регионална инспекция по околната среда и водите – София (РИОСВ-София), от което е видно, че „Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари“ ЕООД няма задължения за публични вземания и/или констатирани нарушения на екологичното законодателство през 2021 г., установени с влязъл в сила акт на директора на РИОСВ-София.

Дружеството е представило и писмо с изх. № КД-08-93 (1) от 30.03.2022 г. на Басейнова дирекция „Дунавски район“ относно информация за изпълнение на условията през периода от 01.01.2021 г. до 31.12.2021 г. на **Разрешително за водовземане № 1100/02.08.2002 г.**, изменено и с продължен срок на действие с решение № 288/30.10.2012 г., с цел производство на електрическа енергия чрез ВЕЦ „Пасарел“ и ВЕЦ „Кокаляне“, обединени в каскада „Искър“, от което е видно, че двете водноелектрически централи работят на подчинен режим на водовземане по Закона за водите (ЗВ), като приоритетната цел на водовземане е осигуряване на водни количества за питейно-битово водоснабдяване на населени места. Ползваният лимит на вода се определя в съответствие с месечен график за използване на водите на комплексните и значими язовири, утвърждаван от Министъра на околната среда и водите. В писмото е посочено, че към датата на издаване на писмото **не са констатирани нарушения по ЗВ през периода от 01.01.2021 г. до 31.12.2021 г. относно осигуряване на водни количества за приоритетното водоснабдяване на населените места и изпълнението на месечните графици.**

1.7. Наличие на технически възможности, материални и човешки ресурси за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“:

В периода 2005-2019 г. дружеството е започнало и успешно завършило **машабни рехабилитационни дейности на всички основни хидротехнически съоръжения.** Всяка от четирите големи хидрогрупи (ХГ 1 ХГ2 „Кокаляне“ и ХГ1 и ХГ2 „Пасарел“) се състои

от следните основни съоръжения: ремонтен и работен затвор, напорен тръбопровод, сферичен шибър, тубина, синхронен генератор, силов трансформатор и средно и висковолтова апаратура в закритите и откритите разпределителни уредби, като всички основни съоръжения (с изключение на силовите трансформатори) са били частично или изцяло рехабилитирани в периода от 2011 до 2019 г. В допълнение „Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари“ ЕООД е представило като доказателство за техническото състояние на енергийните обекти извадка от договор между заявителя и ХХХ, със седалище във Виена, Австрия, със следния предмет на договора: Доставка, координиране, документация, фабрично тестване, супервизия на монтажа, пуск в експлоатация и тестване, както и обучение за подновяването на контролната система, спомагателните системи, главното разпределение за собствени нужди и електрическата защита в електроцентрали ВЕЦ „Пасарел“ и ВЕЦ „Кокаляне“, които следва да бъдат извършени от изпълнителя ХХХ. Предоставено е Приложението по договора, което описва договорените дейности по пълна рехабилитация в двете централи. Приложени са следните документи: Сертификат от ХХХ от 22.04.2015 г. за завършена част от рехабилитацията на ВЕЦ „Пасарел“ ХГ2; Сертификат от ХХХ от 23.06.2016 г. за завършена част от рехабилитацията на ВЕЦ „Кокаляне“ ХГ2; Сертификат от ХХХ от 12.04.2018 г. за завършена част от рехабилитацията на ВЕЦ „Кокаляне“ ХГ1; Сертификат от ХХХ от 31.10.2019 г. за завършена част от рехабилитацията на ВЕЦ „Пасарел“ ХГ1; Приемо-предавателен протокол от 28.06.2011 г. за доставка на нов силов трансформатор към ХГ1 за ВЕЦ „Кокаляне“; Приемо-предавателен протокол от 12.03.2013 г. за доставка на нов силов трансформатор към ХГ2 за ВЕЦ „Кокаляне“; Приемо-предавателен протокол от 21.08.2014 г. за доставка на техническа документация, свързана с изпълнението на проекта по доставка на нов силов трансформатор за ВЕЦ „Кокаляне“; Приемо-предавателен протокол от 10.12.2015 г. за доставка на нов силов трансформатор към ХГ2 за ВЕЦ „Пасарел“; Приемо-предавателен протокол от 13.07.2016 г. за доставка на нов силов трансформатор към ХГ1 за ВЕЦ „Пасарел“.

За доказване наличието на **човешки ресурси**, които са заети с изпълнение на лицензионната дейност, „Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари“ ЕООД е представило списък на служителите за 2022 г., от който е видно, че наетия персонал се състои от ХХХ служители, в т. ч. и ръководните позиции, с посочени: три имена, длъжност, образование и професионална квалификация. Представена е и управленска структура на дружеството, като част от представения за одобрение бизнес план за периода 2023 г. – 2027 г. Тя е разработена и съобразена със спецификата на производството на електрическа енергия от ВЕЦ, и в съответствие с управленската политика на крайния собственик „AKUO ENERGY SAS“, Франция. Дружеството е представило описание на функциите и дейността на отделните позиции.

Въз основа на горното, Комисията счита, че „Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари“ ЕООД притежава необходимите технически, материални и човешки ресурси и организационна структура, което показва, че ще продължи да отговаря на условията за осъществяване на дейността по лицензията и през периода на удължения срок на лицензия № Л-124-01 от 16.05.2003 г. за дейността „производство на електрическа енергия“.

1.8. Наличие на финансови възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“:

„Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари“ ЕООД е представило одитиран годишен финансов отчет, обхващаш дейността „производство на електрическа енергия“ от двете водноелектрически централи.

Съгласно представения одитиран годишен финансов отчет за 2021 г. общо за „Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари“ ЕООД отчита печалба в размер на 15 602 хил. лв., увеличена спрямо отчетената загуба през 2020 г. от 575 хил. лв. Увеличението се дължи на по-високите приходи в сравнение с разходите, въпреки увеличените разходи с 33,29%

спрямо 2020 г.

Въз основа на направения анализ на база обща балансова структура към края на 2021 г. може да бъде направен извод, че дружеството е с добра обща ликвидност, т. е. разполага със свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения, както и с достатъчен размер на собствения капитал, необходим за обслужване на дългосрочните и краткосрочните си задължения и възможност за инвестиране в нови дълготрайни активи.

I.8.1. Прогнозни финансови резултати за периода 2023 г. – 2027 г.

„Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари“ ЕООД е представило прогнозни финансови отчети за периода 2023 г. – 2027 г. За целия период на бизнес плана дружеството прогнозира да реализира печалба в размер, както следва: XXX хил. лв. за 2023 г.; XXX хил. лв. за 2024 г.; XXX хил. лв. за 2025 г.; XXX хил. лв. за 2026 г. и XXX хил. лв. за 2027 г. Положителните финансови резултати се дължат на прогнозираните по-високи приходи в сравнение с разходите.

Приходите от продажби на електрическа енергия в периода на бизнес плана са XXX хил. лв. за 2023 г. и намаляват до XXX хил. лв. за 2027 г. Дружеството е прогнозирано приходите изцяло от произведената електрическа енергия на свободния пазар, организиран от БНЕБ, чрез сегментите „Ден напред“ и „В рамките на деня“.

Общите разходи намаляват от XXX хил. лв. за 2023 г. до XXX хил. лв. през 2027 г. или с 0,37%, предимно от намалените разходи от оперативна дейност.

I.8.2. Прогнозни парични потоци

От представените прогнозни парични потоци за периода 2023 г. – 2027 г. е видно, че паричните постъпления ще бъдат от оперативната дейност, плащания към доставчици, персонал, за дивиденди, покупка на дълготрайни активи, лихви и други.

От прогнозните парични потоци за периода 2023 г. – 2027 г. е видно, че прогнозираните парични наличности са с положителни стойности в края на всяка една година.

I.8.3. Размер и начин на финансиране на прогнозираните инвестиции за лицензираната дейност

Дружеството прогнозира общо инвестиционни разходи за периода 2023 г. – 2027 г. в размер на XXX хил. лв. За изпълнението на посочените инвестиции дружеството предвижда да финансира инвестиционната си програма основно от реализираните постъпления от дейността си.

Въз основа на направения анализ и при така заложените финансови параметри за периода 2023 г. – 2027 г., Комисията счита, че „Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари“ ЕООД, ще притежава финансови възможности за осъществяване на лицензионната дейност и през периода на удължения срок на лицензия № Л-124-01 от 16.05.2003 г. за дейността „производство на електрическа енергия“.

II. Информация, съдържаща се в заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-1010 от 05.05.2022 г., представляваща защитена по закон информация:

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-ПД-1010 от 30.09.2022 г. „Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари“ ЕООД е заявило, че в представените от дружеството документи, част от административната преписка, се съдържа информация, съставляваща търговска тайна, а именно данни за прогнозни и отчетени инвестиционни разходи, ремонтни разходи, социални дейности, както и информация, свързана с наетия персонал и сключени договори за рехабилитация на производствените съоръжения. Дружеството посочва, че на публикуване подлежи всяка предоставена публична информация, съдържаща се в годишните финансови отчети, както и всяка друга публична информация, предоставена на държавни и административни органи.

Съгласно чл. 18 от ЗЕ не следва да бъде разгласявана информация, обявена за търговска тайна от заявителите и лицензиантите, ако нейното разгласяване би довело до нелоялна конкуренция между търговци, или до застрашаване на търговския интерес на трети лица. В тази връзка, посочената от „Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари“ ЕООД

информация следва да бъде заличена при публикуването на попадащите в обхвата на чл. 15, ал. 2 от ЗЕ документи във връзка с подаденото от дружеството заявление.

Изказвания по т.2.:

Докладва П. Младеновски. Работната група е изготвила доклад по административното производство, който е приет с решение на КЕВР на закрито заседание и публикуван на интернет страницата на Комисията. На 10.11.2022 г. е подложен на открито заседание, на което присъствено участие е взел г-н Борислав Борисов, в качеството си на управител на дружеството. Същият е изразил положително становище по доклада, без забележки и възражения. След откритото заседание няма настъпили факти и обстоятелства, които да променят изложените в доклада изводи. Предвид гореизложеното, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 56, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 69, ал. 2, т. 1 и ал. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията да вземе следното решение:

1. *Да продължи срока на лицензията за дейността „производство на електрическа енергия“ на „Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари“ ЕООД с 20 (двадесет) години, считано от датата на изтичане срока на лицензията – 16.05.2023 г.*

2. *Да определи условията за осъществяване на лицензионната дейност за новия срок, като одобрява актуализиран текст на лицензията от 16.05.2003 г. за дейността „производство на електрическа енергия“, приложение към настоящото решение.*

3. *Във връзка с решенията по т. 1. и т. 2. одобрява актуализирано приложение № 1 към лицензията, което е приложение и към настоящото решение.*

И. Иванов обърна внимание, че няма възражения относно изготвения доклад за издаване на лицензията от страна на заявителя „Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари“ ЕООД.

От страна на членовете на Комисията нямаше други въпроси и коментари по проекта на решение.

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. ПРОДЪЛЖАВА срока на лицензия № Л-124-01 от 16.05.2003 г. за дейността „производство на електрическа енергия“ на „Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари“ ЕООД, с ЕИК 130799550, със седалище и адрес на управление: област София, гр. София, община Столична, район „Средец“, ул. „6-ти септември“ № 1, ет. 1, с 20 (двадесет) години, считано от 17.05.2023 г.

2. ОПРЕДЕЛЯ условията за осъществяване на лицензионната дейност за новия срок, като одобрява актуализиран текст на лицензия № Л-124-01 от 16.05.2003 г. за дейността „производство на електрическа енергия“, приложение към настоящото решение.

3. Във връзка с решенията по т. 1. и т. 2. одобрява актуализирано приложение № 1 към лицензията, което е приложение и към настоящото решение.

В заседанието по **точка втора** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **четири гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Благой

Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т. 3. Комисията, като разгледа **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1083 от 02.09.2022 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Ямболен“ АД**, и събраните данни от проведеното открито заседание на 10.11.2022 г., установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1083 от 02.09.2022 г. от „Ямболен“ АД 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-1162 от 07.09.2022 г. на председателя на КЕВР. С писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-1083 от 13.09.2022 г. от дружеството е изисквана допълнителна информация и документи, които са представени с писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-1083 от 23.09.2022 г., от 29.09.2022 г. и от 11.10.2022 г.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в Доклад с вх. № Е-Дк-2018 от 28.10.2022 г., приет с решение на КЕВР на закрито заседание по Протокол № 296 от 02.11.2022 г., т. 4, и публикуван на интернет страницата на Комисията.

В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) на 10.11.2022 г. е проведено открито заседание, на което присъствено участие е взела г-жа Силвия Павлова, в качеството си на упълномощен представител на дружеството, която е изразила положително становище по доклада, без забележки и възражения.

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

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 5 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 този обект и срок за започване на лицензионната дейност. В тази връзка, дейността „производство на електрическа енергия“ ще се осъществява след изграждане и въвеждане в експлоатация на енергийния обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Ямболен“ с обща инсталирана постояннотокова (DC) мощност 9,998 MW_p или променливотокова (AC) мощност 9,625 MW.

Съгласно чл. 40, ал. 1 от ЗЕ лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон (ТЗ), 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 по чл. 39, ал. 3 от ЗЕ се изисква тези условия 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.

1. „Ямболен“ АД е лице, регистрирано по Търговския закон:

От представеното извлечение от актуално състояние в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮЛНЦ) от 15.09.2022 г. и служебно извършена справка към 20.10.2022 г. се установява, че „Ямболен“ АД е публично акционерно дружество с ЕИК 838169382, със седалище и адрес на управление: Република България, област Ямбол, община Ямбол, гр. Ямбол-8600, ул. „Ямболен“ № 35.

„Ямболен“ АД има следния предмет на дейност: производство на полиестерни влакна, полиестерна коприна, технически каучукови изделия, неорганични соли, текстил и конфекция, машиностроене, вътрешно- и външнотърговска дейност, изграждане на фотоволтаични централи за производство на електроенергия с цел собствена консумация и продажба.

„Ямболен“ АД е с едностепенна система на управление. Органи на заявителя са Общото събрание на акционерите и Съвет на директорите. Дружеството се представлява от Станка Димова Йорданова, в качеството ѝ на изпълнителен директор. Съветът на директорите е колективен орган, който управлява дружеството и е в състав както следва: „Химимпорт Инвестмънт Енд Фъртилайзър инк“, ч.ю.л., Станка Димова Йорданова и Румен Сталинов Бачев.

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, 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.

Капиталът на „Ямболен“ АД е в размер на 1 222 299 лв. (един милион двеста двадесет и две хиляди и двеста деветдесет и девет лева) и е разпределен в непривилегировани поименни акции с право на един глас в Общото събрание на акционерите, даващи право на дивидент и на ликвидационен дял, съразмерен с номиналната стойност на акциите. Предвид факта, че „Ямболен“ АД е публично дружество, регистрирано съгласно изискванията на Закона за публичното предлагане на ценни книжа (ЗППЦК) и акциите му се търгуват на регулирания пазар в Република България, за „Ямболен“ АД е приложима разпоредбата на §2, ал. 1, т. 1 от Закона за мерките срещу изпирането на пари (ЗМИП), в която е дадена легална дефиниция на „действителен собственик“ по отношение на юридически лица, която изключва случаите на дружество, чиито акции се търгуват на регулиран пазар, което се подчинява на изискванията за оповестяване в съответствие с правото на Европейския съюз или на еквивалентни международни стандарти, осигуряващи адекватна степен на прозрачност по отношение на собствеността. Предвиденото в ЗМИП изключение по отношение на публичните дружества е с оглед специалния ред на ЗППЦК, по който ред се оповестява информация за акционерите в този вид търговски дружества.

В допълнение към горното и видно от представената акционерна книга към 15.09.2022 г., като собственици в капитала на „Ямболен“ АД не се установяват акционери – дружества, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, съгласно утвърдения със заповед на министъра на финансите списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим по смисъла на §1, т. 64 от допълнителните разпоредби на Закона за корпоративното подоходно облагане (ЗКПО), приложим съгласно §1, т. 2 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици.

След извършена допълнителна служебна справка в Търговския регистър се установи, че по партидата на „Ямболен“ АД няма вписани обстоятелства по смисъла на

чл. 6, ал. 3 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици.

Видно от горното, „Ямболен“ АД 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.

Въз основа на представените на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от членовете на Съвета на директорите на дружеството 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. След служебно извършена справка и въз основа на декларация на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“, б. „г“ и б. „д“ от НЛДЕ, се установява, че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност, не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за дейността „производство с електрическа енергия“ и не му е отказвано издаването на лицензия за същата дейност. Следователно не е налице противоречие с разпоредбите на чл. 40, ал. 4, т. 1, т. 2 и т. 3 от ЗЕ.

Следователно издаването на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ не е в противоречие с разпоредбите на чл. 40, ал. 4, т. 1, 2 и 3 от ЗЕ.

2. 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.

„Ямболен“ АД е поискало срокът на лицензията да бъде 25 (двадесет и пет) години, като в тази връзка е посочило, че срокът е съобразен с представената в бизнес плана информация, от която е видно, че амортизационните разходи, заложили във финансовия модел са определени при полезен живот на активите от 25 години.

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

3.1. Енергиен обект

ФЕЦ „Ямболен“ с инсталирана постояннотокова (DC) мощност **9,998 MW_p** или променливотокова (AC) мощност **9,625 MW** се предвижда да бъде изградена, съгласно представения график за строителството.

Предвижда се изграждане на инсталацията да бъде монтирана **върху покриви на сгради** с идентификатори 87374.515.20.57, 87374.515.20.54, 87374.515.20.66, 87374.515.20.78, 87374.515.20.77 и 87374.515.20.76 и наличен терен с идентификатор 87374.515.91, находящи се в област Ямбол, община Ямбол, гр. Ямбол, ул. „Ямболен“ № 35. Тя ще е с инсталирана мощност от **4,829 MW_p**, като за целта ще са необходими **9 658 бр.** фотоволтаични модули с мощност от **500 W_p всеки**, избран е модел на Risen. Модулите ще се свържат последователно в стрингове, така че полученото напрежение на един стринг да отговаря на техническите изисквания на избрания инвертор. За този тип покриви общия брой стрингове ще е 430. Стринговете ще са свързани към инвертори, които ще преобразуват напрежението от постоянно в променливо. Планира се да се използват 26 бр. инвертори, всеки с максимална мощност от 185 kW. Избрани са модел на производителя Huawei. Към инверторите също ще се свържат стрингове, спрямо изискванията на производителя. Инверторите ще се свържат към уредба ниско напрежение (УНН). Полученото от тях напрежение 0,8 kV ще се повишава на 6,3 kV, чрез повишаващи трансформации 0,8/6,3 kV 1500 KVA, 2 бр. и 0,8/6,3 kV 1500 KVA – 2 бр. Предвидените трансформатори ще се монтират в съществуващи трансформаторни килии в съответната сграда. Уредба средно напрежение на трансформаторите ще се присъедини

към килия в съществуваща подстанция 6,3/110 kV, собственост на ЕСО ЕАД.

Инсталацията **върху терените** (имот с идентификатор 87374.515.91, находящ се в област Ямбол, община Ямбол, гр. Ямбол, ул. „Ямболен“ № 35) ще е с мощност от **5,169 MW_p** и ще бъдат монтирани общо **8 688 бр.** фотоволтаични модули с мощност от **595 W_p всеки**. Модулите ще се свържат последователно в стрингове, така че полученото напрежение на един стринг да отговаря на техническите изисквания на избрания инвертор. Общият брой стрингове ще е 394. Стринговете ще са свързани към инвертори (същият модел на Huawei), които ще преобразуват напрежението от постоянно в променливо. Инверторите ще са 17 бр., трифазни, с максимална мощност от 185 kW всеки и ниво на напрежение 0,8 kV. Същите ще бъдат свързани към УНН на комплексни трансформаторни постове (КТП). КТП-а ще са 2 бр., всяко с по два трансформатора 0,8/6,3 kV 1 500 KVA. Общо 4 бр. трансформатора, като ще включват в себе си УНН (0,8 kV), трансформатор 0,8/6,3 kV и разпределителна уредба средно напрежение (РУ 6,3 kV). РУ 6,3 kV ще се състои от модули: вход/изход, мерене, собствени нужди. КТП-а ще се присъединят към съществуваща подстанция, собственост на ЕСО ЕАД. В зависимост от свободните килии в подстанцията, може да се добави ЗРУ, което да обедини кабелните линии средно напрежение от РУ 6,3 kV на двете сгради и терена.

3.2. Предварителен договор за присъединяване към мрежата и извършена симулация:

За присъединяването на ФЕЦ „Ямболен“ към електропреносната мрежа 110 kV на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, дружеството е представило предварителен договор за присъединяване на обект на производител № ПРД-ПР-20-654 от 05.04.2022 г., съгласно който, по т. 3, присъединяването на обекта ще се извърши чрез съществуваща разпределителна уредба Ср.Н. на обекта, два съществуващи и четири броя нови присъединителни електропровода 6,3 kV, които се изграждат от „Ямболен“ АД и са негова собственост, към КРУ 6,3 kV на п/ст „Полиестерни влакна“, собственост на ЕСО ЕАД. Два броя максимално-напреженови защиты за напрежение с нулева последователност и съответните релейни защиты 110 kV. Предвижда се да се изградят оптични комуникационни връзки – една с 48 едномодови влакна и една с 24 едномодови влакна (ADSS или OPUG), съгласно изискванията на ЕСО ЕАД. Двата края на оптичните връзки ще се детерминират на ODF. Връзката с 48 едномодови влакна ще се изгражда от ЕСО ЕАД, срещу цена за присъединяване, а другата оптична връзка с 24 едномодови влакна ще се изгражда от „Ямболен“ ЕАД и остава негова собственост, като чрез нея ще се осъществява предаването на данни в реално време към SCADA/EMS на ЕСО ЕАД, съгласно стандартите и предписанията на ЕСО ЕАД.

„Ямболен“ АД е представило Протокол от симулация, извършена на 12.11.2021 г. чрез специализиран софтуер PVsyst, версия V7.2.8. В протокола са представени данни за прогнозното производство на електрическа енергия от ФЕЦ, за района на гр. Ямбол, с мощност на системата 9,998 MW_p, както и данни за загубите в масива и други параметри и резултати. Симулацията е извършена с 9 682 бр. фотоволтаични модули с мощност 500 W_p, модел „Risen Solar“ и 8 668 бр. фотоволтаични модули с мощност 595 W_p модел „Trina Solar“.

