



ПРОТОКОЛ

№ 320

София, 17.11.2022 година

Днес, 17.11.2022 г. от 10:45 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в състав „Енергетика“, ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

На заседанието присъстваха членът на Комисията Благой Голубарев и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха М. Димитров –и. д. директор на дирекция „Природен газ“, Л. Ненова – за началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“, съгласно Заповед ЧР-ТР № 332 от 14.11.2022 г., Б. Паунов – и. д. 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. Доклад с вх. № Е-Дк-2074 от 14.11.2022 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-13-17-2 от 09.05.2022 г. от „Сентрал Хидроелектрик Дьо Булгари“ ЕООД за одобряване на бизнес план за периода 2023 г. – 2027 г.

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

2. Доклад с вх. № Е-Дк-2075 от 14.11.2022 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-12-00-1396 от 02.09.2022 г. за одобряване на бизнес план за периода 2023 г. – 2027 г., подадено от „Ямболен“ АД.

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

3. Доклад с вх. № Е-Дк-2076 от 14.11.2022 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-12-00-1411 от 20.09.2022 г. от „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 3“ ООД за одобряване на бизнес план за периода 2023 г. – 2027 г.

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

4. Доклад с вх. № Е-ДК-2071 от 11.11.2022 г. и проект на решение относно одобряване на бизнес план на Премиер Енерджи С.Р.Л за периода 2022 –2026 г.

Работна група: Милен Димитров, Ремзия Тахир, Снежана Станкова, Людмила Ненова, Александра Димитрова

5. Доклад с вх. № Е-ДК- 2070 от 11.11.2022 г. и проект на решение относно одобряване на бизнес план на „Арч Трейд“ ЕООД за периода 2023 –2027 г.

Работна група: Милен Димитров, Ремзия Тахир, Снежана Станкова, Людмила Ненова, Александра Димитрова

По т.1. Комисията, като разгледа бизнес план за периода 2023 г. – 2027 г., представен със заявление с вх. № Е-13-17-2 от 09.05.2022 г. от „Сентрал Хидроелектрик Дьо Булгари“ ЕООД, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-13-17-2 от 09.05.2022 г. от „Сентрал Хидроелектрик Дьо Булгари“ ЕООД с искане за одобряване на бизнес план за периода 2023 г. – 2027 г., на основание чл. 13, ал. 1 и ал. 7 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

Предвид горното със Заповед № 3-Е-1059 от 31.05.2022 г. на председателя на Комисията е сформирана работна група, която да извърши проверка на подаденото заявление и приложените към него документи за съответствие с изискванията на нормативната уредба и да извърши проучване от техническа, финансово-икономическа и правна страна на искането за одобряване на бизнес план за периода 2023 г. – 2027 г.

След извършване на проверка на подаденото заявление и приложенията към него, с писмо с изх. № Е-ЗРЛ-ПД-1010 от 23.08.2022 г. на КЕВР от дружеството е изисквано да представи допълнителна информация във връзка със заявлението за одобряване на бизнес план за периода 2023 г. – 2027 г., която е представена в КЕВР с писмо с вх. № Е-ЗРЛ-ПД-1010 от 30.09.2022 г.

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

„Сентрал Хидроелектрик Дьо Булгари“ ЕООД е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон. „Сентрал Хидроелектрик Дьо 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 Дьо Булгари“ ЕООД се представлява от управителите Стефан Дени Клод Колин, гражданин на Франция и Борислав Николов Борисов, гражданин на Р. България – 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.

Дружеството притежава лицензия № Л-124-01 от 16.05.2003 г. за дейността „производство на електрическа енергия“, издадена за срок от 20 години. Дружеството е представило в КЕВР заявление за продължаване срока на издадената лицензия, което е предмет на разглеждане в отделно административно производство и в друг състав на Комисията.

Задължителните реквизити, които бизнес планът следва да съдържа са регламентирани в чл. 13, ал. 1 от НЛДЕ, като е предвидено, че същият се съставя за срок до пет години според указанията на Комисията. В тази връзка бизнес планът за новия период е съобразен с тези изисквания. На основание чл. 13, ал. 7 от НЛДЕ, всеки следващ бизнес план се представя за одобряване от Комисията не по-късно от 3 месеца преди изтичането на срока на предходния бизнес план. Дружеството не е представяло за одобрение от Комисията бизнес план за предходните пет години.

Съгласно чл. 49, ал. 2, т. 3 и ал. 3 от НЛДЕ, бизнес планът е неразделна част от издадените лицензии и периодично се актуализира, без това да се счита за изменение на лицензията.