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

„Ямболен“ АД е представило график за строителството на ФЕЦ „Ямболен“ и присъединителните съоръжения за обекта, със съответните планирани дейности, както следва:

- **Строителни работи** – 22.08.2022 г. ÷ 26.09.2022 г.;
- Почистване и изравняване на обекта – 22.08.2022 г. ÷ 06.09.2022 г.;
- Вътрешни пътища – 22.08.2022 ÷ 29.08.2022 г.;
- Подготовка на терен за бетонен комплексен трансформаторен пост (БКТП) – 12.09.2022 г. ÷ 26.09.2022 г..

- **Механични работи** – 29.08.2022 г. ÷ 25.11.2022 г.;
- Набиване на колове – 29.08.2022 г. ÷ 22.09.2022 г.;
- Сглобяване на конструкции – 19.09.2022 г. ÷ 28.10.2022 г.;
- Инсталиране на модули – 17.10.2022 г. ÷ 25.11.2022 г.
- **Електрически работи** – 11.10.2022 г. ÷ 22.12.2022 г.;
- DC, AC LV (low-voltage), комуникационни кабели, сензори, оптични кабели, изкопни и монтажни – 25.10.2022 г. ÷ 08.11.2022 г.;
- Монтаж на кабели за СН (средно напрежение) – 11.10.2022 г. ÷ 14.11.2022 г.;
- Монтаж на DC кабели – 04.11.2022 г. ÷ 26.11.2022 г.;
- Монтаж на заземителни проводници – 04.11.2022 г. ÷ 26.11.2022 г.;
- Инсталация на стрингови инвертори – 26.11.2022 г. ÷ 07.12.2022 г.
- Инсталация на трансформаторна станция – 01.12.2022 г. ÷ 12.12.2022 г.
- Инсталиране на система за мониторинг – 12.12.2022 г. ÷ 22.12.2022 г.
- **Проверяване на инсталацията преди пускане в експлоатация** – 04.01.2023 г. ÷ 20.01.2023 г.
- Стрингови инвертори – 10 дни;
- AC кабели – 5 дни;
- Кабели за средно напрежение – 5 дни;
- Трансформаторна станция – 10 дни;
- Система за мониторинг – 10 дни;
- Заземяване – 4 дни;
- Свързване към мрежата – 2 дни.
- **Въвеждане в експлоатация и извършване на 72-часови проби** – 20.01.2023 г. ÷ 31.01.2023 г.

От представената информация, става ясно че дружеството планира да въведе в експлоатация енергийния обект ФЕЦ „Ямболен“ през м. януари 2023 г.

3.4. Документи във връзка с изграждането на енергийния обект:

Във връзка с изграждането на ФЕЦ „Ямболен“ и присъединителните съоръжения на обекта „Ямболен“ АД е представило: Разрешение за строеж № РС-139 от 01.08.2022 г., издадено от Главния архитект на община Ямбол, за строеж: „Фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност от 9998,36 kW_p, разположена върху покриви на сгради с идентификатори 87374.515.20.57, 87374.515.20.54, 87374.515.20.66, 87374.515.20.78, 87374.515.20.77 и 87374.515.20.76 и върху поземлен имот с идентификатор 87374.515.91, БКТП-а-0,8/6,3 kV, трансформатори с РУ за връзка към подстанция, кабелни линии Ср.Н“ – трета категория.

„Ямболен“ АД е представило инвестиционен проект за обект: „Фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност от 9 998,36 kW_p, разположена върху покриви на сгради с идентификатори 87374.515.20.57, 87374.515.20.54, 87374.515.20.66, 87374.515.20.78, 87374.515.20.77 и 87374.515.20.76 и върху поземлен имот с идентификатор 87374.515.91, БКТП-а 0,8/6,3 kV, трансформатори с РУ за връзка към подстанция, кабелни линии Ср.Н“, фаза технически проект със съответните части на проекта: електрическа, архитектура, конструкции, геодезия, пожарна безопасност, ПБЗ, доклад за оценка за съответствие, в съответствие с чл. 142, ал. 10 от ЗУТ, по част Конструктивна. Представения от „Ямболен“ АД инвестиционен проект е изготвен в съответствие с условията и по реда на ЗУТ.

Въз основа на гореизложеното, Комисията счита, че „Ямболен“ АД притежава необходимите документи, както и материални и технически възможности за изграждане на енергийния обект със съответните присъединителни съоръжения и в съответствие с представения график за строителството.

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

4.1. Източници на финансиране за изграждането на енергийния обект:

Дружеството е посочило, че общият размер на инвестиционните разходи за изграждане на фотоволтаичната централа е 14 424 хил. лв., с ДДС (7 375 хил. евро, с ДДС), като източниците на финансиране са 100% привлечени средства. Дружеството посочва, че за изпълнение на инвестиционните си намерения „Ямболен“ АД ще използва средства по сключени договори за кредити предоставени от „Интернешънъл Асет Банк“ АД, одобрени с Решение № Р-373 от 22.12.2021 г. на КЕВР.

Във връзка с горното дружеството е представило копия на договор за инвестиционен кредит в размер на 12 126 хил. лв. (6 200 хил. евро) и договор за кредит за оборотни средства в размер на 2 298 хил. лв. (1 175 хил. евро), или общата стойност на инвестицията е в размер на 14 424 хил. лв., с ДДС (7 375 хил. евро, с ДДС), сключени между „Интернешънъл Асет Банк“ АД, в качеството на кредитор и „Ямболен“ АД като кредитополучател. В допълнение дружеството е представило и банково удостоверение от 14.09.2022 г., в което се посочва размера на усвоената част и остатъка от кредитите, както и че „Ямболен“ АД няма просрочени задължения към „Интернешънъл Асет Банк“ АД.

За осъществяване на инвестиционния проект, горепосочената сума включва освен разходите по проектиране, доставка на оборудване и материали, монтажни дейности, в т.ч. изграждане на конструкции и инсталиране на системи за контрол и наблюдение, и разходи за подготовка на терените и такси за получаване на необходимите разрешителни. Дружеството предвижда изграждането на инсталациите да трае между 9 и 12 месеца, като пусковия срок на инсталациите се очаква до 31.01.2023 г. „Ямболен“ АД посочва, че са заложили непредвидени разходи (основно по присъединяването) в размер на 10% от стойността на инвестицията, като при необходимост, същите ще бъдат поети от дружеството чрез финансова подкрепа от основния акционер, след пълното усвояване на полученото банково финансиране.

В тази връзка, като допълнителна гаранция за финансовото обезпечаване изпълнението на проекта, дружеството е представило писмо за намерение от 12.03.2022 г. от основния акционер на дружеството „Химимпорт Инвестмънт Енд Фъртилайзър инк“, с което се заявява готовност при необходимост за отпускане на парични средства във връзка с изграждането на енергийния обект.

4.2. Финансов анализ и финансови резултати от дейността на „Ямболен“ АД:

„Ямболен“ АД е представило годишни финансови отчети, за последните три години: за 2019 г., 2020 г. и за 2021 г., от които е видно, че от осъществяване на дейността дружеството реализира общ всеобхватен доход, както следва:

- за 2019 г. – е положителна стойност в размер на 502 хил. лв., формиран от печалба в размер на 441 хил. лв. и друг всеобхватен доход, нетно от данъци представляващ положителна стойност от преоценки на имоти, машини и оборудване в размер на 61 хил. лв.;

- за 2020 г. – общ всеобхватен доход печалба в размер на 111 хил. лв.;

- за 2021 г. – общ всеобхватен доход равен на отчетената за годината загуба в размер на 89 хил. лв.

Финансовият резултат през горепосочения период е с оглед на намалените приходи от дейността на дружеството в частта на други доходи от дейността, в резултат на преустановеното производство на полиестерни влакна и полиестерна коприна при почти непроменени стойности на разходите от дейността.

В тази връзка дружеството посочва, че предвид съществуващата значителна несигурност относно възможността „Ямболен“ АД да продължи дейността си в обозримо бъдеще без продължаващата финансова подкрепа на основния акционер, е представено писмо за намерение от 12.03.2022 г. от основния акционер на дружеството „Химимпорт Инвестмънт Енд Фъртилайзър инк“, с което се заявява готовност при необходимост за отпускане на парични средства, с цел стабилизиране на финансовата автономност на дружеството.

4.3. Финансови възможности за осъществяване на дейността „производство на

електрическа енергия“, включително за изграждането на енергийния обект

Дружеството е представило инвестиционен анализ и прогнозен финансов модел за периода 2022 г. – 2046 г. Във връзка с осъществяване на инвестиционния проект и съгласно представения финансов модел, е видно, че общият размер на инвестиционните разходи за изграждане на фотоволтаичната централа е 14 424 хил. лв., с ДДС (7 375 хил. евро, с ДДС) , като източниците на финансиране са 100% привлечени средства. Като доказателство за финансовото обезпечаване изпълнението на проекта, дружеството е представило копия на сключени договори за кредити, предоставени от „Интернешънъл Асет Банк“ АД и одобрени с Решение № Р-373 от 22.12.2021 г. на КЕВР, банково удостоверение и писмо за намерение от 12.03.2022 г. от основния акционер на дружеството „Химимпорт Инвестмънт Енд Фъртилайзър инк“, така както е описано подробно в т. 4.1 по-горе.

С оглед гореизложеното Комисията счита, че „Ямболен“ АД притежава финансови възможности да изгради ФЕЦ „Ямболен“.

4.4. Прогнозни парични потоци, количества и оперативни разходи

Паричните потоци за периода 2022 г. – 2046 г. отразяват прогнозите на дружеството за срока на исканата лицензия, като са изчислени при следните допускания и параметри:

- годишното производство на електрическа енергия през първата година е в размер на 0 MWh, тъй като съгласно чл. 18, ал. 3, т. 7 от НЛДЕ годината на издаване на лицензията следва да е посочена като нулева. В тази връзка годишното производство на електрическа енергия след въвеждане в експлоатация на фотоволтаичната електроцентрала за 2023 г. е в размер на 13 129 MWh, като през 2046 г. е в размер на 11 699 MWh, при средногодишната деградация от 0,5%, или общо за периода произведената електрическа енергия е в размер на 297 623 MWh.

- за периода 2023 г. – 2046 г. е заложена прогнозна борсова цена на електрическата енергия в размер на 100 евро/MWh (195,58 лв./MWh), която достига до 246,50 евро/MWh (482,11 лв./MWh), при годишен ръст от 4%.

- структурата и обемът на разходите са в съответствие с изискванията на чл. 19 от НЛДЕ, като са предвидени разходи за експлоатация и поддръжка, разходи за външни услуги, административно и финансово обслужване и други, при отчитане на годишна индексация от 2%. Разходите за амортизации на активите са определени при прилагане на линеен метод с полезен живот на работа на съоръженията 25 г. Основните параметри на инвестиционния проект са представени в таблица № 1.

Таблица № 1

№	ВИД	Стойности:
1.	Инсталирана мощност, в т.ч.	9,998 MW _p
1.1.	Инсталирана мощност на терен	5,157 MW _p
1.2.	Инсталирана мощност на покриви	4,841 MW _p
2.	Стойност на инвестицията, в хил. евро, с ДДС	7 375
2.1.	Стойност на инвестицията, в хил. лв., с ДДС	14 424
3.	Стойност на инвестицията за 1 kW _p инсталирана мощност, в хил. евро, с ДДС	0,738
3.1.	Стойност на инвестицията за 1 kW _p инсталирана мощност, в хил. лв., с ДДС	1,443

При така осигуреното финансиране на проекта и при горепосочените параметри са прогнозирани приходите от продажба на електрическа енергия, които дружеството

прогнозира в периода от 2023 г. до 2046 г. да нарастват от 2 568 хил. лв. (1 313 хил. евро) на 5 641 хил. лв. (2 884 хил. евро), в следствие на ръст на цената на електрическа енергия при отчитане средногодишна деградация от 0,5%, докато оперативните разходи нарастват от 131 хил. лв. (67 хил. евро) за 2023 г. на 207 хил. лв. (106 хил. евро) през 2046 г.

В допълнение към горното в представените от дружеството прогнозни парични потоци за периода 2022 г. – 2046 г. са включени и плащанията на главница и лихви по кредитите към „Интернешънъл Асет Банк“ АД до 2031 г. включително.

В тази връзка и видно от финансовия модел нетните парични потоци за периода 2023 г. – 2046 г. са положителни стойности, като коефициентът за покритие на дълга изчислен на база прогнозния паричен поток, като съотношение между паричните средства на разположение на обслужване на дълга към определените плащания на главници и лихва по кредитите за периода до 2031 г. е средно 1,47, което е индикатор, че дружеството ще има финансови възможности да обслужва задълженията си по сключени договори за кредити с „Интернешънъл Асет Банк“ АД (кредитор).

Дружеството е направило и оценка на инвестиционния проект, на база прогнозни парични потоци (дисконтирани с 1,5%), при което основните показатели, определящи ефективността на инвестиционния проект, са както следва:

- Нетна настояща стойност (NPV) – 51 546 хил. лв. (26 355 хил. евро);
- Вътрешна норма на възвръщаемост (IRR) – 18%;
- Вътрешна норма на възвръщаемост на собствения капитал: (IRRe): 59%;
- Срок на откупуване на инвестицията – 8 г.

Посочените стойности на тези показатели определят проекта, като ефективен, тъй като изчислената нетна настояща стойност (NPV) е положителна величина в размер на 51 546 хил. лв. (26 355 хил. евро), а вътрешната норма на възвръщаемост (IRR = 18%) е по-висока от дисконтовия фактор ($i = 1,5\%$), като изкупуването на инвестицията се очаква да бъде за срок от около 8 г.

Предвид гореизложеното, Комисията счита, че проекта е финансово ефективен и икономически целесъобразен, като при изпълнение на така заложените във финансовия модел параметри за периода 2022 г. – 2046 г. „Ямболен“ АД ще акумулира положителни нетни парични потоци, което показва че дружеството ще притежава финансови възможности да обслужва задълженията по ползваните кредити, както и да извършва всички плащания, свързани с нормалното осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“.

5. В допълнение към изложеното по-горе, „Ямболен“ АД е представило информация и документи за следното:

5.1. Относно техническите възможности, материалните и човешките ресурси за осъществяване на дейността

От представената от „Ямболен“ АД информация е видно, че за осъществяване на дейността производство на електрическа енергия разполага с всички необходими активи – терени и сгради. Предстои доставка, монтаж и въвеждане в експлоатация на всички съоръжения и оборудване, необходими за производството на електрическа енергия от ФЕЦ. След пускането в експлоатация на енергийния обект ще бъдат използвани офис помещения, оборудване и компютърна техника, отговарящи в пълна степен на изискванията за обработка и обмен на информация, свързана с производството на електрическа енергия. Допълнителни разходи по наемане/закупуване на офис помещения не се предвиждат, тъй като такива са налични в собствените сгради на „Ямболен“ АД. В тази връзка дружеството не предвижда да отклонява парични потоци за допълнителни инвестиции, освен в оборудване и компютърна техника.

Във връзка с предвиденото инсталиране на системата за мониторинг дружеството не предвижда назначаване на допълнителен персонал. Към м. 06.2022г. в „Ямболен“ АД са назначени 33 здравно и социално осигурени лица. Действащият и към момента изпълнителен директор и управител на дружеството ще продължи да извършва

необходимите за нормалната работа дейности, като заедно с административния персонал съответно ще следи за правилната работа, ще подпомагат и координират възложените на външни фирми дейности. Също така, управителя ще осъществява връзка с регулаторните и административни органи по отношение на дейността на дружеството, свързана с производство на електрическа енергия, ще ръководи поддържането и развитието на дейността. Видно от приложения поименен списък на служителите в дружеството, които имат необходимите опит и умения, за да осъществяват, контролират и администратират, при необходимост дейностите по производство на електрическа енергия.

Предвижда се дейностите по поддръжката и експлоатацията на фотоволтаичната централа (в т. ч. почистване на модулите, косене на трева и поддържане на междуредовото пространство и терена, функционирането, мениджмънта на дейността и текуща поддръжка на ФЕЦ) да се извършва от външна специализирана компания.

5.2. Относно нормативните изисквания за опазване на околната среда:

„Ямболен“ АД е представило: писмо с изх. № Е-КОС 01-3076 (1) от 12.05.2022 г. от РИОСВ-Стара Загора, относно: направено инвестиционно предложение на дружеството, от което е видно, че за осъществяване на инвестиционното предложение не е необходимо извършване на процедура по реда на Глава Шеста от ЗООС, както и че осъществяването на ИП няма вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху природни местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване в най-близко разположените защитени зони.

„Ямболен“ АД е представило: писмо с изх. № КР-2643 от 23.06.2022 г. от Изпълнителна агенция по околна среда - София, от което е видно, че дейността „производство на електрическа енергия“ от ФЕЦ не попада в обхвата на Приложение № 4 от ЗООС, поради което не е необходимо провеждане на процедура по глава Седма, раздел втори на ЗООС.

6. Информация, съдържаща се в заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1083 от 02.09.2022 г., представляваща търговска тайна:

„Ямболен“ АД е посочило, че в представените от дружеството документи към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1083 от 02.09.2022 г. се съдържа защитена по закон информация, тъй като касае взаимоотношенията на „Ямболен“ АД относно сключени договори с трети лица.

Съгласно чл. 18 от ЗЕ не следва да бъде разгласявана информация, обявена за търговска тайна от заявителите и лицензиантите, ако нейното разгласяване би довело до нелоялна конкуренция между търговци, или до застрашаване на търговския интерес на трети лица. В тази връзка, посочената от „Ямболен“ АД информация следва да бъде заличена при публикуването на попадащите в обхвата на чл. 15, ал. 2 от ЗЕ документи във връзка с подаденото от дружеството заявление.

Изказвания по т. 3.:

Докладва П. Младеновски. Работната група е изготвила доклад по административното производство, който е приет от Комисията на 02.11.2022 г. и след това е подложен на открито заседание на 10.11.2022 г. с участие на г-жа Силвия Павлова - в качеството ѝ на упълномощен представител на дружеството. Представителят на дружеството е изразил положително становище по доклада, без забележки и възражения. След проведеното открито заседание няма настъпили факти и обстоятелства, които да променят вече изложените в доклада изводи.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 39, ал. 1, т. 1 и ал. 3, във връзка с чл. 21, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката, работната група предлага на Комисията да приеме следното решение:

1. Да издаде на „Ямболен“ АД лицензия за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 25 (двадесет и пет) години чрез енергиен обект „Фотоволтаична електрическа централа „Ямболен“ с инсталирана

постояннотокова (DC) мощност 9,998 MW_p и променливотокова (AC) мощност 9,625 MW“.

2. Да определи условията за изграждане на новия енергиен обект и срока за започване на лицензионната дейност чрез него.

3. Текстът на лицензията, съдържащ условията за осъществяване на лицензионната дейност по т. 1 и за изграждане на новия енергиен обект, графикът за изграждането му и срока за започване на лицензионната дейност чрез него по т. 2, са приложения към настоящото решение.

И. Иванов каза, че се надява през м. януари „Ямболен“ АД да въведе в експлоатация фотоволтаичната централа. Комисията е изпълнила своето задължение по нормативната уредба.

От страна на членовете на Комисията нямаше други въпроси и коментари по проекта на решение.

Предвид гореизложеното,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

На основание чл. 39, ал. 1, т. 1 и ал. 3, във връзка с чл. 21, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката

1. ИЗДАВА на „Ямболен“ АД, с ЕИК 838169382, със седалище и адрес на управление: Република България, област Ямбол, община Ямбол, гр. Ямбол-8600, ул. „Ямболен“ № 35

ЛИЦЕНЗИЯ № Л-642-01 от 17.11.2022 г. за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 25 (двадесет и пет) години чрез енергиен обект „Фотоволтаична електрическа централа „Ямболен“ с инсталирана постояннотокова (DC) мощност 9,998 MW_p и променливотокова (AC) мощност 9,625 MW“.

2. Определя условията за изграждане на новия енергиен обект и срока за започване на лицензионната дейност чрез него.

3. Текстът на лицензията, съдържащ условията за осъществяване на лицензионната дейност по т. 1 и за изграждане на новия енергиен обект, графикът за изграждането му и срока за започване на лицензионната дейност чрез него по т. 2, са приложения към настоящото решение.

В заседанието по **точка трета** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **четири гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов – за, Благой Голубарев – за, Димитър Кочков – за и Пенка Трендафилова – за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.4. Комисията, като разгледа **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1094 от 20.09.2022 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД**, и събраните данни от проведеното открито заседание на 10.11.2022 г., установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1094 от

20.09.2022 г. от „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, на основание чл. 39, ал. 1, т. 1 и ал. 3 от Закона за енергетика (ЗЕ), във връзка с чл. 9, ал. 1, т. 1 и чл. 18, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-1178 от 27.09.2022 г. на председателя на КЕВР. С писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-1094 от 29.09.2022 г. от дружеството е изисквана допълнителна информация и документи, които са представени с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-1094 от 12.10.2022 г. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-1094 от 01.11.2022 г. дружеството е представило информация относно произхода на собствените средства за финансиране на проекта за фотоволтаична електрическа централа „Верил“.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в Доклад с вх. № Е-Дк-2016 от 28.10.2022 г., приет с решение на КЕВР на закрито заседание по Протокол № 296 от 02.11.2022 г., т. 3, и публикуван на интернет страницата на Комисията.

В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) на 10.11.2022 г. е проведено открито заседание, на което присъствено участие е взела г-жа Добриня Павлова, в качеството си на упълномощен представител на дружеството, която е изразила положително становище по доклада, без забележки и възражения.

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

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 5 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 този обект и срок за започване на лицензионната дейност. В тази връзка, дейността „производство на електрическа енергия“ ще се осъществява след изграждане и въвеждане в експлоатация на енергийния обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Верил“ с инсталирана променливотокова (АС) мощност 100 MW (постояннотокова (DC) мощност 123,271 MW_p), етапно строителство: I етап – 50 MW (61 563,51 kW_p) и II етап – 50 MW (61 707,56 kW_p).

Съгласно чл. 40, ал. 1 от ЗЕ лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон (ТЗ), 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 по чл. 39, ал. 3 от ЗЕ се изисква тези условия 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.

I.1. „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД е лице, регистрирано по Търговския закон:

От представеното извлечение от актуално състояние в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮЛНЦ) от 10.10.2022 г. се установява, че „Белозем Солар Парк 3“ ООД е променило правната си форма в ЕООД. „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност с ЕИК

205978399, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив-4003, р-н „Северен“, ул. „Братаница“ № 12. Дружеството е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон.

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

Капиталът на „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД е в размер на 100 лв. (сто лева) и е изцяло внесен.

Дружеството се управлява и представлява от Иван Николов Кръстев и Иван Георгиев Стаматов в качеството им на управители, начин на представляване: заедно и поотделно.

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, 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.

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-1094 от 12.10.2022 г. заявителят е представил актуална организационна структура на собствеността на „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД, заедно с документи, доказващи посочените в структурата обстоятелства. Видно от Учредителния акт на „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД, едноличен собственик на капитала на дружеството е „Дупница Солар“ АД. От представения „Списък на лицата, записали акции при учредяването на „Дупница Солар“ АД на основание чл. 174, ал. 2 от Търговския закон“ се установява, че „ЕС СОЛАР“ ЕООД и „Сизиджи“ ООД притежават по 50% процента от капитала на „Дупница Солар“ АД. Съгласно удостоверение за актуално състояние от 05.10.2022 г. от ТРРЮЛНЦ, едноличен собственик на капитала на „ЕС СОЛАР“ ЕООД е „Соларс Енерджи“ АД. От представената книга на акционерите на „Соларс Енерджи“ АД е видно, че собственици на капитала са: „СИНТЕТИКА“ АД – 49,998%, „СТАРКОМ ХОЛДИНГ“ АД – 30%, „АРКОНТ-ИНВЕСТ“ ЕООД – 20% и Божидар Петров Пенчев – 0,002%.

С Решение № 337-ПД от 07.05.2013 г. на Комисията за финансов надзор „СИНТЕТИКА“ АД е вписано като публично дружество. „СТАРКОМ ХОЛДИНГ“ АД е холдингово дружество със собственици на капитала: Асен Милков Христов – 51%, Кирил Иванов Бошов – 34% и Велислав Милков Христов – 15%, видно от извлечение от книгата на акционерите. Според удостоверение за актуално състояние от 05.10.2022 г. от ТРРЮЛНЦ, едноличен собственик на капитала на „АРКОНТ-ИНВЕСТ“ ЕООД е Васил Стефанов Стефанов.

Съобразно „Дружествен договор на „СИЗИДЖИ“ ООД, капиталът на дружеството в процентно отношение се притежава от следните собственици: Иван Николов Кръстев – 34,17%, „СЪСТЕЙНЪБЪЛ ИНВЕСТМЪНТС“ ЕООД – 33,33%, Иван Георгиев Стаматов – 22,5% и „М Кепитъл“ ЕООД – 10%. Съобразно т. 23 от справка за извършено актуално състояние в ТРРЮЛНЦ на „СЪСТЕЙНЪБЪЛ ИНВЕСТМЪНТС“ ЕООД от 05.10.2022 г., едноличен собственик на капитала на едноличното дружество с ограничена отговорност е Сами Джевджет Чакъров. Едноличен собственик на капитала на „М Кепитъл“ ЕООД е Мартин Георгиев Нанков, видно от справка за извършено актуално състояние в ТРРЮЛНЦ на 05.10.2022 г.

С оглед гореизложеното се установява, че действителни собственици на „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД са: Асен Милков Христов, Кирил Иванов Бошов, Велислав Милков Христов, Сами Джевджет Чакъров и Мартин Георгиев Нанков.

След извършена допълнителна служебна справка в ТРРЮЛНЦ се установи, че по партидата на „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД няма вписани обстоятелства по смисъла на чл. 6, ал. 3 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата,

регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици.

Видно от горното, „Белозем Солар Парк 3“ 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.

Въз основа на представените на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от управителите на дружеството 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. След служебно извършена справка и въз основа на декларация на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“, б. „г“ и б. „д“ от НЛДЕ, се установява, че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност, не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за дейността „производство с електрическа енергия“ и не му е отказвано издаването на лицензия за същата дейност.

Следователно издаването на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ не е в противоречие с разпоредбите на чл. 40, ал. 4, т. 1, 2 и 3 от ЗЕ.

I.2. 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.

„Белозем Солар Парк 3“ ЕООД е поискало срокът на лицензията да бъде **25 (двадесет и пет) години**, като в тази връзка е посочило, че срокът е съобразен с експлоатационния живот на фотоволтаичната централа и за същия период са осигурени продуктови и производствени гаранции за отделните компоненти на централата.

I.3. Технически параметри на енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността „производство на електрическа енергия“:

ФЕЦ „Верилa“ с инсталирана променливотокова (AC) мощност 100,0 MW (постояннотокова (DC) мощност 123,271 MW_p) се предвижда да бъде изградена на два етапа, в поземлени имоти с идентификатори: № 39339.134.147, № 39339.134.146 и № 39339.134.144, находящи се в с. Крайници, местност „Асаница“, община Дупница, област Кюстендил, по кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед № 300-5-57/30.07.2004 г. на изпълнителния директор на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземлените имоти е от 04.07.2022 г. Общата площ на трите поземлени имота е 1 355 251 m² с трайно предназначение на територията: урбанизирана и начин на трайно ползване: за електроенергийно производство. За изграждането на ФЕЦ „Верилa“ „Дупница Солар-Пропко“ АД, ЕИК 206516762 е учредило в полза на „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД срочно вещно право на ползване за срок от 30 (тридесет) години, считано от датата на въвеждане в експлоатация на ФЕЦ, по силата на Нотариален акт за учредяване на право на строеж на фотоволтаична електрическа централа от 20.10.2021 г., акт № 135, том II, рег. № 3352, дело № 304 от 2021 г. на нотариус Сийка Милева, вписан в Служба по вписванията, гр. Дупница, с вх. рег. № 4736 от 21.10.2021 г., акт № 105, том 10, дело № 2946.

ФЕЦ „Верилa“ ще се състои от общо 220 320 броя фотоволтаични модули JKM550-570N-72HL4-BDV с мощност 555 W_p, 560 W_p, 565 W_p.

Фотоволтаичните модули се свързват последователно, като формират стринг (верига), всеки от които е комбиниран според електротехническите изисквания.

Преобразуването на слънчевата енергия в електрическа се осъществява във фотоволтаични клетки, свързани помежду си в един фотоволтаичен модул. За ФЕЦ „Верилa“ ще се използват модули Jinko Solar JKM550-570N-72HL4-BDV с мощност

555Wp, 560 Wp, 565 Wp с коефициент на полезно действие 555 – 21,48%; 560 – 21,68%; 565 – 21,87%; 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 (Anodized Aluminium Alloy) алуминий;

Фотоволтаичния модул се състои от 144 (2x72) броя N type Mono-crystalline фотоволтаични клетки. Панелът е двуплицев, също така притежава висока устойчивост на повреди от градушка и издържа на симулирани натрупвания на сняг и лед. (Front Glass: 2,0 mm, Anti-Reflection Coating; Back Glass 2,0 mm, Heat Strengthened Glass).

През първите 12 години производителят на панелите гарантира, че номиналната мощност на фотоволтаичните модули няма да е по-ниска от 94,20%, съответно 87,40% за 30 годишен срок.

Всеки един модул ще бъде монтиран на фотоволтаична конструкция – система, съобразно наръчниците за монтаж на производителите на фотоволтаични модули и конструктивна система, чрез съответните монтажни компоненти за целта – затягащи болтови щипки.

Предвидено е монтирането на 20 броя стандартизирани комбинирани съоръжения от инвертор и трансформатор (еднакви трансформаторни станции, тип HITACHI-ABB PVS 980-CS-5MVA, представляващи сглобени и предварително тествани изделия в напълно завършен вид, състоящи се от трифазен силов трансформатор тип TSPH-21182, с номинална мощност 5 MVA, първично напрежение 690 V, вторично напрежение 33 kV, векторна група Dyn11, маслен, за открит монтаж, тип охлаждане ONAN, комплектна разпределителна уредба 36 kV (КРУ) – RMU CCBV-630A и инвертори PVS980-58 5,0 MVA-5000 kVA-L.), фабрично сглобени за открит монтаж.

Събирателното DC (стрингово) табло е електрическа разпределителна кутия, в която са разположени стопяеми предпазители за постоянен ток. Основната му цел е да комбинира множество стрингове (в случая 24 бр.) в един DC кабел. След това този кабел се свързва към инвертора, който е част от трансформаторната станция. Освен 24-те бр. стопяеми предпазители 20 A в събирателното DC (стрингово) табло е разположен товаров прекъсвач, който дава възможността цялото стрингово табло да бъде изключено под товар. Също така там са поместени и катоден отводител тип I + II, както и комуникационен модул, позволяващ мониторинг на стринговете – следене на техните технически параметри в реално време. Събирателните DC (стрингови) табла са присъединяват към комбинираните трансформаторните станции (PVS) (инвертор + трансформатор).

Към тях ще се присъединят съответно общо 8 160 стринга, като всеки стринг е съставен от 27 броя последователно свързани модула и по 24 стринга свързани към стрингово събирателно табло. Към всеки инвертор ще се присъединят 17 бр. събирателни табла

(408 стринга). Всеки инвертор ще се присъедини към съответния трансформатор чрез подземни кабели 1 kV, а всеки трансформатор ще се присъедини към подстанция „Крайници“ чрез кабели 33 kV.

Етап 1 ще представлява фотоволтаична инсталация с инсталирана мощност 61 563,51 kWp и отдавана мощност 50 000,00 kVA и ще съдържа следните основни компоненти:

- Фотоволтаични модули тип JKM555N-72HL4-BDV, 555 Wp - 25 200 бр.;
- Фотоволтаични модули тип JKM560N-72HL4-BDV, 560 Wp - 84 960 бр.;
- Конструкции за монтаж на фотоволтаични модули (3x9 вертикално) – 4 080 бр.;
- Стрингове – 4 080 бр.;

- Събирателни DC (стрингови) табла с 24 стринга – 170 бр.;
- Стандартизирани комбинирани съоръжения от инвертор и трансформатор тип HITACHI-ABB PVS 980-CS-5MVA – 10 бр.;
- Кабелни линии СрН, свързващи стандартизираните комбинирани съоръжения с нова повишаваща подстанция „Крайници“ 33/110 kV – 2 бр.;

Етап 2 ще представлява фотоволтаична инсталация с инсталирана мощност 61 707,56 kW_p и отдавана мощност 50 000,00 kVA и ще съдържа следните основни компоненти:

- Фотоволтаични модули тип JKM560N-72HL4-BDV, 560 W_p – 106 560 бр.;
- Фотоволтаични модули тип JKM565N-72HL4-BDV, 565 W_p – 3 600 бр.;
- Конструкции за монтаж на фотоволтаични модули (3x9 вертикално) – 4 080 бр.;
- Стрингове – 4 080 бр.;
- Събирателни DC (стрингови) табла с 24 стринга – 170 бр.;
- Стандартизирани комбинирани съоръжения от инвертор и трансформатор тип HITACHI-ABB PVS 980-CS-5MVA – 10 бр.;
- Кабелни линии СрН, свързващи стандартизираните комбинирани съоръжения с нова повишаваща подстанция „Крайници“ 33/110 kV – 2 бр.

За присъединяването на фотоволтаичния парк „Верила“ към електропреносната мрежа 110 kV на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД е представило заверено копие на предварителен договор за присъединяване на обект на производител № ПРД-ПР-110-513 от 03.09.2021 г., съгласно който, по т. 3, присъединяването на обекта ще се извърши чрез проектиране, изграждане и въвеждане в експлоатация на нова повишаваща подстанция СрН/110 kV, която ще бъде изградена на територията на обекта, на място определено с подробен устройствен план – план за застрояване (ПУП-ПЗ), както и чрез следните „съоръжения за присъединяване“: два броя електропроводни отклонения 110 kV, всяко на самостоятелна стълбовна линия, от мястото на разкъсване на ВЕ 110 kV „Белчин“ до ВС 110 kV и нова възлова станция (ВС) 110 kV по схема единична секционирана с прекъсвач шинна система“ с пет полета – 2 изводни, 2 трафо и 1 шиносъединител, както и най-малко две резервни необорудвани полета в непосредствена близост до подстанцията на обекта. За телемеханична свързаност и организация на релейните защиты по присъединителните електропроводи е предвидено изтегляне на мълниеизащитно въже тип OPGW.

„Белозем Солар Парк 3“ ЕООД е представило Протокол от симулация, извършена на 06.07.2022 г. чрез специализиран софтуер PVsyst, версия 7.2.16. В протокола са представени данни за прогнозното производство на електрическа енергия от ФЕЦ, за района на гр. Дупница, с мощност на системата 123,271 MW_p, както и данни за загубите в масива и други параметри и резултати.

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

„Белозем Солар Парк 3“ ЕООД е представило график на строителството на ФЕЦ „Верила“ и присъединителните съоръжения за обекта, със съответните планирани дейности по етапи, както следва:

Етап 1:

- Откриване на строителна линия и ниво – септември 2022 г.;
- Доставка на оборудване – от месец септември 2022 г. до януари 2023 г.;
- Строителство – от месец септември 2022 г. до февруари 2023 г.;
- Изпитвания на ФЕЦ Верила – етап 1 – февруари 2023 г.;
- Въвеждане в експлоатация – март 2023 г.

Присъединителни съоръжения:

- Откриване на строителна линия и ниво – септември 2022 г.;
- Доставка на оборудване – от месец септември 2022 г. до януари 2023 г.;

- Строителство – от месец септември 2022 г. до февруари 2023 г.;
- Изпитвания на ФЕЦ Верила – етап 1 – февруари 2023 г.;
- Въвеждане в експлоатация – март 2023 г.

Етап 2:

- Откриване на строителна линия и ниво – септември 2022 г.;
- Доставка на оборудване – от месец септември 2022 г. до януари 2023 г.;
- Строителство – от месец септември 2022 г. до февруари 2023 г.;
- Изпитвания на ФЕЦ Верила – етап 1 – февруари 2023 г.;
- Въвеждане в експлоатация – март 2023 г.

От представения строителен график се вижда, че дружеството планира дейностите по етап 1, присъединителните съоръжения и етап 2 да са с еднакви времеви срокове, като е предвидено въвеждане в експлоатация и на двата етапа през месец март 2023 г.

1.5. Документи във връзка с изграждането на енергийния обект

Във връзка с изграждането на ФЕЦ „Верила“ и присъединителните съоръжения на обекта „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД е представило: Разрешение за строеж № 118 от 16.09.2022 г., издадено от Главния архитект на община Дупница, за строеж: „Фотоволтаична централа „Верила“ с присъединена мощност 100 MW_{ac}, ведно със спомагателни съоръжения (стандартизирани комбинирани съоръжения от инвертор и трансформатор, кабелни линии СрН и повишаваща подстанция „Крайници“ 33/110 kV) – етапно изграждане:

Етап 1: „Фотоволтаична централа „Верила“ с присъединена мощност 50 MW_{ac}, 10 бр. стандартизирани комбинирани съоръжения от инвертор и трансформатор 5000 kVA 0.69/33 kV (от № PVS-01 до № PVS-10 включително) и 2 бр. кабелни линии СрН към подстанция „Крайници“ 33/110 kV и повишаваща подстанция „Крайници“ 33/110 kV.

Етап 2: „Фотоволтаична централа „Верила“ с присъединена мощност 50 MW_{ac}, 10 бр. стандартизирани комбинирани съоръжения от инвертор и трансформатор 5000 kVA 0.69/33 kV (от № PVS-11 до № PVS-20 включително) и 2 бр. кабелни линии СрН към подстанция „Крайници“ 33/110 kV.

Допуснато е предварително изпълнение на разрешението за строеж на основание чл. 60, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс, като за целта Главния архитект на община Дупница е изложил съответните мотиви.

„Белозем Солар Парк 3“ ЕООД е представило:

- - Технически проект за строеж: „Фотоволтаична централа с присъединена мощност 100 MW_{ac}, ведно със спомагателни съоръжения (стандартизирани комбинирани съоръжения от инвертор и трансформатор, кабелни линии СрН и повишаваща подстанция „Крайници“ 33/110 kV)“, етапно строителство, находяща се в поземлен имот с идентификатор 39339.134.147, м. „Асаница“, с. Крайници, община Дупница, област Кюстендил, част Конструкции; част Инженерногеолошко и хидрогеолошко проучване;
- - Инвестиционен проект за обект: „Присъединяване на ФЕЦ с инсталирана мощност 100 MW, намираща се в имоти 39339.134.147 и 39339.134.146, с. Крайници, община Дупница, област Кюстендил“, включващ следните подобекти: „Нова подстанция 33/110 kV“, „Нова възлова станция 110 kV“, „Нови присъединителни електропроводи 110 kV“, със съответните части на инвестиционния проект, както следва: електрическа – първична и вторична комутация, ВиК, ОВК, архитектура, осветителна уредба-ОРУ, геология, геодезия, строително-конструктивна – командна сграда, строително-конструктивна – ОРУ, пътна, план за безопасност и здраве, пожарна безопасност, СОТ, пожароизвестяване и видеонаблюдение, енергийна ефективност, план за управление на строителните отпадъци (ПУСО), електроинсталации – командна зала и ЗРУ 33 kV.

Въз основа на гореизложеното, Комисията счита, че „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД притежава необходимите документи, както и материални, технически и

човешки ресурси за поетапно изграждане на енергийния обект със съответните присъединителни съоръжения и в съответствие с представения график за строителството.

I.6. Източници на финансиране на изграждането на енергийния обект:

Дружеството е посочило, че общият размер на инвестиционните разходи за изграждане на фотоволтаичната централа е XXX лева, като източниците на финансиране са в съотношение 8% собствени (XXX лв.) и 92% (XXX лв.) привлечени средства.

Като доказателство за осигуряване на собствените финансови средства за изграждане на ФЕЦ „Верила“ с обща номинална мощност от 100 MW, са представени следните документи:

- Решение на управителя на „Белозем Солар парк 3“ ООД;
- Протокол от заседание на общото събрание на съдружниците на „Белозем Солар парк 3“ ООД („Сизиджи“ ООД и „ЕС Солар“ ЕООД);
- Протокол от решение на „ЕС Солар“ ЕООД.

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-1094 от 01.11.2022 г. „Белозем Солар парк 3“ ЕООД е представило информация относно произхода на собствените средства за финансиране на проекта ФЕЦ „Верила“, от която става ясно, че дружеството е част от икономическа група, включваща дружества с дългогодишна търговска дейност и достатъчен паричен ресурс. Сочената дейност осигурява възможността за финансиране на собствените средства за проекта, които се считат за капитал, неизискващ регистрация. Дружеството посочва, че към заявлението е представена подробна организационна структура, от която са видни дружествата от икономическата група. В допълнение, дружеството заявява, че посочените собствени средства са използвани за плащане на разходи, свързани с осигуряване на техническото оборудване на централата.

За осигуряване на привлечените средства, съгласно представения Протокол от заседание на общото събрание на „Белозем Солар парк 3“ ООД, е видно, че дружеството посредством свързани лица, е в процес на финализиране на преговори с XXX, като финансирането ще се извърши при следните условия:

- Размер на целевия заем – XXX хил. евро (XXX хил. лева);
- Лихвен процент – XXX + XXX %;
- Такса ангажимент – XXX %;
- Такса за одобрение – XXX %;
- Срок на погасяване – до края на XXX г.

„Белозем Солар парк 3“ ЕООД е представило и проект на оферта от банката.

I.7. Финансови резултати от дейността на „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД:

На основание чл. 11, ал. 2, т. 4 от НЛДЕ, дружеството е представило годишни финансови отчети за 2020 г. и 2021 г., тъй като е новоучредено през 2020 г. В тази връзка, с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-1094 от 12.10.2022 г. допълнително е представило и удостоверение от „Банка ДСК“ АД с рег. № 01-20-18963 от 11.10.2022 г. за наличие на банкови сметки и тяхното покритие, като доказателство за паричен ресурс.

От представените годишни финансови отчети е видно, че дружеството не е осъществявало дейност през 2020 г. и 2021 г.

I.8. Финансови възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“, включително за изграждането на енергийния обект

„Белозем Солар Парк 3“ ЕООД е представило бизнес план за периода 2023 г. – 2027 г., както и финансов модел, изготвен за 15 години. С оглед установяване на финансовите възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“, включително за изграждането на енергийния обект ФЕЦ „Верила“, са анализирани прогнозните данни в бизнес плана и във финансовия модел. Те са изготвени при следните параметри:

I.8.1. Прогнозни продажни цени на електрическата енергия: за 2023 г. – 395,47 лв./MWh, съгласно решение № Ц-19 от 01.07.2022 г. на КЕВР. За останалите години на

бизнес плана, дружеството прогнозира продажна цена на електрическата енергия в размер на 195,58 лв./MWh, въз основа на предоставена оферта от търговец, с който е в процес на финализиране на договор за дългосрочно изкупуване на електрическата енергия, произведена от централата. За последната година от финансовия модел прогнозната цена на електрическата енергия е в размер на 136,91 лв./MWh.

I.8.2. Прогнозни количества на електрическата енергия:

За периода на бизнес плана, са както следва: за 2023 г. – 145 764 MWh; за 2024 г. – 173 561 MWh; за 2025 г. – 172 781 MWh; за 2026 г. – 172 006 MWh; за 2027 г. – 171 233 MWh;

През следващите години от финансовия модел прогнозните количества електрическа енергия намаляват при отчитане на деградация в размер на 0,45% годишно и достигат до 156 495 MWh за 2027 г. Количествата са изчислени на база резултатите от симулацията чрез PVSyst V7.2.16, разработена въз основа на конкретните за електрическата централа технически характеристики, географски координати и съответните метеорологични данни.

I.8.3. Оперативни разходи (разходи за достъп до мрежата, за балансиране, амортизации, разходи за ремонт и поддръжка, застраховки др.): За периода на бизнес плана, те са: за 2023 г. – XXX хил. лв.; за 2024 г. – XXX хил. лв.; за 2025 г. – XXX хил. лв.; за 2026 г. – XXX хил. лв.; за 2027 г. – XXX хил. лв.; За следващите години от финансовия модел оперативните разходи се увеличават незначително и достигат до XXX хил. лв. за последната 2047 г. Амортизацията на дълготрайните активи е определена на база линеен метод при полезен срок от 25 години на направената амортизируема инвестиция. Основните параметри на инвестиционния проект са представени в таблица № 1.