Във връзка с необходимост от преглед на изпълнението на програмите, в настоящия Доклад по т. I, е представен:

I. ОТЧЕТ ЗА ИЗПЪЛНЕНИЕ НА ПРОГРАМИТЕ НА „СЕНТРАЛ ХИДРОЕЛЕКТРИК ДЪО БУЛГАРИ“ ЕООД ЗА ПЕРИОДА 2017 г. – 2021 г.

I.1. Изпълнение на инвестиционни програми

По отношение на извършените мащабни инвестиционни дейности във ВЕЦ „Кокаляне“ и ВЕЦ „Пасарел“ за пълна рехабилитация и удължаване на техническия живот на всички основни и спомагателни хидротехнически съоръжения, сграден фонд и прилежаща инфраструктура са представените обобщени данни в таблица № 1 по-долу. Най-високи са извършените инвестиционни разходи през 2019 г., на обща стойност XXX хил. лв., когато е завършено и окончателното заплащане по договорите за рехабилитация на съоръженията. В резултат експлоатационния живот на машините и съоръженията е увеличен между 25 г. и 30 години.

Инвестиционна дейност	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
Строително-монтажни работи	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Сгради	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Напорните тръбопроводи и полоса около тях	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Трансформаторни площадки и открити разпределителни уредби	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Машини и съоръжения	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Масло-напорни уредби	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Ел. Оборудване – Средно и Високо Напрежение	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Ел. Оборудване – ниско напрежение	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Хидро група (турбина - генератор)	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Проучване и проектиране	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Измерване на К.П.Д. на турбините	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Проектно-проучвателни работи и външни услуги	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Други разходи	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Общо:	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX

По отношение на инвестиционните разходи за ВЕЦ „Кокаляне“ рехабилитацията на хидротехническите съоръжения и прилежащата инфраструктура е приключила през 2018 г., когато окончателно са разплатени XXX хил. лв. с изпълнителите. През 2019 г. е извършена и рехабилитация на напорните тръбопроводи и полосата около тях, на обща стойност XXX хил. лв. Грижата за прилежащата инфраструктура е от особена важност за безопасната експлоатация на всеки ВЕЦ, ето защо ежегодно дружеството извършва строително-монтажни дейности, макар и в по-малки обеми.

Таблица № 2 – ВЕЦ „Кокаляне“

в хил. лв.

Инвестиционна дейност	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
Строително-монтажни работи	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Сгради	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Напорните тръбопроводи и полоса около тях	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Трансформаторни площадки и открити разпределителни уредби	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Машини и съоръжения	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Масло-напорни уредби	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Ел. Оборудване – Средно и Високо Напрежение	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Ел. Оборудване – ниско напрежение	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Хидро група (турбина - генератор)	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Проучване и проектиране	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Измерване на К.П.Д. на турбините	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Проектно-проучвателни работи и външни услуги	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Други разходи	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX

Общо:	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
--------------	-----	-----	-----	-----	-----

По отношение на ВЕЦ „Пасарел“ рехабилитацията на основните хидротехнически съоръжения са завършени през 2019 г., в т.ч. и рехабилитацията на напорните тръбопроводи и полосата около тях. Общата стойност на инвестициите в машини и съоръжения е XXX хил. лв., а на прилежащата инфраструктура XXX хил. лв. Животът на активите е удължен средно между 25 и 30 г., а през 2021 г. е изпълнен и основен ремонт на масло-напорните уредби на стойност XXX хил. лв.

Таблица № 3 – ВЕЦ „Пасарел“

в хил. лв.

Инвестиционна дейност	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
Строително-монтажни работи	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Сгради	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Напорните тръбопроводи и полоса около тях	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Трансформаторни площадки и открити разпределителни уредби	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Машини и съоръжения	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Масло-напорни уредби	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Ел. Оборудване – Средно и Високо Напрежение	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Ел. Оборудване – ниско напрежение	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Хидро група (турбина - генератор)	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Проучване и проектиране	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Измерване на К.П.Д. на турбините	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Проектно-проучвателни работи и външни услуги	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Други разходи	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Общо	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX

1.2. Изпълнение на производствените програми

Средногодишното производство на електрическа енергия от ВЕЦ „Пасарел“ и ВЕЦ „Кокаляне“, които са част от каскада „Искър“ в периода 2017 г. – 2021 г. варира между 9% и 35% от пълния капацитет на съоръженията. Производството на електрическа енергия от ВЕЦ се влияе силно от сезонните и климатични условия, които могат да варират от периоди с обилни валежи и периоди с минимални валежи и продължително засушаване. Друг важен фактор, който оказва влияние върху отчетените количества на произведена електрическа енергия е разрешените за преработка водни обеми от Министерство на околната среда и водите (МОСВ) така, че да не бъде застрашено водоснабдяването за района на гр. София. Поради тази причина двете централи не могат да използват напълно ефективно наличния производствен капацитет и производствената програма е силно ограничена спрямо подобни ВЕЦ. Обобщени данни за произведените количества електрическа енергия от двете централи, собствените нужди, използваемостта на съоръженията в периода 2017 г. – 2021 г. са представени в таблица № 4.