Таблица № 1

№	Вид	Стойност
1.	Инсталирана мощност в MW	100
2.	Стойност на инвестицията в лв.	XXX
3.	Стойност на инвестицията за 1 MW инсталирана мощност в хил. лв.	XXX

При така посочените параметри приходите от продажба на електрическа енергия за периода на бизнес плана са следните: 57 674 хил. лв. за 2023 г.; 33 945 хил. лв. за 2024 г.; 33 793 хил. лв. за 2025 г.; 33 641 хил. лв. за 2026 г.; 33 490 хил. лв. за 2027 г. За следващите години от финансовия модел приходите от продажба на електрическа енергия намаляват до достигане на 21 426 хил. лв. през 2047 г., в следствие на намалените количества произведена електрическа енергия при отчитане на деградация от 0,45% годишно. В резултат на което очакванията на дружеството са да реализира положителен финансов резултат от дейността, който за периода на бизнес плана е както следва: 36 422 хил. лв. за 2023 г.; 13 545 хил. лв. за 2024 г.; 14 117 хил. лв. за 2025 г.; 14 568 хил. лв. за 2026 г.; 15 036 хил. лв. за 2027 г. До края на периода от финансовия модел дружеството прогнозира нетна печалба, която достига в размер на 8 941 хил. лв. през 2047 г.

За периода на бизнес плана и финансовия модел нетните парични потоци са положителни, което е индикатор, че „Белозем Солар парк 3“ ЕООД ще може да обслужва задълженията си по ползвания заем.

При горепосочените прогнозни параметри са изчислени основните показатели за оценка на ефективността на проекта, които са следните:

- Вътрешна норма на възвръщаемост (IRR): XXX %;
- Нетна настояща стойност (NPV): XXX хил. лв.
- Срок на откупуване на инвестицията: XXX години;

Стойностите на горепосочените показатели показват, че проектът е финансово ефективен, тъй като изчислената нетна настояща стойност (NPV) е положителна величина, а вътрешната норма на възвръщаемост е по-висока от дисконтовия фактор (XXX %).

Предвид гореизложеното, Комисията счита, че проекта за изграждане на енергийния обект от „Белозем Солар парк 3“ ЕООД е финансово ефективен и икономически целесъобразен и дружеството ще притежава финансови възможности за неговото изграждане, в т.ч. и присъединяването му към електропреносната мрежа.

II. В допълнение към изложеното по-горе, „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД е представило информация и документи за следното:

II.1. Относно техническите възможности и материалните ресурси за осъществяваната дейността

„Белозем Солар Парк 3“ ЕООД е посочило, че дружеството е част от икономическа група с доказан опит в разработването на подобни проекти и се ръководи от опитен управленски персонал. За успешното изграждане и развитие на ФЕЦ „Верил“ дружеството ще разчита на вътрешногрупов потенциал на експерти по планиране, инженеринг, управление на проекта, икономически анализи, както и на външни консултанти с доказан опит и квалификация за изграждане на енергийни обекти. За изграждането на ФЕЦ „Верил“ „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД има сключен Договор за проектиране и строителство със „Сънотех“ ЕООД, която е водеща българска фирма при изграждането, управлението и поддръжката на фотоволтаични централи. Проектирането, изграждането и въвеждането в експлоатация на присъединителните съоръжения за ФЕЦ „Верил“ ще бъде осъществено по сключени договори между „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД и „ЕМУ“ АД, която е специализирана в проучване, проектиране, монтаж и строителство на обекти в областта на енергийната инфраструктура – съоръжения до 750 kV, а именно строителство на кабелни и въздушни линии ВН, СрН и НН, изграждане и реконструкция на трафопостове, оборудване на разпределителни уредби ВН, СрН и НН, изграждане и реконструкция на подстанции от открит и закрит тип; телекомуникационни.

II.2. Относно наличието на вещни права:

„Белозем Солар Парк 3“ ЕООД е посочило, че в полза на дружеството е учредено право на строеж върху поземлени имоти, като за доказване на това обстоятелство дружеството е представило Нотариален акт за учредяване на право на строеж на фотоволтаична електрическа централа от 20.10.2021 г., акт № 135, том II, рег. № 3352, дело № 304 от 2021 г. на нотариус Сийка Милева, вписан в Служба по вписванията, гр. Дупница, с вх. рег. № 4736 от 21.10.2021 г., акт № 105, том 10, дело № 2946. Представения нотариален акт е за трите поземлени имота.

„Белозем Солар Парк 3“ ЕООД е представило:

- Скица на поземлен имот № 15-741055 от 04.07.2022 г. за поземлен имот с идентификатор 39339.134.147 по кадастралната карта и кадастралните регистри (КК и КР) на с. Крайници, община Дупница, област Кюстендил, одобрени със Заповед № 300-5-57/30.07.2004 г. на изпълнителния директор на АГКК; последно изменение на КК и КР, засягащо поземления имот е от 04.07.2022 г., площ от 1 331 236 m² с трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийно производство;

- Скица на поземлен имот № 15-741052 от 04.07.2022 г. за поземлен имот с идентификатор 39339.134.144 по кадастралната карта и кадастралните регистри (КК и КР) на с. Крайници, община Дупница, област Кюстендил, одобрени със Заповед № 300-5-57/30.07.2004 г. на изпълнителния директор на АГКК; последно изменение на КК и КР, засягащо поземления имот е от 04.07.2022 г., площ от 17 343 m² с трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийно производство;

- Скица на поземлен имот № 15-741054 от 04.07.2022 г. за поземлен имот с идентификатор 39339.134.146 по кадастралната карта и кадастралните регистри (КК и КР) на с. Крайници, община Дупница, област Кюстендил, одобрени със Заповед № 300-5-57/30.07.2004 г. на изпълнителния директор на АГКК; последно изменение на КК и КР, засягащо поземления имот е от 04.07.2022 г., площ от 6 672 m² с трайно предназначение

на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийно производство;

- Удостоверение за приемане на проект за изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри № 25-172135 от 10.06.2022 г. за поземлен имот с идентификатор 39339.134.145.

II.3. Относно нормативните изисквания за опазване на околната среда:

„Белозем Солар Парк 3“ ЕООД е представило: Решение № ПЕ-18-ЕО/2009 г. и Решение № ПЕ-19-ЕО/2009 г. за преценяване необходимостта от извършване на екологична оценка на директора на Регионална инспекция по околната среда и водите (РИОСВ) – Перник, с които е решено да не се извършва екологична оценка съответно на проект на Подробен устройствен план – план за регулация и застрояване (ПУП-ПРЗ) за поземлен имот № 39339.0.37. и за поземлен имот № 39339.0.210 по кадастралната карта на с. Крайници, местността „Асаница“, община Дупница, област Кюстендил; писмо с изх. № 17975-9244 от 06.10.2021 г. на РИОСВ-София, относно: инвестиционно предложение за изграждане на обект: „Фотоволтаична централа с индикативна мощност 100 MW в поземлен имот с идентификатор 39339.134.145 с площ 1 337 908 m² и поземлен имот с идентификатор № 39339.134.144 с площ 17 343 m² по кадастралната карта на с. Крайници, местност „Асаница“, община Дупница, област Кюстендил, в което е посочено, че не е необходимо провеждане на процедура по реда на глава втора от Наредбата за ОС; Решение № СО-18-ЕО/2022 г. за преценяване необходимостта от извършване на екологична оценка на директора на Регионална инспекция по околната среда и водите (РИОСВ) – София, с което е решено да не се извършва екологична оценка на Подробен устройствен план (ПУП) – парцеларен план за обект: „Присъединителен електропровод 110 kV, находящ се в териториалния обхват на землищата на с. Крайници, общ. Дупница, област Кюстендил, гр. Сапарева баня, община Сапарева баня и с. Спасарево, общ. Сапарева баня, при прилагането на който няма вероятност да се окаже значително отрицателно въздействие върху околната среда и човешкото здраве. В решението са изложени съответните мотиви и е предписано следното условие: да се предвиди монтиране на птицебрани върху стълбовете по трасето на новата въздушна електропроводна линия 110 kV, с цел предотвратяване на неблагоприятния ефект върху птиците. писмо с изх. № 17975-7499 от 28.07.2022 г. на РИОСВ-София, относно: „Инвестиционно предложение за „Фотоволтаична електрическа централа с мощност 100 MW и повишаваща подстанция 33/110 kV, находящи се в поземлен имот с идентификатор 39339.134.144 (предходни № 39339.0.210 и № 39339.0.37) и поземлен имот с идентификатор 39339.134.145 по кадастралната карта на с. Крайници, местност „Асаница“, община Дупница, област Кюстендил“, в което е посочено, че не е необходимо провеждане на процедура по реда на глава втора от Наредбата за ОС.

III. Информация, съдържаща се в заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1094 от 20.09.2022 г., представляваща търговска тайна:

„Белозем Солар Парк 3“ ЕООД е посочило, че в представените от дружеството документи, част от административната преписка за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ чрез ФЕЦ „Верила“, се съдържа информация, съставляваща търговска тайна, а именно: информация за лихвени проценти и търговски условия на очаквано дългово финансиране от ХХХ, заедно с писмо за ангажимент. Като основание е посочено, че информацията се явява търговска тайна по смисъла на чл. 3 от Закона за защита на търговската тайна и с оглед характера на описаните данни и документи, дружеството моли да не бъдат оповестявани публично в хода на административната процедура.

Съгласно чл. 18 от ЗЕ не следва да бъде разгласявана информация, обявена за търговска тайна от заявителите и лицензиантите, ако нейното разгласяване би довело до нелоялна конкуренция между търговци, или до застрашаване на търговския интерес на трети лица. В тази връзка, посочената от „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД информация

следва да бъде заличена при публикуването на попадащите в обхвата на чл. 15, ал. 2 от ЗЕ документи във връзка с подаденото от дружеството заявление.

Изказвания по т.4.:

Докладва П. Младеновски. Работната група е изготвила доклад по административното производство, който е приет от Комисията на 02.11.2022 г., обсъден със заинтересованата страна на проведено открито заседание на 10.11.2022 г., на което присъствено участие е взела г-жа Добрина Павлова, в качеството ѝ на упълномощен представител на дружеството, която е изразила положително становище по доклада, без забележки и възражения. Предвид гореизложеното и на основание чл. 39, ал. 1, т. 1 и ал. 3, във връзка с чл. 21, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката, работната група предлага на Комисията да приеме следното решение:

1. Да издаде на „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД лицензия за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 25 (двадесет и пет) години чрез енергиен обект „Фотоволтаична електрическа централа „Верилa“ с инсталирана постояннотокова (DC) мощност 123,271 MW_p и променливотокова (AC) мощност 100,0 MW“.

2. Да определи условията за изграждане на новия енергиен обект и срока за започване на лицензионната дейност чрез него.

3. Текстът на лицензията, съдържащ условията за осъществяване на лицензионната дейност по т. 1 и за изграждане на новия енергиен обект, графикът за изграждането му и срока за започване на лицензионната дейност чрез него по т. 2, са приложения към настоящото решение.

И. Иванов обърна внимание, че „Белозем Солар Парк 1“ и „Белозем Солар Парк 2“ са действително изградени в околността на с. Белозем, но „Белозем Солар Парк 3“ се намира в община Дупница.

От страна на членовете на Комисията нямаше други въпроси и коментари по проекта на решение.

Предвид гореизложеното,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

На основание чл. 39, ал. 1, т. 1 и ал. 3, във връзка с чл. 21, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката

1. ИЗДАВА на „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД, с ЕИК 205978399, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив-4003, р-н „Северен“, ул. „Братаница“ № 12

ЛИЦЕНЗИЯ № Л-643-01 от 17.11.2022 г. за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 25 (двадесет и пет) години чрез енергиен обект „Фотоволтаична електрическа централа „Верилa“ с инсталирана постояннотокова (DC) мощност 123,271 MW_p и променливотокова (AC) мощност 100,0 MW“.

2. Определя условията за изграждане на новия енергиен обект и срока за започване на лицензионната дейност чрез него.

3. Текстът на лицензията, съдържащ условията за осъществяване на лицензионната дейност по т. 1 и за изграждане на новия енергиен обект, графикът за изграждането му и срока за започване на лицензионната дейност чрез него по т. 2, са

В заседанието по **точка четвърта** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов

и членовете на Комисията Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **четири гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т. 5. Комисията, след като разгледа **писмо с изх. № XI-02 от 02.11.2022 г. от „Ай Си Джи Би“ АД с искане за отстраняване на фактическа грешка в Решение № К - 1 от 08.10.2022 г. на Комисията за енергийно и водно регулиране**, установи следното:

С писмо с изх. № XI-02 от 02.11.2022 г. „Ай Си Джи Би“ АД е поискало от Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) и регулаторния орган за енергия на Р Гърция (РАЕ) отстраняване на фактическа грешка в Споразумение за пренос на газ за неосвободени ползватели, приложение към Мрежови кодекс за междусистемен газопровод Гърция – България (IGB), одобрен със Съвместно решение на енергийните регулатори за одобрение на изменението на Мрежовия кодекс на газопровода IGB, неразделна част от Решение № К-1 от 30.09.2022 г. на КЕВР и прието с Решение № 743 от 29.09.2022 г. на РАЕ.

Въз основа на предоставената информация и документи от дружеството се установи следното:

На „Ай Си Джи Би“ АД по отношение на междусистемната газова връзка IGB е предоставено освобождаване от изискванията на Директива 2009/73/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 година относно общите правила за вътрешния пазар на природен газ и за отмяна на Директива 2003/55/ЕО (Директива 2009/73/ЕО) за достъп на трети страни, регулирани тарифи и отделяне по собственост. Предоставеното освобождаване е въз основа на Окончателно съвместно решение относно заявлението за освобождаване на „Ай Си Джи Би“ АД от м. август 2018 г. (Окончателно съвместно решение), прието с Решение № Р-ВО-2 от 08.08.2018 г. на КЕВР и Решение № 768/2018 на РАЕ и изменено с Решения № Р-ВО-1 от 20.03.2020 г. на КЕВР и Решение № 568 от 12.03.2020 г. на РАЕ, както и с Решения № Р-ВО-1 от 20.05.2021 г. на КЕВР и Решение № 424 от 13.05.2021 г. на РАЕ.

Съгласно чл. 4.4., т. 1 от Окончателното съвместно решение, „Ай Си Джи Би“ АД е задължено не по-късно от 12 месеца преди датата на търговска експлоатация (ДТЕ) да представи за одобрение на националните регулаторни органи (НРО) на Р България и на Р Гърция Мрежов кодекс за IGB. МК трябва да е в съответствие с всички разпоредби на Регламент (ЕО) № 715/2009 на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 година относно условията за достъп до газопреносни мрежи за природен газ и на Европейските мрежови кодекси съгласно член 8, параграф 6 от Регламент (ЕО) № 715/2009, които не са в противоречие с Окончателното съвместно решение. МК следва да бъде публикуван на интернет страницата на „Ай Си Джи Би“ АД и трябва да включва най-малко следното: подробни процедури за нормалната работа, включително заявяване на капацитет на входни и изходни точки на IGB за прав и реверсивен поток; всички необходими процедури за търговия на вторичния пазар, които ще са достъпни за всички ползватели; процедури за управление на претоварването и принципа „използваш или губиш“ и процедури за публикуване на данни относно функционалността и наличността на капацитет за всички ползватели на газопровода.

С Решение № К-1 от 27.02.2020 г. на Комисията е прието Съвместно решение на КЕВР и РАЕ за одобряване на Мрежови кодекс за IGB и неговите приложения, в т.ч. Тарифен кодекс на IGB и Споразумение за пренос на газ. С това съвместно решение националните регулаторни органи (НРО) препоръчват на „Ай Си Джи Би“ АД да преразгледа и опрости процедурата за резервиране на капацитет, с цел да се избегне ненужната документация чрез приемане на рамков договор, в който могат да бъдат

включени отделни резервации на капацитет”.

С Решение № К-1 от 30.09.2022 г. на КЕВР и Решение № 743 от 29.09.2022 г. на РАЕ, Органите са одобрили изменение на Мрежовия кодекс на IGB, съдържащо следните приложения: Мрежов кодекс на IGB; Тарифен кодекс за IGB; Споразумение за пренос на газ за освободени ползватели; Изменение на Споразумението за пренос на газ за освободени ползватели; Споразумение за пренос на газ за неосвободени ползватели и Споразумение за виртуална търговска точка.

Споразумение за пренос на газ за неосвободени ползватели на мрежата е приложим към резервирането на всички видове капацитетни продукти, т.е. за твърд поток в права посока (ТПП), прекъсваем поток в права посока (ППП) и поток в обратна посока (ТПО). Всеки един от тези видове продукти се предлага от „Ай Си Джи Би“ АД на различна цена, съгласно Тарифния кодекс на IGB, одобрен под формата на Анекс „А“ към Мрежовия кодекс на IGB. В чл. 4, чл. 5 и чл. 7 от Тарифния кодекс на IGB се определят следните тарифи за всеки един вид продукт: ENT_{FFF} – тарифа за пренос на входна точка за твърд поток в права посока (раздел 4.1); ENT_{IFF} – тарифа за пренос във входна точка за прекъсваем поток в права посока (раздел 4.2); ENT_{IRF} – тарифа за пренос във входна точка за поток в обратна посока (раздел 4.3); EXT_{FFF} – тарифа за пренос на изходна точка за твърд поток в права посока (раздел 5.1); EXT_{IFF} – тарифа за пренос в изходна точка за прекъсваем поток в права посока (раздел 5.2); EXT_{IRF} – тарифа за пренос в изходна точка за поток в обратна посока (раздел 5.3).

Съгласно раздел 6.1 от Тарифния кодекс на IGB, месечната такса за мрежови потребители, които са сключили Споразумение за пренос на газ с „Ай Си Джи Би“ АД, ще бъде начислявана по следната формула:

$$MF_n = MNC_n * (ENT_{xxx} + EXT_{xxx}) * (\alpha * I_i + \beta)$$

където:

MF_n е месечната такса в евро за месец „n” от година „i”;

i е година „i”, номерирана във възходящ ред от 1 (ДТЕ) до 25;

MNC_n : е общият месечен резервиран капацитет и/или общият месечен регистриран капацитет за месец „n” (изразен в kWh/D/T), съгласно окончателното разпределение, посочено в чл. 16.8 от Мрежовия кодекс на IGB;

ENT_{xxx} и EXT_{xxx} : са тарифите за пренос според чл. 4.1 и 5.1 или съответно чл. 4.4 и 5.4, в зависимост от конкретния случай, които са изразени в €/kWh/D/T;

α : е съотношението $(OPEX)/(OPEX + \text{амортизация (съгласно долната дефиниция)} + \text{капиталово възнаграждение})$, изчислено като средна стойност през целия експлоатационен живот на междусистемната връзка IGB с цел изчисляване на нетната референтна тарифа за пренос;

β : е равно на $1 - \alpha$;

I_i : е съотношението между действителния OPEX ($OPEX_A$) и прогнозния OPEX ($OPEX_i$) през същата година („i”). С оглед изчисляване на нетната референтна тарифа за пренос, $OPEX_A$ ще трябва да бъде одобрен от НРО и деклариран от „Ай Си Джи Би“ АД в началото на всяка една година („i”).

Година (Y): означава календарен период от 12 последователни месеца, започващ на 1-ви януари и завършващ на 31-ви декември на всяка една календарна година;

Капиталово възнаграждение: е капиталовото възнаграждение, дефинирано в чл. 2;

Амортизация: е амортизацията, дефинирана в чл. 2.“.

Въпреки това, в раздел 6.1.2 от Споразумението за пренос на газ за неосвободени потребители на мрежата същото това уравнение относно месечните такси е записано по следния начин:

$$MF_n = MNC_n * (ENT_{FFF} + EXT_{FFF}) * (\alpha * I_i + \beta)$$

Предвид горното за всеки един вид продукт, който потребителят на мрежата резервира чрез Споразумението за пренос на газ, се прилагат входните и изходните

тарифи за пренос за твърд поток в права посока (ENT_{FFF} и EXT_{FFF}), вместо общо позоваване на ENT_{xxx} и EXT_{xxx} .

В тази връзка с писмо с изх. № XI-02 от 02.11.2022 г. „Ай Си Джи Би“ АД е поискало от КЕВР и РАЕ отстраняване на фактическа грешка в Споразумение за пренос на газ за неосвободени ползватели, приложение към Мрежови кодекс за IGB, като индексите за вход и изход следва да отразяват вида на съответния капацитетен продукт, като раздел 6.1.2 се чете по следния начин:

„6.1.2. По-специално, за целите на настоящото СПГ:

$$MF_n = MNC_n * (ENT_{xxx} + EXT_{xxx}) * (\alpha * I_i + \beta)$$

където:

MF_n е месечната такса в евро за месец „n“ от година „i“;

i е година „i“, номерирана във възходящ ред от 1 (ДТЕ) до 25;

MNC_n : е общият месечен резервиран капацитет и/или общият месечен регистриран капацитет за месец „n“ (изразен в kWh/D/T), съгласно окончателното разпределение, посочено в чл. 16.8 от Мрежовия кодекс на IGB;

ENT_{xxx} и EXT_{xxx} : са тарифите за пренос според чл. 4, чл. 5 и чл. 7 на Анекс „А“, които са изразени в €/kWh/D/T;

α : е съотношението $(OPEX)/(OPEX + \text{амортизация} + \text{капиталово възнаграждение})$, изчислено като средна стойност през целия експлоатационен живот с цел изчисляване на нетната референтна тарифа за пренос съгласно Анекс „А“ към Мрежовия кодекс на IGB;

β : е равно на $1 - \alpha$;

I_i : е съотношението между действителния ОРЕХ ($OPEX_A$) и прогнозния ОРЕХ ($OPEX_i$) през същата година („i“). С оглед изчисляване на нетната референтна тарифа за пренос, $OPEX_A$ ще трябва да бъде одобрен от НРО и деклариран от „Ай Си Джи Би“ АД в началото на всяка една година („i“).

Година (Y): означава календарен период от 12 последователни месеца, започващ на 1-ви януари и завършващ на 31-ви декември на всяка една календарна година;

Капиталово възнаграждение: е капиталовото възнаграждение, дефинирано в чл. 2 от Анекс „А“ към Мрежовия кодекс на IGB;

Амортизация: е амортизацията, дефинирана в чл. 2 от Анекс „А“ към Мрежовия кодекс на IGB.

Предвид горното, КЕВР счита, че формулата в раздел 6.1 от Тарифния кодекс на IGB не кореспондира с формулата от раздел 6.1.2 от Споразумението за пренос на газ за неосвободени потребители на мрежата. Поради това, КЕВР приема, че същите следва да се унифицират, тъй като регламентират месечната такса за мрежови потребители (MF_n), чрез която следва да се заплаща резервираният капацитет и в двете посоки на газопровода. Също така и Тарифния кодекс на IGB и Споразумението за пренос на газ за неосвободени потребители на мрежата са приложения и неразделна част от Мрежовия кодекс за междусистемен газопровод Гърция – България (IGB).

Решение № К-1 от 30.09.2022 г. на КЕВР, неразделна част от което е Съвместно решение на енергийните регулатори за одобрение на изменението на Мрежовия кодекс на газопровода IGB и неговите приложения, е индивидуален административен акт по смисъла на чл. 21, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК). Законът за енергетиката (ЗЕ) не съдържа правила за поправка на явна фактическа грешка на административен акт, поради което по аргумент от чл. 13, ал. 8 от ЗЕ, в случая следва да намери субсидиарно приложение АПК. Съгласно чл. 62, ал. 2 от АПК очевидни фактически грешки, допуснати в административния акт, се поправят от органа, който го е издал. За поправката на очевидни фактически грешки се съобщава на заинтересованите лица. Решението за поправянето подлежи на обжалване по предвидения в АПК ред.

Съгласно правната теория и съдебната практика, вследствие на поправка на очевидна фактическа грешка, първоначалният административен акт – Решение № К-1 от 30.09.2022 г. на КЕВР и административният акт за поправяне на грешката, образуват едно цяло –

поправения административен акт.

Изказвания по т. 5.:

Докладва М. Димитров. С писмо от 02.11.2022 г. „Ай Си Джи Би” АД е поискало от Комисията за енергийно и водно регулиране и регулаторния орган за енергия на Р Гърция (РАЕ) отстраняване на фактическа грешка в Споразумение за пренос на газ за неосвободени ползватели, което е приложение към Мрежовия кодекс за междусистемен газопровод Гърция – България, одобрен със Съвместно решение, а през 2022 г. са одобрени изменения в Мрежовия кодекс. През 2020 г. Комисията и РАЕ са приели съвместно решение за одобряване на Мрежови кодекс за газопровода IGB и неговите приложения, в т.ч. Тарифен кодекс и Споразумение за пренос на природен газ. С решение от 30.09.2022 г. на Комисията и решение от 29.09.2022 г. на РАЕ са одобрени изменения на Мрежовия кодекс и на Споразумението, както и на неговите приложения – Тарифен кодекс и Споразумение за пренос на природен газ.

Споразумението за пренос на природен газ за неосвободени ползватели на мрежата е приложимо към резервирането на всички видове капацитетни продукти, т.е. за поток в права посока и поток в обратна посока. Допусната е фактическа грешка, поради което дружеството иска промяна. Техническата грешка е в във формулата чрез която се изразяват месечните такси, записана в Раздел 6.1. 2 от Споразумението. Формулата за месечната такса за капацитет включва резервирания капацитет и тарифите за капацитет във входно-изходна точка. В сегашната формула за тарифите във входно-изходен капацитет се предвижда капацитет само в права посока, а неосвободените ползватели имат право да резервират капацитет включително и в обратна посока. С тази формула не се дава възможност за резервиране на капацитет в обратна посока. Поради тази причина се иска изменение на индексите в тарифите за капацитети. FFF означава твърд поток в права посока и трябва да се замени с XXX, което да означава, че може да се резервира всякакъв капацитет – в права посока, в обратна посока и прекъсваем. Това е грешката, поради която се иска изменение в Споразумението. Това е само за неосвободените ползватели, тъй като освободените ползватели имат капацитет само в права посока. Формулата е останала именно от освободените ползватели, тъй като при тях е само в права посока и индексът FFF е коректен.

Законът за енергетиката не съдържа правила за поправка на явна фактическа грешка на административен акт, поради което по аргумент от чл. 13, ал. 8 от ЗЕ, в случая следва да намери субсидиарно приложение АПК. Съгласно чл. 62, ал. 2 от АПК очевидни фактически грешки, допуснати в административния акт, се поправят от органа, който го е издал. Съгласно правната теория и съдебната практика, вследствие на поправка на очевидна фактическа грешка, първоначалният административен акт – Решение на КЕВР № К-1 от 30.09.2022 г. и административният акт за поправяне на грешката, образуват едно цяло – поправения административен акт.

Предвид всичко гореизложено и на основание чл. 62, ал. 1 и ал. 2 от Административнопроцесуалния кодекс, работната група предлага на Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да приеме Съвместно решение на енергийните регулатори за одобрение на изменението на Споразумението за пренос на газ за неосвободени ползватели – Анекс „С” към Мрежовия кодекс на газопровода IGB, чрез което се поправя допусната очевидна фактическа грешка в Споразумението за пренос на газ за неосвободени ползватели – приложение към Мрежовия кодекс на газопровода IGB, неразделна част от Съвместно решение на Комисията за енергийно и водно регулиране и Регулаторния орган за енергия на Р Гърция за одобрение на изменението на Мрежовия кодекс на газопровода IGB, прието с Решение № К-1 от 30.09.2022 г.

М. Димитров прочете и диспозитива на проектна на решение:

Предвид гореизложеното и на основание чл. 62, ал. 2 от Административнопроцесуалния кодекс

КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Приема Съвместно решение на енергийните регулатори за одобрение на изменението на Споразумението за пренос на газ за неосвободени ползватели - Анекс „С“ към Мрежовия кодекс на газопровода IGB, чрез което се поправя допусната очевидна фактическа грешка в Споразумението за пренос на газ за неосвободени ползватели – приложение към Мрежовия кодекс на газопровода IGB, неразделна част от Съвместно решение на Комисията за енергийно и водно регулиране и Регулаторния орган за енергия на Р Гърция за одобрение на изменението на Мрежовия кодекс на газопровода IGB, прието с Решение № К-1 от 30.09.2022 г.

М. Димитров обърна внимание, че това съвместно решение вече е прието от гръцкия регулаторен орган РАЕ.

И. Иванов каза, че решението става съвместно след одобряване и от страна на КЕВР и обърна внимание, че вече за трети път се поправят фактически грешки в нормативните документи за газопровода IGB. Необходимостта от отстраняване на тази очевидна фактическа грешка е обяснена пределно ясно.

От страна на членовете на Комисията нямаше други въпроси и коментари по проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 62, ал. 2 от Административнопроцесуалния кодекс

КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Приема Съвместно решение на енергийните регулатори за одобрение на изменението на Споразумението за пренос на газ за неосвободени ползватели – Анекс „С“ към Мрежовия кодекс на газопровода IGB, чрез което се поправя допусната очевидна фактическа грешка в Споразумението за пренос на газ за неосвободени ползватели – приложение към Мрежовия кодекс на газопровода IGB, неразделна част от Съвместно решение на Комисията за енергийно и водно регулиране и Регулаторния орган за енергия на Р Гърция за одобрение на изменението на Мрежовия кодекс на газопровода IGB, прието с Решение № К-1 от 30.09.2022 г.

В заседанието по **точка пета** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **четири гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов – за, Благой Голубарев – за, Димитър Кочков – за и Пенка Трендафилова – за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т. 6. Комисията, разгледа доклад с вх. № Е-ДК-2078 от 14.11.2022 г. относно **предлагане на негрупиран капацитет на точка на междусистемно свързване Комотини.**

„Ай Си Джи Би“ АД с писмо с изх. № XI-02 от 02.11.2022 г. е поискало от

Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) и от Регулаторния орган за енергия на Р Гърция (РАЕ) становище относно предлагането на негрупиран капацитет във входно-изходна точката на междусистемно свързване Комотини, която свързва газопреносните инфраструктури на „Ай Си Джи Би“ АД и „Trans Adriatic Pipeline“ AG (ТАР).

Предвид горното и след обсъждане и анализ на относимите факти и обстоятелства се установи следното:

На „Ай Си Джи Би“ АД с Решение № Р-ВО-2 от 08.08.2018 г. на КЕВР и Решение № 768/2018 на РАЕ за приемане на Окончателно съвместно решение от м. август 2018 г. на националните регулаторни органи относно заявлението за освобождаване на „Ай Си Джи Би“ АД е предоставено временно освобождаване от задълженията за: независимост на оператора, предоставяне на достъп и регулиране на цените на предоставяните услуги в съответствие с правилата и условията на част четвърта от решението на регулаторните органи. Временното освобождаване е предоставено за срок от 25 години от датата на търговска експлоатация. „Ай Си Джи Би“ АД е титуляр на лицензия № Л-576-06 от 04.11.2021 г. за дейността „пренос на природен газ“ за територията на Р България.

Съгласно чл. 6 от Регламент (ЕС) 2017/459 на Комисията от 16 март 2017 година за установяване на Мрежов кодекс относно механизмите за разпределяне на капацитет в газопреносни системи и за отмяна на Регламент (ЕС) № 984/2013 (Регламент (ЕС) 2017/459, Регламента) операторите на преносни системи следва максимално да увеличат предлагането на групиран капацитет.

„Ай Си Джи Би“ АД предлага своя неосвободен твърд капацитет в права посока (от Р Гърция към Р България) като групиран капацитет на точката на междусистемно свързване с ТАР. След процесът на групиране на предложения от ТАР и „Ай Си Джи Би“ АД на платформата за търговия „Призма“, остава негрупиран капацитет от страна на ТАР в размер на 11 686 382 Kwh/ден.

„Ай Си Джи Би“ АД посочва, че към настоящия момент единствената възможност за пренос на природен газ от газопреносната мрежа на Р Гърция (ДЕСФА) до междусистемния газопровод Гърция – България (IGB) е посредством ТАР и техния капацитетен продукт „маршрут 3“, който едновременно включва входен капацитет на точка Неа Месемврия (ТАР) и изходен капацитет в точка Комотини (ТАР). Мрежови ползвател, който е резервирал продукт „маршрут 3“ в ТАР, не може да резервира групиран капацитет на изход ТАП и вход IGB. Това от своя страна е пречка за пренос на природен газ от ДЕСФА до IGB, освен за освободените ползватели на IGB, които имат резервиран дългосрочен входен капацитет в IGB и имат възможността да го ползват в комбинация с „маршрут 3“ в ТАР. Предвид изложеното се дава предимство на освободените ползватели на IGB пред неосвободените при използването на този маршрут за пренос на природен газ. Този проблем е налице и при преноса на природен газ от точка Мелендуно, Р Италия до точка Комотини, Р Гърция в ТАР посредством капацитетен продукт „маршрут 2“.

С оглед гореизложеното се възпрепятства стимулирането на ползвателите на мрежата да балансират входящите и изходящите си потоци, като се ограничава развитието на конкурентни пазари, навлизането на нови участници на пазара и трансграничната търговия. Предвид натовареността на точката на междусистемно свързване Кулата/Сидирокастро е от изключителна важност за сигурността на доставките, всички мрежови ползватели да могат да доставят природен газ от Р Гърция до Р България през IGB.

Съгласно чл. 19 от Регламент (ЕС) 2017/459 операторите на съседни преносни системи предлагат съвместно продукти за групиран капацитет в съответствие със следния принцип: от двете страни на точката на междусистемно свързване целият гарантиран капацитет се предлага като групиран капацитет, доколкото от двете ѝ страни има на разположение гарантиран или добавен капацитет. В тази връзка според „Ай Си Джи Би“

АД предлагането на краткосрочен (дневен, месечен и тримесечен) негрупиран капацитет в точка Комотини, ще даде възможност на всички ползватели да пренасят природен газ от Р Гърция до Р България през IGB, като по този начин се гарантира защитата на интересите на мрежовите ползватели.

Предвид гореизложеното националните регулаторни органи на Р България и Р Гърция следва да приемат, че тази ситуация възпрепятства достъпа до капацитет на IGB в права посока и не позволява максимизирането на газовите потоци към България, което има съответно въздействие върху диверсификацията на доставките на газ и застрашава сигурността на доставките за страната за предстоящата зима.

С оглед горното, КЕВР и РАЕ се съгласяват „Ай Си Джи Би“ АД да предлага на платформата за търговия „Призма“ наличния капацитет, като негрупиран в точката на междусистемно свързване Комотини, която свързва IGB и ТАР. Капацитетът ще се предлага като тримесечни, месечни и дневни продукти в права посока за текущата газова година, като това ще бъде преоценено с оглед на годишните търгове за капацитет, които ще бъдат проведени през юли 2023 г.

Изказвания по т. 6.:

Докладва М. Димитров. „Ай Си Джи Би“ АД с писмо от 02.11.2022 г. е поискало от Комисията за енергийно и водно регулиране и от Регулаторния орган за енергия на Р Гърция (РАЕ) становище относно предлагането на негрупиран капацитет във входно-изходна точката на междусистемно свързване Комотини, която свързва газопреносните инфраструктури на „Ай Си Джи Би“ АД и „Trans Adriatic Pipeline“ AG (ТАР).

Към момента в тази точка „Ай Си Джи Би“ АД е в невъзможност да предлага негрупиран капацитет. Регламент (ЕС) 2017/459 за разпределяне предвижда, че операторите следва максимално да предлагат групиран капацитет. Капацитетът, който се предлага като входен от ТАР е по-голям, отколкото е на IGB. Платформата, която разпределя капацитета („Призма“) взима автоматично двата капацитета и ги групира. Тъй като капацитетът на IGB е по-малък всичко се групира като капацитета от страна на IGB. Отделно остава входен негрупиран, но той няма как да бъде оползотворен с огледалния капацитет в IGB. Гръцкият регулатор е одобрил капацитети в газопровода ТАР, които включват „маршрут 2“ и „маршрут 3“. „Маршрут 2“ е капацитет на вход Неа Месемврия и изход Комотини – точката с IGB. Този капацитет включва входен капацитет на Неа Месемврия и изходен на Комотини. Този тип капацитети не предвижда след това да се ползва групиран капацитет, за да може да се получи достъп до газопровода IGB, тъй като е наличен само групиран. Поради това се иска негрупиран капацитет. Със сегашната фактическа обстановка има затруднение и невъзможност за доставка на природен газ от Гърция, включително и от LNG танкери, чрез газопровода IGB. Газопроводът на „Булгартрансгаз“ ЕАД Кулата/Сидерокастро е изключително натоварен и капацитетът до голяма степен е зает, тъй като има интерес не само за доставки от България към Гърция, а и към Румъния и други държави.

Искането на дружеството до двата регулатора се състои в разрешаването на предлагане на негрупиран капацитет. Диспозитивът на доклада предвижда одобряването на писмо от двата регулатора да дружеството, с което да се разреши предлагането на негрупиран капацитет, тъй като специално за България това е свързано и със сигурността на доставките на природен газ особено през зимния период.

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

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да приеме проект на писмо на Комисията за енергийно и водно регулиране и от Регулаторния орган за енергия на Р Гърция във връзка с искането по писмо с изх. № XI-02 от 02.11.2022 г. на „Ай Си Джи Би“ АД.

М. Димитров поясни, че проектът на писмо е приложение към доклада. В него се посочва, че регулаторните органи признават, че ситуацията с непредлагането на негрупиран капацитет възпрепятства достъпа до капацитет в IGB в права посока и не позволява максимизирането на газовите потоци към България, което има съответно въздействие върху диверсификацията на доставките на газ и застрашава сигурността на доставките за страната за предстоящата зима. В писмото се посочва, че с оглед на гореизложеното регулаторите се съгласяват „Ай Си Джи Би“ АД да предлага на платформата за търговия „Призма“ наличния капацитет в точката на междусистемно свързване Комотини-ТАР за тримесечни, месечни и дневни търгове в права посока за текущата газова година като негрупиран. Това ще бъде преоценено с оглед на годишните търгове за капацитет, които ще се проведат през юли 2023 г. Това е съдържанието на писмото като становище на двата регулатора във връзка с искането на „Ай Си Джи Би“ АД.

И. Иванов каза, че се касае само за капацитет в права посока.

М. Димитров поясни, че това е така, тъй като в обратна посока е прекъсваем капацитет: от Комотини към Стара Загора.

И. Иванов каза, че в обратна посока не възниква такъв проблем при Стара Загора, защото там няма трета точка.

М. Димитров каза, че капацитетът в обратна точка включва входна и изходна точка, а изходна е Комотини – от България към Гърция.

От страна на членовете на Комисията нямаше други въпроси и коментари по проекта на решение.

С оглед гореизложеното и на основание чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК-2078 от 14.11.2022 г. относно предлагане на негрупиран капацитет на точка на междусистемно свързване Комотини.

2. Приема проект на писмо на Комисията за енергийно и водно регулиране и от Регулаторния орган за енергия на Р Гърция във връзка с искането по писмо с изх. № XI-02 от 02.11.2022 г. на „Ай Си Джи Би“ АД.

В заседанието по **точка шеста** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **четири гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов – за, Благой Голубарев – за, Димитър Кочков – за и Пенка Трендафилова – за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

И. Иванов каза, че писмото трябва да се даде за подпис до края на деня, тъй като в РАЕ вече е проведено съответното гласуване. Комисията не трябва да се бави, тъй като решението е съвместно.

М. Димитров каза, че в проекта на писмо работната група е изразила мнение и е включила коментари и изводи. Писмото е подготвено да се изпрати от гръцкия регулатор до „Ай Си Джи Би“ АД. В работата с гръцкия регулатор това многократно се е случвало, като понякога КЕВР изпраща писмо до „Ай Си Джи Би“ АД, а в друг случай РАЕ.

И. Иванов каза, че изпращането се възлага на първия приел решението, след като получи и решението на другия регулатор.

М. Димитров поясни, че въпреки това писмото е от двата регулатора.

И. Иванов каза, че това е съвместно решение и няма как да бъде само от единия регулатор.

По т. 7. Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-ДК-2017 от 28.10.2022 г. относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1085 от 08.09.2022 г. от Премиер Енерджи С.Р.Л с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“**, както и събраните данни и доказателства при проведеното на 10.11.2022 г. открито заседание, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е получено заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1085 от 08.09.2022 г. от Премиер Енерджи С.Р.Л с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ на основание чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

Със Заповед № 3-Е-1165 от 12.09.2022 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за проучване на постъпилото заявление и приложените към него документи.

В резултат на извършената проверка на подаденото заявление по реда на чл. 4 от НЛДЕ са установени нередовности. В тази връзка, с писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-1085 от 26.09.2022 г. от Премиер Енерджи С.Р.Л е изискано да представи в КЕВР следните данни и документи: декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, съгласно изискванията на чл. 3, ал. 3 от НЛДЕ, преведена на български език; копия на сключени договори с „Булгартрансгаз“ ЕАД и доказателства относно предоставените обезпечения по тях (при наличие); доказателства за наличие на права върху техническата осигуреност за сключване на сделки с природен газ, в т.ч. писмо за потвърждение от оператор на организиран борсов пазар на природен газ, че компютърните компоненти и софтуер на Премиер Енерджи С.Р.Л отговарят на софтуерните и хардуерни изисквания на системата за борсова търговия Trauport Joule по отношение на операционна система, минимален размер на оперативна памет и софтуерни програми; доказателства за платена такса за одобряване на бизнес план в размер на 500 лв.; данни за образованието и квалификацията на персонала, зает в упражняване на дейността, подлежаща на лицензиране, в т.ч. дипломи за завършено образование и др. В допълнение, с оглед изискването на чл. 3, ал. 1, 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, от заявителя е изискано да представи описание на структурата на собственост и контрол на Премиер Енерджи С.Р.Л до физическите лица, действителни собственици на дружеството, с подробни данни за притежаваните от тях права, както и да посочи дали представените информация и документи, част от административната преписка, съдържат търговска тайна и ако съдържат такава – да посочи съответната информация и/или документи, като обоснове по какъв начин разкриването ѝ би могло да навреди сериозно на дружеството или на негов служител.

С писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-1085 от 06.10.2022 г. и вх. № Е-ЗЛР-Л-1085 от 11.10.2022 г. е представена изисканата информация.

Резултатите от извършения анализ на подаденото заявление са отразени в доклад с вх. № Е-ДК-2017 от 28.10.2022 г., приет с решение по Протокол № 296 от 02.11.2022 г., т. 6. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 10.11.2022 г. е проведено открито заседание. На откритото заседание е присъствал упълномощен представител на дружеството, който е заявил, че е съгласен с изготвения доклад и няма забележки по него, както и че са сключени договори с „Булгартрансгаз“ ЕАД.

След проучване на обстоятелствата по образуваната преписка, Комисията

приема за установено следното:

I. Премиер Енерджи С.Р.Л е подало заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1085 от 08.09.2022 г. с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“. Съгласно чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10а от НЛДЕ дейността „търговия с природен газ“ подлежи на лицензиране по този закон. 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 – чл. 40, ал. 1, т. 1 и ал. 7 от ЗЕ. Според чл. 40, ал. 1, т. 2 от ЗЕ изискването за наличие на вещни права върху енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността не се прилага по отношение на дейността „търговия с природен газ“. 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 съответния срок, в който не може да направи ново искане за издаване на лицензия – чл. 40, ал. 4 от ЗЕ.

1. Видно от представеното удостоверение за регистрация на дружеството от Национална служба за регистрацията на дружествата към Министерството на правосъдието на Румъния, с номер 655292 от 15.07.2022 г., Премиер Енерджи С.Р.Л е дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на Република Румъния, вписано с регистрационен номер в Регистъра на дружествата J40/1918/2007 от 01.02.2007 г.; уникален идентификатор на европейско ниво (EUID): ROONRC.J40/1918/2007; единен регистрационен код: 20914495, със седалище и адрес на управление: гр. Букурещ, Район 1, ул. „Василе Александри“ № 4, ул. „Константин Даниел“ № 11, сграда А, ет. 2.

Премиер Енерджи С.Р.Л е с основен предмет на дейност „дистрибуция на газообразни горива по тръбопроводи“. Капиталът на дружеството е в размер на 72 701 170 (седемдесет и два милиона седемстотин и една хиляди сто и седемдесет) леи, разпределен в 7 270 117 (седем милиона двеста и седемдесет хиляди сто и седемнадесет) равни акции, всяка на стойност от 10 (десет) леи. Капиталът е изцяло внесен.

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, 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.

Видно от представеното Удостоверение за регистрация на дружеството от Национална служба за регистрацията на дружествата към Министерството на правосъдието на Румъния, с номер 655292 от 15.07.2022 г., акционери са следните юридически лица – Местен Съвет на град Бузяш със 1817 броя акции (дял на участие в печалбата и загубата 0,024993%); Местен Съвет на Комуна Тополовату Маре със 6 броя акции (дял на участие в печалбата и загубата 0,000083%); Местен Съвет на Комуна Раковица с 11 броя акции (дял на участие в печалбата и загубата 0,000151%); Лигатне Газ С.Р.Л с 173 948 броя акции (дял на участие в печалбата и загубата 2,392644%), Лигатне Лимитид със 7 094 335 броя акции (дял на участие в печалбата и загубата 97,582129%).

Видно от представената декларация от управляващия директор, крайният действителен собственик на дружеството е г-н Иржи Смейц, гражданин на Чешката република.

Дружеството се управлява и представлява от Хосе Мартин Гарза – управляващ директор, гражданин на Великобритания.

Видно от горното, Премиер Енерджи С.Р.Л е търговец, регистриран по законодателството на Република Румъния, следователно отговаря на изискванията по чл. 40, ал. 7 от ЗЕ да бъде юридическо лице с регистрация, еквивалентна на тази

по чл. 40, ал. 1 от ЗЕ – по законодателството на държава членка на Европейския съюз.

2. Видно от представените декларации, управляващият директор на дружеството не е лишаван от правото да упражнява търговска дейност и не е осъждан с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Представена е декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, съгласно изискванията на чл. 3, ал. 3 от НЛДЕ, както и декларации, че дружеството не е в производство по несъстоятелност, не е обявено в несъстоятелност и не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за дейността „търговия с природен газ“, нито му е отказвано издаване на лицензия за същата дейност.

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

3. 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 Премиер Енерджи С.Р.Л е поискало да му бъде издадена лицензия за срок от 35 години, който е обоснован със следните аргументи:

Заявителят посочва, че е третият по големина газов оператор за дистрибуция в Румъния с над 15 г. опит в търговията с природен газ, снабдява над 115 000 клиенти на едро и дребно. Според дружеството, в настоящата геополитическа ситуация, диверсификацията и намирането на различни източници са изключително важни и счита, че българският газов пазар има сериозен потенциал в тази връзка.

Предвид обстоятелството, че развитието на пазара на природен газ е изключително динамично, както в България, така и в региона, не може да бъде направена реалистична прогноза на пазарната адекватност на компания, оперираща на този пазар, за период по-дълъг от десет години. С оглед на посоченото срокът, за който да бъде издадена исканата лицензия, следва да е **10 (десет) години**.

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

Съгласно чл. 40, ал. 1, т. 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.

Премиер Енерджи С.Р.Л предвижда да извършва дейността „търговия с природен газ“ от офис, находящ се в гр. Букурещ, 1-ви район, ул. „Василе Александри“ № 4 и ул. „Константин Даниел“ № 2, бл. А, зона 1, ет. 2, Румъния. В тази връзка е представена декларация от управляващия директор, в която се посочва, че отдел „Природен газ“ на Премиер Енерджи С.Р.Л има собствен офис за дейността „природен газ“, с десет служители, като двама от тях са профилирани в търговията с природен газ и транспортните дейности. В декларацията се посочва още, че Премиер Енерджи С.Р.Л има внедрена система за управление на качество ISO 9001:2015 за контролирани сделки с природен газ.

За осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ Премиер Енерджи С.Р.Л ще използва информационно оборудване, хардуер и софтуер, чиито технически характеристики са описани в копие на фактура за закупуването им, представена към заявлението. За електронен обмен на данни заявителят доказва, че има достъп до интернет, в подкрепа на което е представено допълнително споразумение към договор за предоставяне на електронни съобщителни услуги.

С оглед изпълнение на изискванията за доказване на наличие на права върху техническата осигуреност за сключване на сделки с природен газ, заявителят е представил писмо от „Газов Хъб Балкан“ ЕАД с изх. № ГХБ 859 от 04.10.2022 г., в което се посочва, че средствата за осъществяване на лицензионната дейност отговарят на софтуерните и хардуерни изисквания на системата за борсова търговия Trauport Joule, в т.ч. по

отношение на операционна система, минимален размер на оперативна памет и софтуерни програми. В писмото се посочва също, че средствата за осъществяване на лицензионна дейност отговарят на изискванията на информационната система на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, в това число по отношение на обмен на данни между Премиер Енерджи С.Р.Л и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД. В писмото се допълва, че в случай, че Премиер Енерджи С.Р.Л желае да получи права върху техническата осигуреност за сключване на сделки с природен газ на електронната платформа на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, следва да бъде регистриран член на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, след успешно преминаване на процедура по членство.

Заявителят посочва, че към настоящия момент е в ход процедура по подписване на договори с „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че Премиер Енерджи С.Р.Л притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

5. Човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“

Премиер Енерджи С.Р.Л е представило: схема на управленската и организационна структура; данни за образованието и квалификацията на ръководния персонал; данни за числеността и квалификацията на персонала, зает в упражняване на лицензионната дейност; копия на дипломи за завършено образование и сертификати, удостоверяващи опита и квалификацията на служителите, изпълняващи функции, свързани с осъществяване на дейността по търговия с природен газ; декларация относно управленската и организационна структура на дружеството и наличието на служители в отдел „Природен газ“.

Управлението и представителството се извършва от управляващия директор на дружеството. От организационна гледна точка служителите на отдел „Природен газ“ се координират от мениджър, който от своя страна докладва на управляващия директор.

Видно от представените информация и документи, ръководният персонал има професионален опит в областта на търговията с природен газ.

Лицата, които към настоящия момент са ангажирани с дейността „търговия с природен газ“, са двама служители на дружеството, които са регистрирани брокери на Румънската стокова борса и са лицензирани търговци на унгарския спот пазар. От представените документи – копия на дипломи и сертификати за издържани изпити за търговци на спот пазар при Газова борса в Централна и Източна Европа, е видно, че служителите притежават квалификация и опит в извършване на дейността „търговия с природен газ“ и познават пазара на природен газ.

Премиер Енерджи С.Р.Л притежава лицензия за търговия и доставка на природен газ, издаден от Националния енергиен регулаторен орган в Румъния (ANRE).

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че Премиер Енерджи С.Р.Л притежава човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

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

От годишните финансови отчети на Премиер Енерджи С.Р.Л за 2019 г., 2020 г. и 2021 г. е видно, че дружеството отчита за периода както следва: печалба в размер на (...) хил. леи за 2019 г., загуба в размер (...) хил. леи за 2020 г. и печалба в размер на (...) хил. леи за 2021 г. Отчетените приходи през 2019 г. са в размер на (...) хил. леи и нарастват до (...) хил. леи за 2021 г. Общите разходи на дружеството нарастват от (...) хил. леи за 2019 г. на (...) хил. леи за 2021 г.

Общата сума на активите на дружеството се увеличава от (...) хил. леи за 2019 г., на (...) хил. леи за 2021 г. Нетекущите активи на дружеството се увеличават от (...) хил. леи за 2019 г. на (...) хил. леи за 2021 г. Текущите активи на дружеството се увеличават от

(...) хил. леи за 2019 г. на (...) хил. леи за 2021 г.

Записаният капитал е в размер на (...) хил. леи за 2019 г. и остава с непроменена стойност до края на периода. Собственият капитал на дружеството се увеличава от (...) хил. леи за 2019 г. на (...) хил. леи за 2021 г. Общо пасивите се изменят от (...) хил. леи за 2019 г. на (...) хил. леи за 2021 г. Нетекущите пасиви на дружеството намаляват от (...) хил. леи за 2019 г. на (...) хил. леи за 2021 г. Текущите пасиви на дружеството се увеличават от (...) хил. леи за 2019 г. на (...) хил. леи за 2021 г. Дружеството не е представило информация за паричните потоци за периода 2019 – 2021 г.

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на Премиер Енерджи С.Р.Л за периода 2019 – 2021 г.:

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал се изменя от (...) за 2019 г. на (...) за 2021 г., като остава над единица, което показва, че дружеството не е имало затруднения при покриване на инвестициите в нови дълготрайни активи със свободен собствен капитал. Коефициентът на обща ликвидност се изменя от (...) за 2019 г. на (...) за 2021 г., като запазва стойност над единица, което означава, че дружеството през периода не е изпитвало затруднения в погасяването на текущите си задължения със свободни оборотни средства. Коефициентът на финансова автономност за периода е (...) за 2019 г. и се изменя на (...) за 2021 г., което означава, че дружеството може да е имало затруднения да покрива задълженията си със собствени средства след 2019 г.

Данни за източниците за финансиране на дейността и доказателства за наличието на тези източници:

За осъществяване на дейността „търговия с природен газ“, заявителят отбелязва, че ще ползва собствени средства. В тази връзка дружеството е представило банково извлечение издадено от (...) със седалище (...), според което към (...) Премиер Енерджи С.Р.Л има отпусната кредитна линия в размер на (...) леи и разполага с налични суми по разплащателни сметки открити в (...) на стойност (...).

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че Премиер Енерджи С.Р.Л притежава финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

II. Бизнес план на Премиер Енерджи С.Р.Л за периода 2022 – 2026 г.

Премиер Енерджи С.Р.Л възнамерява да е активен участник във всички пазарни сегменти на организирания борсови пазари в България, Румъния, Унгария и други страни в Европа. Дружеството планира първоначално да доставя природен газ на потребителите на газ в Румъния, а в последствие и в България и в региона, и да разширява през годините своята клиентска база.

1. Прогнозни цени и количества за покупко-продажба на природен газ за периода 2022 – 2026 г.

Премиер Енерджи С.Р.Л прогнозира количествата природен газ, които ще бъдат търгувани през периода на бизнес плана да бъдат осигурени чрез пряко договаряне на дългосрочни договори и сключване на сделки на горепосочените организирани борсови пазари, като планира да закупува природен газ от всички възможни източници.

Прогнозните количества природен газ за търговия и средни прогнозни цени на природния газ са представени в таблицата:

Таблица №1

Прогнозни обеми търгуван природен газ и средни прогнозни цени на природния газ					
Параметри	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Прогнозни продажби на природен газ, MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Прогнозна средна покупна цена на природния газ, лв./MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Прогнозна средна продажна цена на природния газ, лв./MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

2. Прогнозни годишни финансови отчети

Премиер Енерджи С.Р.Л е представило прогнозни счетоводни баланси и отчет за приходи и разходи за периода 2022 – 2026 г. За целия период на бизнес плана дружеството прогнозира да реализира печалби по години в размер на: (...) хил. лв. за 2022 г.; (...) хил. лв. за 2023 г.; (...) хил. лв. за 2024 г.; (...) хил. лв. за 2025 г. и (...) хил. лв. за 2026 г.

Общите приходи се увеличават от (...) хил. лв. за 2022 г. до (...) хил. лв. през 2026 г. Общите разходи се увеличават от (...) хил. лв. за 2022 г. до (...) хил. лв. за 2026 г. Общо активите се предвижда да се увеличат от (...) хил. лв. за 2022 г. до (...) хил. лв. за 2026 г. Нетекущите активи на дружеството се увеличават от (...) хил. лв. за 2022 г. на (...) хил. лв. за 2026 г. Текущите активи на дружеството се увеличават от (...) хил. лв. за 2022 г. на (...) хил. лв. за 2026 г. Собственият капитал нараства от (...) хил. лв. за 2022 г. на (...) хил. лв. за 2026 г. Заявителят не предвижда нетекущи пасиви за периода. Текущите пасиви нарастват от (...) хил. лв. за 2022 г. на (...) хил. лв. за 2026 г. Дружеството не е представило прогнозни парични потоци за периода на бизнес плана.

Таблица № 2

Параметри	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Общо приходи от дейността (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Общо разходи от дейността (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Счетоводна печалба (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Финансов резултат (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Коефициент на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал (СК/ДА)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на Премиер Енерджи С.Р.Л за периода 2022 – 2026 г.:

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал намалява от (...) през 2022 г. до (...) през 2026 г. Това показва, че дружеството няма да има затруднения при покриване със свободен собствен капитал на инвестициите в нови дълготрайни активи. *Коефициентът на обща ликвидност* от (...) през 2022 г. се увеличава на (...) през 2026 г. Това е показател, че дружеството ще разполага със свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения. *Коефициентът на финансова автономност*, показващ степента на независимост от ползване на привлечени средства, се увеличава от (...) за 2022 г. на (...) през 2026 г. Това е показател, че дружеството няма да има затруднения за покриване със собствени средства на задълженията си. Очакваните стойности на горепосочените показатели, определени на база обща балансова структура показват, че финансово-икономическото състояние на Премиер Енерджи С.Р.Л ще бъде много добро през периода на бизнес плана.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложи от Премиер Енерджи С.Р.Л в бизнес плана за периода 2022 – 2026 г., ще осигурят на дружеството необходимите материални и финансови ресурси за изпълнение на лицензионните му задължения във връзка с осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

III. Правила за работа с потребителите на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ Премиер Енерджи С.Р.Л е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги. С оглед гарантиране на защитата на интересите на потребителите на енергийни услуги в предложението от заявителя проект на правила са направени изменения и допълнения, както следва:

Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на Премиер Енерджи С.Р.Л

Раздел първи „Общи положения“

Чл. 1. Настоящите Правила за работа с потребителите на енергийни услуги

уреждат отношенията между Премиер Енерджи С.Р.Л (Дружеството), като търговец на природен газ и купувачите по договори за покупко-продажба на природен газ по свободно договорени цени (Клиенти), като определят:

1. реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби, сигнали и предложения;

2. формата на данните за потреблението и процедурата, по която потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях.

Чл. 2. (1) Дружеството, доставчик по договорите за продажба на природен газ, е: Премиер Енерджи С.Р.Л, вписано с пореден номер в Търговския регистър: J40/1918/2007, единен регистрационен код RO 20914495, със седалище и адрес на управление: гр. Букурещ, район 1, ул. „Василе Александри“ 4 и ул. „Константин Даниел“ 11, Сграда А, етаж 2, притежаващо Лицензия № Л-644/17.11.2022 г. за дейността „търговия с природен газ“, на територията на Република България, за срок от 10 (десет) години.

(2) Клиент е потребител на енергийни услуги по смисъла на Закона за енергетиката сключил договор за покупка на природен газ за собствено ползване с Премиер Енерджи С.Р.Л.

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

Чл. 3. (1) Дружеството осъществява дейността си като търговец на природен газ в съответствие с нормативната уредба и по-конкретно при спазване на разпоредбите на Закона за енергетиката, ЗЕ, обн. ДВ, бр. 107 от 2003 г. и на Правилата за търговия с природен газ, обн. ДВ, бр. 59 от 2015 г.

(2) Дружеството сключва сделки по свободно договорени цени за доставка и продажба на природен газ на Клиента въз основа на писмени стандартизирани договори, освен когато страните постигат индивидуални уговори.

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

Чл. 4. (1) При подписване на договор на Клиента се предоставя екземпляр от настоящите Правила.

(2) Дружеството създава и поддържа информационна база данни за всички сключени договори с клиентите.

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

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

Чл. 5. (1) Дружеството осигурява център за работа с Клиенти, където Клиентите могат да подават всички документи, свързани с доставките на природен газ, да им се предоставя информация относно условията на договорите, както и за предявяване на претенции по тях, за подаване на жалби и запитвания.

(2) Центърът за работа с клиенти се намира на адрес:.....
Работно време за работа с клиенти:.....; електронен адрес:.....тел:.....

(3) Актуална информация за каналите за комуникация и данните за контакт с Премиер Енерджи С.Р.Л е достъпна и се поддържа на интернет страницата на дружеството, включително телефон и електронен адрес.

Чл. 6. Дружеството обменя информация в писмен вид с Клиентите във връзка със сключването/прекратяването на договори.

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

1. данни за собственото потребление на потребителя;

2. приложими цени за доставка на природен газ от Дружеството;
3. информация за смяна на доставчик.

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

Чл. 8. (1) Клиентите имат право да подават жалби, сигнали и предложения в писмен вид в центъра за работа с клиенти, чрез пощенски оператор или изпратени на електронната поща на Дружеството.

(2) Дружеството поддържа регистър, който съдържа:

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

(3) Подадените жалби, сигнали и предложения се вписват в регистъра по ал. 2.

Чл. 9. Подаваните жалби, сигнали или предложения трябва да отговарят на следните изисквания:

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

Чл. 10. (1) Ако жалбата, сигналът или предложението не отговарят на изискванията по чл. 9, дружеството изпраща писмено уведомление до подателя с указания в какво се състои нередовността.

(2) При необходимост може да бъде организирана и среща с жалбоподателя, на която да бъдат обсъдени оплакванията му, основателността им и начините за удовлетворение на исканията му. Ако такава среща бъде организирана, срокът за отговор на Дружеството следва да се удължи с времето, отнело организацията и провеждането на срещата, но не повече от 7 (седем) работни дни.

Чл. 11. (1) Срокът за отговор на жалби на клиенти е един месец от регистрирането им, съответно от отстраняване на нередовностите.

(2) В случай че за проверката на обстоятелствата по жалбата е необходим по-дълъг срок, срокът за разглеждане се удължава, но не с повече от 10 дни, за което Дружеството уведомява писмено Клиента в срока по ал. 1.

Чл. 12. (1) Когато жалбата е основателна, Дружеството взема мерки за отстраняване на допуснатото нарушение или неточност, в срок не по-дълъг от срока по чл. 11, ал. 1.

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

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

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

Чл. 14. (1) Дружеството съхранява преписките по жалби, в срок, съгласно действащото законодателство.

(2) Дружеството е длъжно да предоставя информация за етапа на разглеждане на жалба, при поискване от Клиента.

(3) Ако постъпилият в Дружеството документ е сигнал, искане за оферта, предложение, искане или някакъв друг подобен документ, различен от жалба, в рамките на 15 (петнадесет) работни дни се правят необходимите проверки и се набелязват мерки за

действие, ако такива бъдат счестени за необходими като отговорът се изпраща на подателя в срок от 3 (три) работни дни.

„Заключителни разпоредби“

§ 1. (1) Тези Правила са одобрени от КЕВР с Решение № Л-644 от 17.11.2022 г. и са приложение и неразделна част от лицензия № Л-644-15 от 17.11.2022 г. за дейността „търговия с природен газ“.

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

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

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

IV. Информация, съдържаща се в подаденото от Премиер Енерджи С.Р.Л заявление и която следва да бъде неразгласявана:

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-1085 от 11.10.2022 г. Премиер Енерджи С.Р.Л е посочило, че представеният бизнес план за периода 2022 – 2026 г. съдържа търговска тайна, а именно: прогнозни цени на природния газ, прогнозни търгувани количества, прогнозни инвестиции, приходи и разходи. Като документи и информация, съставляваща търговска тайна, дружеството е посочило още: банково извлечение с посочени налични суми по разплащателни сметки, открити на името на дружеството, както и информация относно печалби на дружеството за последните три години, сумата на активите, видове парични постъпления, коефициент на обща ликвидност, данни за източниците на финансиране.

Заявителят отбелязва, че оповестяването на посочената информация може да доведе до настъпване на вреди от търговски характер за Премиер Енерджи С.Р.Л и конкурентно предимство на трети страни, с оглед на което не следва да бъде разгласявана.

Посочените от Премиер Енерджи С.Р.Л данни представляват факти и информация, свързани със стопанска дейност, чието запазване в тайна е в интерес на дружеството, за което то е взело необходимите мерки. 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 търговска тайна е основателно, като при публикуването на доклада и решението на КЕВР следва да бъде заличена посочената информация.

Изказвания по т. 7.:

Докладва Л. Ненова. В Комисията е получено заявление от Премиер Енерджи С.Р.Л с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ на основание Закона за енергетиката и Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката. Резултатите от извършения анализ на подаденото заявление са отразени в доклад с вх. № Е-ДК-2017 от 28.10.2022 г., приет с решение по Протокол № 296 от 02.11.2022 г., т. 6. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 10.11.2022 г. е проведено открито заседание. На откритото заседание е присъствал упълномощен представител на дружеството, който е заявил, че е съгласен с изготвения доклад и няма забележки по него, както и че са сключени договори с „Булгартрансгаз“ ЕАД.

В доклада подробно са коментирани изискванията, на които дружеството следва да отговаря за издаване на лицензия. Установено е, че съгласно ЗЕ то отговаря на всички правни, технически и икономически изисквания за получаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“. Дружеството притежава технически възможности, материални ресурси, човешки ресурси и финансови възможности за осъществяване на дейността. Представени са бизнес план и правила за работа с потребителите на енергийни услуги.

В доклада е коментирано искането на дружеството за заличаване на информация,

която е търговска тайна. Посочената от дружеството информация е свързана с прогнозни цени, прогнозни търгувани количества природен газ, прогнозни инвестиции, приходи и разходи, както и банково извлечение с посочени налични суми по разплащателни сметки, които са открити на името на дружеството, както и информация относно печалби на дружеството за последните три години, сумата на активите, видове парични постъпления, коефициент на обща ликвидност, данни за източниците на финансиране.

В проекта на решение работната група предлага на Комисията да вземе решение за издаване на лицензия на дружеството. Приложение на проекта на решение са текстът на лицензията и правилата за работа с потребители.

Л. Ненова прочете диспозитива на проекта на решение:

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на Премиер Енерджи С.Р.Л, учредено съгласно законите на Република Румъния, вписано с регистрационен номер в Регистъра на дружествата J40/1918/20007 от 01.02.2007 г.; уникален идентификатор на европейско ниво (EUID): ROONRC.J40/1918/2007; единен регистрационен код: 20914495, лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение.

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

И. Иванов каза, че работната група трябва да провери диспозитива на решението, тъй като в него е записано, че регистрационният номер на дружеството е J40/1918/20007. Възможно е да е добавена една нула, защото става въпрос за 2007 г., когато дружеството е вписано.

От страна на членовете на Комисията нямаше други въпроси и коментари по проекта на решение.

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на Премиер Енерджи С.Р.Л, учредено съгласно законите на Република Румъния, вписано с регистрационен номер в Регистъра на дружествата J40/1918/2007 от 01.02.2007 г.; уникален идентификатор на европейско ниво (EUID): ROONRC.J40/1918/2007; единен регистрационен код: 20914495, лицензия № Л-644-15 от 17.11.2022 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение.

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

В заседанието по **точка седма** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **четири гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов – за, Благой Голубарев – за, Димитър Кочков – за и Пенка Трендафилова – за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т. 8. Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-2020 от 28.10.2022 г. относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1096 от 28.09.2022 г. от „Арч Трейд“ ЕООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“**, както и събраните данни и доказателства при проведеното на 10.11.2022 г. открито заседание, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е получено заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1096 от 28.09.2022 г. от „Арч Трейд“ ЕООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ на основание чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

Със Заповед № 3-Е-1188 от 04.10.2022 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за проучване на постъпилото заявление и приложените към него документи.

В резултат на извършената проверка на подаденото заявление по реда на чл. 4 от НЛДЕ са установени нередовности. С писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-1096 от 04.10.2022 г. от „Арч Трейд“ ЕООД е изискано да представи в КЕВР следните данни и документи: декларация по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „д“ от НЛДЕ; доказателство за предоставеното обезпечение в полза на „Булгартрансгаз“ ЕАД по сключения Договор за достъп и пренос № 5480 от 25.07.2022 г.; данни и доказателства за наличие на офис; доказателства за платена такса за одобряване на бизнес план в размер на 500 лв., както и да посочи в кои от представените от заявителя информация и документи, част от административната преписка, се съдържа търговска тайна и да посочи съответната информация и/или документи, като обоснове по какъв начин разкриването ѝ би могло да навреди сериозно на дружеството или на негов служител.

С писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-1096 от 07.10.2022 г., вх. № Е-ЗЛР-Л-1096 от 20.10.2022 г. и вх. № Е-ЗЛР-Л-1096 от 27.10.2022 г. „Арч Трейд“ ЕООД е представило изисканата информация.

Резултатите от извършения анализ на подаденото заявление са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-2020 от 28.10.2022 г., приет с решение по Протокол № 296 от 02.11.2022 г., т. 7. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 10.11.2022 г. е проведено открито заседание. На откритото заседание е присъствал упълномощен представител на дружеството, който е заявил, че е съгласен с изготвения доклад и няма забележки по него.

След проучване на обстоятелствата по образуваната преписка, Комисията приема за установено следното:

I. „Арч Трейд“ ЕООД е подало заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1096 от 28.09.2022 г. с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“. Съгласно чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10а от НЛДЕ дейността „търговия с природен газ“ подлежи на лицензиране по този закон. 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 – чл. 40, ал. 1, т. 1 и ал. 7 от ЗЕ. Според чл. 40, ал. 1, т. 2 от ЗЕ изискването за наличие на вещни права върху енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността не се прилага по отношение на дейността „търговия с природен газ“. 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 съответния срок, в който не може да направи ново искане за издаване на лицензия – чл. 40, ал. 4 от ЗЕ.

1. Видно от представеното Удостоверение за актуално състояние с изх. № 20220926165530 от 26.09.2022 г. „Арч Трейд“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност с ЕИК 206967288, вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията, със седалище и адрес на управление: гр. София 1505, област София (столица), община Столична, бул. „Ситняково“ № 23, ет. 4, офис 423.

„Арч Трейд“ ЕООД има следния предмет на дейност: доставка и продажба на природен газ, изграждане на мрежи и съоръжения, свързани с продажбата на природен газ, както и всяка друга дейност, незабранена от закона, след придобиването на съответния лиценз, ако е необходимо.

Капиталът на дружеството е в размер 5000 (пет хиляди) лева, разпределени на 50 (петдесет) равни дяла, всеки на стойност от 100 (сто) лева. Капиталът е внесен изцяло.

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, 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.

Видно от представеното Удостоверение за актуално състояние с изх. № 20220926165530 от 26.09.2022 г. едноличен собственик на капитала на заявителя е Венцислав Красимиров Крумов, гражданин на Република България.

В допълнение, е извършена служебна проверка в търговския регистър към Агенцията по вписванията, от която се установява, че по партидата на „Арч Трейд“ ЕООД няма вписани обстоятелства по смисъла на чл. 6, ал. 3 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици.

Органи на „Арч Трейд“ ЕООД са едноличният собственик на капитала и управителят. Дружеството се управлява и представлява от Венцислав Крумов – управител.

Видно от горното, „Арч Трейд“ 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.

2. Видно от представените декларации, управителят на дружеството не е лишаван от правото да упражнява търговска дейност и не е осъждан с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Управителят на дружеството, в качеството си на негов представител, е представил декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, съгласно изискванията на чл. 3, ал. 3 от НЛДЕ, както и декларации, че дружеството не е в производство по несъстоятелност, не е обявено в несъстоятелност и не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за дейността „търговия с природен газ“, нито му е отказвано издаване на лицензия за същата дейност.

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

3. 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 „Арч Трейд“ ЕООД е поискало да му бъде издадена лицензия за срок от 10 години, който е обоснован със следните аргументи:

Във връзка с дългосрочната визия на дружеството за устойчивото му утвърждаване на пазара на природен газ в страната, то счита, че ще си осигури достатъчно ресурси да извършва дейността си през десетгодишния период на действие на лицензията и да гарантира изпълнението на задълженията си по сключените сделки с природен газ. „Арч

Трейд“ ЕООД има намерение да бъде активен участник на платформата на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД и като такъв се нуждае от достатъчно време, за да развие напълно своя потенциал. Според дружеството, наличието на организиран пазар на природен газ подобрява условията за поддържане на конкурентна, прозрачна и недискриминационна търговия и постепенно отпадане на регулираната цена на природния газ. „Арч Трейд“ ЕООД планира с развитие на дейността си да направи инвестиции в компютърно оборудване и програмни продукти, както и да разкрие нови работни места с разширяване на пакета от услуги, които ще предлага на клиентите си. По тези причини заявителят счита, че е обосновано лицензията за търговия с природен газ да бъде издадена за десетгодишен срок, за да бъде дадена възможност на дружеството да развива дейността си в посока на придобиване на необходимия опит в условията на развиващ се газов пазар, както и да утвърди позициите си на либерализирания пазар.

Въз основа на гореизложеното, предложеният срок на лицензията е обоснован.

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

Съгласно чл. 40, ал. 1, т. 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.

„Арч Трейд“ ЕООД предвижда да извършва дейността „търговия с природен газ“ от офис, находящ се в гр. София, бул. „Ситняково“ 23, офис 423, ет. 4. В тази връзка е представен договор с „Ви Енд Ви Акаунт“ ЕООД за наем на недвижим имот от 20.07.2022 г.

За осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ „Арч Трейд“ ЕООД ще използва информационно оборудване, хардуер и софтуер, чиито технически характеристики са описани в копие на фактура за закупуването им, представена към заявлението. За електронен обмен на данни заявителят доказва, че има достъп до интернет, в подкрепа на което е представен договор за предоставяне на електронни съобщителни услуги и фиксиран интернет през мобилна мрежа A1 Net Box, от „A1 България“ ЕАД.

Дружеството е регистрирало домейн „arch-trade.eu“ и хостинг план „СуперСтарт“ (Archtrad) за една година, видно от представена фактура към заявлението.

С оглед изпълнение на изискванията за доказване на наличие на права върху техническата осигуреност за сключване на сделки с природен газ, заявителят е представил писмо от „Газов Хъб Балкан“ ЕАД с изх. № ГХБ 844 от 19.09.2022 г., в което се посочва, че средствата за осъществяване на лицензионната дейност отговарят на софтуерните и хардуерни изисквания на системата за борсова търговия Trauport Joule, в т.ч. по отношение на операционна система, минимален размер на оперативна памет и софтуерни програми. В писмото се посочва също, че средствата за осъществяване на лицензионна дейност отговарят на изискванията на информационната система на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, в това число по отношение на обмен на данни между „Арч Трейд“ ЕООД и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД. В писмото се допълва, че в случай, че „Арч Трейд“ ЕООД желае да получи права върху техническата осигуреност за сключване на сделки с природен газ на електронната платформа на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, следва да бъде регистриран член на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „Арч Трейд“ ЕООД притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

5. Човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“

„Арч Трейд“ ЕООД е представило: данни за управленската и организационна структура; доказателства за наличието и числеността на персонала и неговата

квалификация за извършване на дейността и за познаване на пазара на природен газ; копие на учредителен акт на дружеството; данни за образованието и квалификацията на ръководния персонал (управител); справка от Националната агенция по приходите за актуално състояние на трудовите договори в „Арч Трейд“ ЕООД към 26.09.2022 г.

По данни на заявителя, управленската и организационна структура на дружеството ще включва управител и следните отдели: отдел „Търговия с природен газ“; отдел „Развитие на търговската дейност“; отдел „Поддръжка и логистика“.

„Арч Трейд“ ЕООД е новоучредено дружество, създадено през 2022 г. От учредяването му цялата дейност се осъществява от управителя. След получаване на лицензия се предвижда да бъдат назначени експерти и други специалисти на трудови договори, в горепосочените отдели. Заявителят посочва, че ще бъдат сключени и договори за счетоводно и правно обслужване.

Пряко ангажиран с търговията с природен газ към настоящия момент е управителят на дружеството. От представените документи е видно, че има професионален опит в областта на енергетиката, включително в търговията с природен газ и познава пазара на природен газ.

„Арч Трейд“ ЕООД е регистриран участник на Платформата за резервиране на капацитети и на Платформата за търговско диспечирание на „Булгартрансгаз“ ЕАД. Опитът на дружеството е свързан с експертизата на управителя. Същият има над 15 години опит в дружества от енергийния сектор, занимаващи се с производството и търговията на енергия, произведена от възобновяеми и невъзобновяеми източници, в това число и природен газ.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „Арч Трейд“ ЕООД притежава човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

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

Данни за източниците за финансиране на дейността и доказателства за наличието на тези източници:

За осъществяване на дейността „търговия с природен газ“, заявителят посочва, че като новоучредено дружество ще осъществява дейността „търговия с природен газ“ със самостоятелен паричен ресурс. В тази връзка „Арч Трейд“ ЕООД е представило удостоверение с изх. № 20632-2022 от 01.09.2022 г., издадено от „Обединена Българска Банка“ АД от което е видно, че наличността по сметката към 01.09.2022 г. е в размер на (...).

„Арч Трейд“ ЕООД е представило копия на сключени с оператора на газопреносната система договори и допълнителни споразумения към тях, както следва: Договор № 5480 от 25.07.2022 г. за достъп и пренос на природен газ по газопреносните мрежи на „Булгартрансгаз“ ЕАД и Допълнително споразумение № 1 от 01.10.2022 г. към Договор № 5480 от 25.07.2022 г. за достъп и пренос на природен газ; Договор № 5482 от 25.07.2022 г. за покупка и продажба на природен газ за балансиране и Допълнително споразумение № 1 от 01.10.2022 г. към Договор № 5482 от 25.07.2022 г. за покупка и продажба на природен газ за балансиране; Договор № 5483 от 25.07.2022 г. за ползване на виртуална търговска точка и Допълнително споразумение № 1 от 01.10.2022 г. към Договор № 5483 от 25.07.2022 г. за ползване на виртуална търговска точка. Представено е и копие на платежно нареждане, с което се удостоверява наличния депозит по Договор № 5480 от 25.07.2022 г. за достъп и пренос на природен газ по газопреносните мрежи на „Булгартрансгаз“ ЕАД в размер на (...).

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „Арч Трейд“ ЕООД притежава финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

II. Бизнес план на „Арч Трейд“ ЕООД за периода 2023 – 2027 г.

„Арч Трейд“ ЕООД като новоучредено дружество възнамерява първоначално да се съсредоточи единствено към търговия на природен газ на платформата на „Газов хъб Балкан“.

1. Прогнозни цени и количества за покупко-продажба на природен газ за периода 2023 – 2027 г.

„Арч Трейд“ ЕООД прогнозира търгуваните количества природен газ, които очаква да реализира дружеството да се увеличат от (...) Мвтч през 2023 г. до (...) Мвтч през 2027 г. Прогнозните количества природен газ за търговия и средни прогнозни цени на природния газ са представени в таблица № 1:

Таблица №1

Прогнозни обеми търгуван природен газ и средни прогнозни цени на природния газ					
Параметри	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Прогнозни продажби на природен газ, MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Прогнозна средна покупна цена на природния газ, лв./MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Прогнозна средна продажна цена на природния газ, лв./MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

2. Прогнозни годишни финансови отчети

„Арч Трейд“ ЕООД е представило прогнозни счетоводни баланси, отчет за приходи и разходи и прогнозен паричен поток за периода 2023 – 2027 г. За целия период на бизнес плана дружеството прогнозира да реализира печалби по години в размер на: (...) хил. лв. за 2023 г.; (...) хил. лв. за 2024 г.; (...) хил. лв. за 2025 г.; (...) хил. лв. за 2026 г. и (...) хил. лв. за 2027 г. Общите приходи се увеличават от (...) хил. лв. за 2023 г. до (...) хил. лв. през 2027 г. Общите разходи намаляват от (...) хил. лв. за 2023 г. до (...) хил. лв. за 2027 г.

Общата сума на актива се увеличава от (...) хил. лв. за 2023 г. до (...) хил. лв. за 2027 г. Нетекущи активи на дружеството се увеличават от (...) хил. лв. за 2023 г. на (...) хил. лв. за 2027 г. Текущите активи на дружеството се увеличават от (...) хил. лв. за 2023 г. на (...) хил. лв. за 2027 г. Собственият капитал се увеличава от (...) хил. лв. за 2023 г. на (...) хил. лв. за 2027 г., като записаният капитал остава в размер на (...) хил. лв. за периода на бизнес плана. Заявителят не предвижда нетекущи пасиви за периода, а текущите пасиви нарастват от (...) хил. лв. за 2023 г. на (...) хил. лв. за 2027 г. От представените прогнозни парични потоци за периода 2023 – 2027 г. е видно, че в края на всяка една година от периода прогнозираните парични наличности са с положителни стойности.

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

Таблица № 2

Параметри	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Общо приходи от дейността (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Общо разходи от дейността (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Счетоводна печалба (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Финансов резултат (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал (СК/ДА)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Арч Трейд“ ЕООД за периода 2023 – 2027 г.:

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал се увеличава от (...) през 2023 г. до (...) през 2027 г. Това показва, че дружеството няма да има затруднения при покриване със свободен собствен капитал на инвестициите в нови дълготрайни активи. Коефициентът на обща ликвидност от (...) през 2023 г. се увеличава

на (...) през 2027 г. Това е показател, че дружеството ще разполага със свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения. *Коефициентът на финансова автономност*, показващ степента на независимост от ползване на привлечени средства, се увеличава от (...) за 2023 г. на (...) през 2027 г. Това е показател, че дружеството няма да има затруднения за покриване със собствени средства на задълженията си. Очакваните стойности на горепосочените показатели, определени на база обща балансова структура показват, че финансово-икономическото състояние на „Арч Трейд“ ЕООД ще бъде много добро през периода на бизнес плана.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложи от „Арч Трейд“ ЕООД в бизнес плана за периода 2023 – 2027 г., ще осигурят на дружеството необходимите материални и финансови ресурси за изпълнение на лицензионните му задължения във връзка с осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

III. Правила за работа с потребителите на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ „Арч Трейд“ ЕООД е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги. С оглед гарантиране на защитата на интересите на потребителите на енергийни услуги в предложението от заявителя проект на правила са направени изменения и допълнения, както следва:

Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „Арч Трейд“ ЕООД

Раздел Първи „Общи положения“

Чл. 1. (1) Настоящите Правила за работа с потребителите на енергийни услуги („Правилата“) уреждат отношенията между „Арч Трейд“ ЕООД („Дружеството“), в качеството му на търговец на природен газ, съгласно условията на издадената му лицензия за търговия с природен газ от Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) и страните по договори за покупко-продажба на природен газ по свободно договорени цени (Клиенти), като определят:

1. реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби, молби, сигнали и предложения;
2. формата на данните за потреблението и процедурата, по която потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях.

3. сключване, промяна и прекратяване на договорите за продажба на природен газ.

(2) Настоящите Правила са изготвени в съответствие с чл. 38в от Закона за енергетиката (ЗЕ), Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ) и Правилата за търговия с природен газ.

Чл. 2. (1) Дружеството, доставчик по договорите за продажба на природен газ, е: „Арч Трейд“ ЕООД притежаващо лицензия № Л-645/17.11.2022 г. за търговия с природен газ на територията на Република България, със седалище и адрес на управление: гр. София 1505, бул. „Ситняково“ 23, офис 423, ет. 4, вписано в Търговския регистър под ЕИК 206967288.

(2) Клиент е потребител на енергийни услуги по смисъла на Закона за енергетиката сключил договор за покупка на природен газ за собствено ползване с „Арч Трейд“ ЕООД.

Чл. 3. При обслужването на Клиентите си, „Арч Трейд“ ЕООД спазва следните принципи:

1. равен достъп до предоставяните услуги;
2. честна и открита комуникация;
3. уважение на желанията на клиента;
4. информираност на клиента;
5. стандартизиране на процесите с цел осигуряване на постоянно високо качество на обслужването и висока клиентска удовлетвореност;
6. постоянно подобрене на процесите и внедряване на добри практики;
7. конфиденциалност.

Раздел Втори „Търговия с природен газ“

Чл. 4. (1) Дружеството осъществява дейността търговия с природен газ в съответствие с разпоредбите на българското законодателство, и по-специално (но не само) на ЗЕ, Правилата за търговия с природен газ и Правила за предоставяне на достъп до газопреносните и/или газоразпределителните мрежи и за достъп до съоръженията за съхранение на природен газ.

(2) „Арч трейд“ ЕООД разработва и използва при работата с Клиентите стандартизирани формуляри и бланки.

Чл. 5. (1) Дружеството сключва сделки с клиентите по свободно договорени цени. За сделките между „Арч Трейд“ ЕООД и Клиента задължително се сключва писмен договор.

(2) Тези правила се представят на Клиента при първоначално подписване на договора за покупко-продажба на природен газ.

(3) Договорите, сключвани от Дружеството с Клиентите, за покупко-продажба на природен газ, задължително съдържат най-малко посоченото в чл. 38а от ЗЕ.

(4) Промени в договорените условия по сключени индивидуални договори могат да се правят само при постигнато взаимно съгласие между „Арч Трейд“ ЕООД и Клиента.

Чл. 6. Предметът на сделките може да бъде, но без да се ограничава до:

1. покупко-продажба на природен газ;
2. допълнителни услуги, свързани с предоставянето на пренос на природен газ и достъп до мрежата на Клиентите чрез Дружеството.

Чл. 7. (1) Дружеството създава и поддържа база данни, която съдържа всички сключени договори с отделни клиенти, в която събира и съхранява информация в сроковете съгласно действащото българско законодателство относно най-малко следното: договорени количества природен газ; местоположение на обектите, на които се доставя природен газ; цени.

(2) Дружеството създава и поддържа регистър относно:

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

Чл. 8. За продадения природен газ/указаните услуги, дружеството издава фактури на клиентите в съответствие с изискванията на Закона за счетоводството и Закона за данъка върху добавената стойност, Закона за акцизите и данъчните складове и Договора между страните.

Чл. 9. „Арч Трейд“ ЕООД гарантира за качеството на доставения природен газ. Дружеството доказва показателите и качеството на природния газ с удостоверение, издавано от общественя доставчик и/или компаниите, доставящи природен газ до българската граница.

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

Чл. 10. (1) Клиентите на дружеството имат право да подават жалби, молби, сигнали и предложения, да проследяват движението им и да бъдат информирани за техния резултат с отговор от дружеството в определените от действащото законодателство и настоящите правила форми и срокове.

(2) Жалбите, молбите, сигналите и предложенията се подават от клиентите в писмен вид в центъра за работа с клиенти или по официалната електронна поща на дружеството.

(3) Жалбите, молбите, сигналите и предложенията се завеждат в съответния регистър, който съдържа жалбите, сигналите, молбите и предложенията на клиентите и отговорите на подадените жалби, сигнали и предложения, срещу входящ номер, а копие на документите се съхранява и на електронен носител, съдържащ необходимите защиты за защита.

(4) „Арч Трейд“ ЕООД има задължението да отговаря на жалби, сигнали и предложения, подадени от Клиент на дружеството. „Арч Трейд“ ЕООД има правото да

остави без движение жалбите, сигналите и предложенията, ако са подадени анонимно.

(5) Процедурата на дружеството по отношение на постъпили молби, жалби, сигнали и предложения от клиенти, съответства на българското законодателство, в това число на Административния кодекс, Закона за енергетиката, Наредбата за лицензиране на дейностите в енергетиката, Закона за защита на потребителите и за правилата за търговия.

Чл. 11. (1) Подаваните от Клиента жалби, молби, сигнали или предложения следва да отговарят на следните изисквания:

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

(2) Ако жалбата, сигналът или предложението не отговарят на изискванията по ал. 1, дружеството изпраща писмено уведомление до подателя с указания в какво се състои нередовността.

(3) В случай че част от информацията, представена от Клиента в жалбата, сигнала или предложението е с поверителен характер, подателят следва изрично да посочи това обстоятелство. „Арч Трейд“ ЕООД ще запази конфиденциалността на тази информация, с изключение ако държавен орган не я изиска във връзка с дейността на органа.

Чл. 12. (1) Отговорът се дава в писмен вид, след изясняване на фактите и обстоятелствата от значение за разглеждания случай.

(2) Право на подпис под официална кореспонденция на дружеството до клиента има единствено Управителя или упълномощен от него служител на предприятието.

(3) Срокът за отговор на жалба, молба, сигнал или предложение на потребител е 30 (тридесет) дни от регистрирането им, съответно от отстраняване на нередовностите.

(4) В случай че за проверката на обстоятелствата по жалбата е необходим по-дълъг срок, „Арч Трейд“ ЕООД уведомява писмено Клиента в срока по предходната алинея.

(5) „Арч Трейд“ ЕООД има право да изисква допълнителна информация във връзка с конкретния случай, както и извършва проверки и констатации на място, да изисква становища от трети лица – специалисти в съответната област и др.

Чл. 13. (1) „Арч Трейд“ ЕООД изпраща писмен отговор до Клиента на посочения от него адрес/седалище или имейл адрес за кореспонденция.

(2) При условие, че клиентът не е удовлетворен от отговора по жалба, молба, сигнал или предложение, същият има право да подаде жалба до КЕВР, в съответствие със ЗЕ. Жалбата се подава чрез Дружеството, което изпраща копие от цялата преписка по случая с приложени доказателства в 7 (седем) дневен срок.

Чл. 14. (1) Когато жалбата е основателна, Дружеството взема мерки за отстраняване на допуснатото нарушение или неточност, в срок не по-дълъг от срока по чл. 12, ал. 3.

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

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

Чл. 15. (1) Дружеството съхранява преписките по жалби, молби, сигнали и предложения в срок съгласно действащото законодателство.

(2) Копие от всяка преписка се пази и на електронен носител при спазване на всички изисквания за сигурност и криптиране на информацията.

Чл. 16. „Арч Трейд“ ЕООД използва всички допустими от закона способности за разрешаване на спорове, включително:

1. провежда преговори, в които „Арч Трейд“ ЕООД се стреми изчерпателно да изложи пред Клиента своите мотиви за предприети действия, както и да даде всички необходими разяснения, свързани със спецификите на осъществяваната от дружеството лицензионна дейност с оглед избягване на един бъдещ спор;

2. участва в иницирираните пред КЕВР специални производства по доброволно уреждане на спорове между Клиенти и „Арч Трейд“ ЕООД съгласно действащите правила на КЕВР, приети в тази връзка.

Чл. 17. (1) В случаите, когато „Арч Трейд“ ЕООД и Клиентът не могат да решат спора по пътя на преговорите или прилагайки алтернативни форми за решаване на спорове, Клиентът или „Арч Трейд“ ЕООД могат да отнесат спора за решаване пред компетентен държавен орган, като се прилага съответния закон, относим за решаване на възникналия спор;

(2) При наличие на неплатено задължение за консумиран природен газ през изминал период „Арч Трейд“ ЕООД може да стартира допустими от Гражданския процесуален кодекс производства за събиране на своите задължения, включително:

1. да поиска от компетентния съд издаване на заповед за изпълнение;

2. да се снабди с изпълнителен лист;

3. да потърси съдействието на съдебен изпълнител предвид издадения изпълнителен лист, като поиска налагането на обезпечителни мерки и прилагането на допустимите от закона способи за принудително събиране на задълженията.

Раздел Четвърти „Обмен на информация с потребителите и защита на личните данни“

Чл. 18. (1) Дружеството има звено за работата си с потребителите.

(2) Дружеството осигурява Център за работа с Клиенти, където Клиентите могат да подават всички документи, свързани с доставките на природен газ, предоставяне на информация относно условията на договорите, както и за предявяване на претенции по тях, за подаване на жалби и други запитвания. Центърът за работа с клиенти е на адрес:

Чл. 19. Информацията, която Дружеството обменя с клиентите във връзка с уреждането на детайли по сключването/прекратяването на сделки, е в писмен вид.

Чл. 20. (1) Преди сключването на договор (за покупко-продажба на природен газ, или друг договор), клиентите представят на Дружеството следната информация:

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

2. информация относно потреблението на природен газ: количества природен газ (в МВтч), консумирани от клиента за последната календарна година; техническа информация относно обектите на клиента;

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

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

(2) За целите на установяването на параметрите на сделките с всеки клиент, Дружеството използва и общодостъпни източници на информация – Търговски регистър, информация от КЕВР, публикации в пресата и други.

(3) Клиентите следва писмено да уведомят Дружеството за всяка промяна в декларираните съгласно предходната ал. 1 данни в четиринадесет дневен срок от нейното настъпване, както и да представят на Дружеството документ, удостоверяващ настъпването на съответната промяна.

(4) След сключването на договора за покупко-продажба на природен газ, клиентът своевременно предоставя на Дружеството информацията, необходима за известяване на

сделките, съгласно Правилата за търговия с природен газ.

Чл. 21. Дружеството своевременно уведомява Клиента за значими промени в регулаторната рамка, които биха могли да имат въздействие върху дейността на Клиента във връзка с участието му на свободния пазар на природен газ.

Чл. 22. Комуникационни канали за предоставяне на актуална информация от „Арч Трейд“ ЕООД на клиентите:

- център за връзка с клиенти на „Арч Трейд“ ЕООД – офисът на „Арч Трейд“ ЕООД, гр. София 1505, бул. „Ситняково“ 23, офис 423, ет.4;
- официална електронна поща на дружеството – office@arch-trade.eu;
- тел.:

„Заключителни разпоредби“

§ 1. (1) Тези Правила са одобрени от КЕВР с Решение № Л-645 от 17.11.2022 г. и са приложение и неразделна част от лицензия № Л-645 от 17.11.2022 г. за дейността „търговия с природен газ“

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

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

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

IV. Информация, съдържаща се в подаденото от „Арч Трейд“ ЕООД заявление и която следва да бъде неразгласявана:

С писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-1096 от 20.10.2022 г. и вх. № Е-ЗЛР-Л-1096 от 27.10.2022 г. „Арч Трейд“ ЕООД е посочило, че всички финансови данни в предоставения бизнес план към заявлението следва да се считат за търговска тайна, защото те предоставят информация за обемите и количествата газ, които дружеството планира да търгува. Посочените от „Арч Трейд“ ЕООД данни представляват факти и информация, свързани със стопанска дейност, чието запазване в тайна е в интерес на дружеството, за което то е взело необходимите мерки. 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.

С оглед гореизложеното, искането за заличаване на търговска тайна е основателно, като при публикуването на доклада на КЕВР следва да бъде заличена посочената информация.

Изказвания по т. 8.:

Докладва Л. Ненова. В Комисията е получено заявление от „Арч Трейд“ ЕООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ на основание Закона за енергетиката и Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката.

Резултатите от извършения анализ на подаденото заявление са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-2020 от 28.10.2022 г., приет с решение по Протокол № 296 от 02.11.2022 г., т. 7. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 10.11.2022 г. е проведено открито заседание. На откритото заседание е присъствал упълномощен представител на дружеството, който е заявил, че е съгласен с изготвения доклад и няма забележки по него.

В доклада подробно са коментирани изискванията, на които дружеството следва да отговаря за издаване на лицензия и подробно са разгледани правните, техническите и икономическите изисквания на които е установено, че дружеството отговаря. Дружеството притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността, както и човешки и финансови ресурси. Представени са и бизнес план и правила за работа с потребителите на енергийни услуги. В доклада е коментирано и

искането на дружеството за заличаване на информация, която е търговска тайна. Посочената от дружеството информация е свързана с финансови данни в предоставения бизнес план в заявлението, както и обемите и количествата природен газ, който дружеството планира да търгува.

В проекта на решение работната група предлага на Комисията да вземе решение за издаване на лицензия на дружеството. Приложение на проекта на решение са текстът на лицензията и правилата за работа с потребители.

Л. Ненова прочете диспозитива на проекта на решение:

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на „Арч Трейд“ ЕООД, с ЕИК 206967288, лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение.

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

И. Иванов обърна внимание, че по време на откритото заседание заявителят е отбелязал, че няма забележки по изготвения доклад.

От страна на членовете на Комисията нямаше други въпроси и коментари по проекта на решение.

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на „Арч Трейд“ ЕООД, с ЕИК 206967288, лицензия № Л-645-15 от 17.11.2022 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение.

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

В заседанието по **точка осма** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **четири гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов – за, Благой Голубарев – за, Димитър Кочков – за и Пенка Трендафилова – за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т. 9. Комисията, след като разгледа **административна преписка, образувана по Искане с вх. № Е-13-62-1037/01.06.2022 г. от „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД относно определяне на независим оценител за извършване на оценка на енергийни обекти, представляващи елемент от електроразпределителната мрежа на електроразпределителното дружество, които са собственост на „КРИД“ ООД,**

установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) искане с горепосочения номер, подадено от „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД, за определяне на независим оценител за извършване на оценка на енергийни обекти, представляващи елемент от електроразпределителната мрежа на електроразпределителното дружество, които са собственост на „КРИД“ ООД, а именно трафопост с диспечерско наименование ТП „Търговски дом Бързия“, с идентификатор 07510.302.403.1.13, находящ се в сграда с идентификатор 07510.302.403.1, в ПИ 07510.302.403, с. Бързия, община Берковица, област Монтана.

Енергийните съоръжения, находящи се в ПИ 07510.302.403, с. Бързия, община Берковица, област Монтана, представляват елемент от електроразпределителната мрежа и подлежат на изкупуване от „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД по реда на § 4, ал. 1 от Преходните и заключителни разпоредби (ПЗР) на Закона за енергетиката (ЗЕ).

Заинтересованите страни - „КРИД“ ООД и „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД, не са постигнали споразумение за стойността на обектите, по която да бъдат изкупени. Съгласно § 4, ал. 3 от ПЗР на ЗЕ, при непостигане на споразумение за стойността на обекта и съгласие за избор на независим оценител, енергийното предприятие и/или собственикът на обекта имат право да отправят искане до председателя на Комисията за определяне на независим оценител.

С писмо вх. № Е-13-62-1037/01.06.2022 г., от страна на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД, в Комисията е постъпило Искане за определяне на независим оценител за извършване на оценка на енергийни обекти, собственост на „КРИД“ ООД.

С писмо вх. № Е-13-62-1037/22.06.2022 г. в КЕВР е получено становище от „КРИД“ ООД, с което е изразено съгласие за определяне на независим оценител от Комисията, в съответствие с § 4, ал. 3 от ПЗР на ЗЕ.

Предвид горното заинтересованите страни са спазили процедурата, регламентирана в § 4, ал. 3 от ПЗР на ЗЕ и КЕВР следва да определи оценител, който е задължителен за страните, а разходите по оценката да се поделят поравно.

По искане на КЕВР Камарата на независимите оценители в България е предоставила списък на лица, получили лиценз за оценка на недвижими имоти, машини и съоръжения и цели предприятия, изготвяли оценки на обекти в сферата на енергетиката. От списъка са избрани 5 (пет) лица/дружества, които са били поканени да изготвят и изпратят своите предложения, включващи срок и цена за изготвяне на пазарна оценка на горепосочените енергийни съоръжения. Покани са изпратени на следните лица и дружества:

- Димитър Николов Рачински;
- Елка Русева Станчева;
- Иван Тодоров Когиев;
- Нина Василева Дакева;
- Стоянка Иванова Гоцина.

В рамките на указания срок - 02.09.2022 г., в Комисията не е постъпила оферта, представена от горепосочените независими оценители.

С оглед на което от списъка са избрани 5 (пет) нови лица/дружества, които са били поканени да изготвят и изпратят своите предложения, включващи срок и цена за изготвяне на пазарна оценка на горепосочените енергийни съоръжения. Покани са изпратени на следните лица и дружества:

- Александър Александров Маринов;
- Александър Стоянов Христов;
- „Инженерингсервиз София“ ООД;
- Бойко Белчев Колев;

- Борислав Петров Стоицев.

В рамките на указания срок 21.10.2022 г., оферти са представени от следните независими оценители:

- с вх. № Е-13-62-1037/21.09.2022 г. от „Инженерингсервиз София“ ООД;

- с вх. № Е-13-62-1037/18.10.2022 г. от Александър Александров Маринов.

Офертите са постъпили в запечатани пликове без да е нарушена тяхната цялост.

След преглед на постъпилите предложения, в съответствие с посочените критерии – най-ниска предложена цена и най-кратък срок за извършване на оценката, е установено следното:

По отношение на предложението, представено от „Инженерингсервиз София“ ООД:

Цената, предложена за извършване на услугата, е 750 (седемстотин и петдесет) лева без ДДС, а срокът за изготвяне на оценката е 7 (седем) работни дни след извършване на оглед и предоставяне на пълната изисквана информация.

По отношение на предложението, представено от г-н Александър Александров Маринов:

Цената, предложена за извършване на услугата, е 400 (четиристотин) лева, а срокът за изготвяне на оценката е 3 (три) дни след извършване на оглед на място и получаване на допълнителна документация и информация за посочения актив.

Изказвания по т. 9.:

Докладва С. Цеков. Искането е подадено от „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД и е за трафопост с диспечерско наименование ТП „Търговски дом Бързия“, находящ се в с. Бързия, община Берковица, област Монтана. Трафопостът е собственост на „КРИД“ ООД. „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е издало становище, че иска да го закупи. В същото време „КРИД“ ООД е потвърдило своето желание да продаде обекта и да бъде назначен независим оценител. Работната група е направила един опит, като е избрала пет лица и дружества до които е изпратено искане за становища и оценки, като в посочения срок не са получени писма с оферти. След това е направен втори опит с други пет лица, като на поканата са се отзовали две лица. Това са Александър Александров Маринов и „Инженерингсервиз София“ ООД. Офертите са постъпили в запечатани пликове, без да е нарушена тяхната цялост. След отварянето им (за което има изготвен протокол) са предоставени следните оферти за оценка:

От страна на „Инженерингсервиз София“ ООД цената, предложена за извършване на услугата е 750 лева, а срокът за изготвяне на оценката е 7 работни дни след извършване на оглед и предоставяне на пълната изисквана информация.

По отношение на предложението, представено от г-н Александър Александров Маринов цената е 400 лева, а срокът за изготвяне на оценката е 3 дни след извършване на оглед на място и получаване на допълнителна документация и информация за посочения актив.

С оглед двете предложения, офертата на г-н Александър Александров Маринов е по-добра.

Предвид гореизложеното и на основание § 4, ал. 3 от ПЗР на ЗЕ, във връзка с чл. 21, ал. 1, т. 43 от Закона за енергетиката, работната група предлага на Комисията за енергийно и водно регулиране да приеме настоящия доклад и да вземе решение с което да определи:

I. Г-н Александър Александров Маринов да извърши оценка на енергийни обекти, собственост на „КРИД“ ООД, находящи се в ПИ 07510.302.403, с. Бързия, община Берковица, област Монтана, а именно трафопост с диспечерско наименование ТП „Търговски дом Бързия“, с идентификатор 07510.302.403.1.13, находящ се в сграда с идентификатор 07510.302.403.1;

II. Разходите по оценката, възлизащи на 400 (четиристотин) лева, следва да се поделят поравно между „КРИД“ ООД и „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД,

след приемането на доклада от трите страни, което се удостоверява с Приемо-предавателен протокол.

И. Иванов каза, че прави впечатление, че победилата оферта е с два пъти по-добри показатели от тази на другата фирма. Първата оферта е за 750 лв., а втората е за 400 лв.

С. Цеков отговори, че това може да е така, защото е частно лице.

И. Иванов допълни, че в първата оферта се казва, че ще се извърши оценка за седем работни дни, а г-н Александър Маринов заявява, че ще я извърши за три дни.

С. Цеков поясни, че първите пет човека до които е отправено искане за извършване на оценка са от региона – Видин, Монтана, Враца, но никой не се е отзовал на поканата. След това работната група се е обърнала към независими оценители от София.

И. Иванов каза, че при всички положения условията са напълно удовлетворителни.

От страна на членовете на Комисията нямаше други въпроси и коментари по проекта на решение.

С оглед гореизложеното на основание § 4, ал. 3 от ПЗР на ЗЕ във връзка с чл. 21, ал. 1, т. 43 от ЗЕ

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ РЕШИ:

I. Определя г-н Александър Александров Маринов да извърши оценка на енергийни обекти, собственост на „КРИД“ ООД, находящи се в ПИ 07510.302.403, с. Бързия, община Берковица, област Монтана, а именно трафопост с диспечерско наименование ТП „Търговски дом Бързия“, с идентификатор 07510.302.403.1.13, находящ се в сграда с идентификатор 07510.302.403.1;

II. Разходите по оценката, възлизащи на 400 (четиристотин) лева, следва да се поделят поравно между „КРИД“ ООД и „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД, след приемането на доклада от трите страни, което се удостоверява с Приемо-предавателен протокол.

В заседанието по **точка девета** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **четири гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов – за, Благой Голубарев – за, Димитър Кочков – за и Пенка Трендафилова – за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т. 1. както следва:

Одобрява План за развитие на преносната електрическа мрежа на България за периода 2022 – 2031 г. на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД.

По т. 2. както следва:

1. ПРОДЪЛЖАВА срока на лицензия № Л-124-01 от 16.05.2003 г. за дейността „производство на електрическа енергия“ на „Сентрал Хидроелектрик дьо Булгари“ ЕООД, с ЕИК 130799550, със седалище и адрес на управление: област София, гр. София, община Столична, район „Средец“, ул. „6-ти септември“ № 1, ет. 1, с 20 (двадесет) години, считано от 17.05.2023 г.

2. ОПРЕДЕЛЯ условията за осъществяване на лицензионната дейност за новия

срок, като одобрява актуализиран текст на лицензия № Л-124-01 от 16.05.2003 г. за дейността „производство на електрическа енергия“, приложение към настоящото решение.

3. Във връзка с решенията по т. 1. и т. 2. одобрява актуализирано приложение № 1 към лицензията, което е приложение и към настоящото решение.

По т. 3. както следва:

На основание чл. 39, ал. 1, т. 1 и ал. 3, във връзка с чл. 21, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката

1. ИЗДАВА на „Ямболен“ АД, с ЕИК 838169382, със седалище и адрес на управление: Република България, област Ямбол, община Ямбол, гр. Ямбол-8600, ул. „Ямболен“ № 35

ЛИЦЕНЗИЯ № Л-642-01 от 17.11.2022 г. за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 25 (двадесет и пет) години чрез енергиен обект „Фотоволтаична електрическа централа „Ямболен“ с инсталирана постояннотокова (DC) мощност 9,998 MW_p и променливотокова (AC) мощност 9,625 MW“.

2. Определя условията за изграждане на новия енергиен обект и срока за започване на лицензионната дейност чрез него.

3. Текстът на лицензията, съдържащ условията за осъществяване на лицензионната дейност по т. 1 и за изграждане на новия енергиен обект, графикът за изграждането му и срока за започване на лицензионната дейност чрез него по т. 2, са приложения към настоящото решение.

По т.4. както следва:

На основание чл. 39, ал. 1, т. 1 и ал. 3, във връзка с чл. 21, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката

1. ИЗДАВА на „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД, с ЕИК 205978399, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив-4003, р-н „Северен“, ул. „Братаница“ № 12

ЛИЦЕНЗИЯ № Л-643-01 от 17.11.2022 г. за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 25 (двадесет и пет) години чрез енергиен обект „Фотоволтаична електрическа централа „Верила“ с инсталирана постояннотокова (DC) мощност 123,271 MW_p и променливотокова (AC) мощност 100,0 MW“.

2. Определя условията за изграждане на новия енергиен обект и срока за започване на лицензионната дейност чрез него.

3. Текстът на лицензията, съдържащ условията за осъществяване на лицензионната дейност по т. 1 и за изграждане на новия енергиен обект, графикът за изграждането му и срока за започване на лицензионната дейност чрез него по т. 2, са

По т. 5. както следва:

Приема Съвместно решение на енергийните регулатори за одобрение на изменението на Споразумението за пренос на газ за неосвободени ползватели – Анекс „С“ към Мрежовия кодекс на газопровода IGB, чрез което се поправя допусната очевидна фактическа грешка в Споразумението за пренос на газ за неосвободени ползватели – приложение към Мрежовия кодекс на газопровода IGB, неразделна част от Съвместно решение на Комисията за енергийно и водно регулиране и Регулаторния орган за енергия на Р Гърция за одобрение на изменението на Мрежовия кодекс на газопровода IGB, прието с Решение № К-1 от 30.09.2022 г.

По т. 6. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК-2078 от 14.11.2022 г. относно предлагане на негрупиран капацитет на точка на междусистемно свързване Комотини.

2. Приема проект на писмо на Комисията за енергийно и водно регулиране и от Регулаторния орган за енергия на Р Гърция във връзка с искането по писмо с изх. № XI-02 от 02.11.2022 г. на „Ай Си Джи Би“ АД.

По т. 7. както следва:

1. Издава на Премиер Енерджи С.Р.Л, учредено съгласно законите на Република Румъния, вписано с регистрационен номер в Регистъра на дружествата J40/1918/20007 от 01.02.2007 г.; уникален идентификатор на европейско ниво (EUID): ROONRC.J40/1918/2007; единен регистрационен код: 20914495, лицензия № Л-644-15 от 17.11.2022 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение.

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

По т. 8. както следва:

1. Издава на „Арч Трейд“ ЕООД, с ЕИК 206967288, лицензия № Л-645-15 от 17.11.2022 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение.

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

По т. 9. както следва:

I. Определя г-н Александър Александров Маринов да извърши оценка на енергийни обекти, собственост на „КРИД“ ООД, находящи се в ПИ 07510.302.403, с. Бързия, община Берковица, област Монтана, а именно трафопост с диспечерско наименование ТП „Търговски дом Бързия“, с идентификатор 07510.302.403.1.13, находящ се в сграда с идентификатор 07510.302.403.1;

II. Разходите по оценката, възлизащи на 400 (четиристотин) лева, следва да се поделят поравно между „КРИД“ ООД и „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД, след приемането на доклада от трите страни, което се удостоверява с Приемо-предавателен протокол.

Приложения:

1. Решение на КЕВР № ДПРМ-1 от 17.11.2022 г. относно одобряване на План за развитие на преносната електрическа мрежа на България за периода 2022-2031 г. на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД.

2. Решение на КЕВР № И1-Л-124 от 17.11.2022 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-1010 от 05.05.2022 г. за продължаване срока на лицензия за производство на електрическа енергия, подадено от „Сентрал Хидроелектрик дьо Булгари“ ЕООД.

3. Решение на КЕВР № Л-642 от 17.11.2022 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1083 от 02.09.2022 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „ЯМБОЛЕН“ АД.

4. Решение на КЕВР № Л-643 от 17.11.2022 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1094 от 20.09.2022 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД.

5. Доклад с вх. № Е-ДК-2077 от 14.11.2022 г. и Решение на КЕВР № К-2 от 17.11.2022 г. относно отстраняване на фактическа грешка в Споразумение за пренос на газ за неосвободени ползватели.

6. Доклад с вх. № Е-ДК-2078 от 14.11.2022 г. относно предлагане на негрупирен капацитет на точка на междусистемно свързване Комотини.

7. Решение на КЕВР № Л-644 от 17.11.2022 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1085 от 08.09.2022 г. от Премиер Енерджи С.Р.Л с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ и одобряване на Правила за работа с потребители на енергийни услуги

8. Решение на КЕВР № Л-645 от 17.11.2022 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1096 от 28.09.2022 г. от „Арч Трейд“ ЕООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ и одобряване на Правила за работа с потребители на енергийни услуги.

9. Доклад с вх. № Е-Дк-2073 от 14.11.2022 г. и Решение на КЕВР № ЛО-4 от 17.11.2022 г. относно искане от „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД относно определяне на независим оценител за извършване на оценка на енергийни обекти, представляващи елемент от електроразпределителната мрежа на електроразпределителното дружество, които са собственост на „КРИД“ ООД.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

.....
Б. Голубарев

.....
Д. Кочков

.....
П. Трендафилова

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

РОСИЦА ТОТКОВА

Протоколирал:

Н. Косев – главен експерт