Таблица № 4 – Обобщена

Показател	Мерна единица	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
		отчет	отчет	отчет	отчет	отчет

Инсталирана мощност	MW	53	53	53	53	53
Часове в годината	часа	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000
Производствена възможност 100%	MWh	424 000	424 000	424 000	424 000	424 000
Средна годишна използваемост	%	16	35	10	9	31
Произведена ел. енергия – бруто	MWh	69 199	150 772	44 778	39 732	133 375
Произведена ел. енергия – нето	MWh	68 514	149 279	44 290	39 261	132 055
Ел. енергия за собствени нужди	MWh	466	547	385	405	478

Данните за произведената електрическа енергия от ВЕЦ „Кокаляне“ за периода 2017 г. – 2021 г. показват средно годишна използваемост на съоръженията между 9% и 34%. От представените данни в таблица № 5 по-долу, може да бъде направено обобщение, че отчетните данни за ВЕЦ „Кокаляне“ са най-близки до средногодишните прогнози през 2017 г., докато през 2018 и 2021 г. е произведена значително повече електрическа енергия, поради изключително благоприятна хидроложка среда, свързана със наличието на по-високи водни обеми от средногодишните. Обратната ситуация се наблюдава през 2019 г. и 2020 г., когато произведените количества електрическа енергия са значително по-малки от обичайните – около 9%. Електроенергията за собствени нужди има относително малък дял в брутното електропроизводство – между 0,3% и 0,7%, което е в съответствие със специфичните технически особености на производството от подобни електроцентрали. Ниският процент собствени нужди определя високата ефективност на централата и е показател за доброто техническо състояние на ВЕЦ „Кокаляне“.

Таблица № 5 – ВЕЦ „Кокаляне“

Показател	Мерна единица	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
		отчет	отчет	отчет	отчет	отчет
Инсталирана мощност	MW	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4
Часове в годината	часа	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000
Производствена възможност 100%	MWh	179 200	179 200	179 200	179 200	179 200
Средна годишна използваемост	%	15,4	36,8	9,3	9,0	34,0
Произведена ел. енергия – бруто	MWh	27 815	66 670	16 879	16 323	61 524
Произведена ел. енергия – нето	MWh	27 540	66 006	16 702	16 132	60 915
Ел. енергия за собствени нужди	MWh	206	248	197	194	219

По отношение на ВЕЦ „Пасарел“ данните за произведената електрическа енергия за периода 2017 г. – 2021 г. показват средно годишна използваемост на съоръженията между 9,4% и 34%. От представените данни в таблица № 6 по-долу, може да бъде направено обобщение, че отчетните данни за ВЕЦ „Пасарел“ са най-близки до средногодишните прогнози през 2017 г., докато през 2018 и 2021 г. е произведена значително повече електрическа енергия, поради изключително благоприятна хидроложка среда, свързана със наличието на по-високи водни обеми от средногодишните. Обратната ситуация се наблюдава през 2019 г. и 2020 г., когато произведените количества електрическа енергия са значително по-малки от обичайните – съответно 11,3% за 2019 г. и 9,4% за 2020 г. Електроенергията за собствени нужди има относително малък дял в брутното електропроизводство – между 0,3% и 0,7%, което е в съответствие със специфичните технически особености на производството от подобни електроцентрали. Ниският процент собствени нужди определя високата ефективност на централата и е показател за доброто техническо състояние на ВЕЦ „Пасарел“.

Таблица № 6 – ВЕЦ „Пасарел“

Показател	Мерна	2017	2018	2019	2020	2021
-----------	-------	------	------	------	------	------

	единица	отчет	отчет	отчет	отчет	отчет
Инсталирана мощност	MW	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6
Часове в годината	часа	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000
Производствена възможност 100%	MWh	244 800	244 800	244 800	244 800	244 800
Средна годишна използваемост	%	16,7	34,0	11,3	9,4	29,1
Произведена ел. енергия – бруто	MWh	41 384	84 102	27 899	23 409	71 851
Произведена ел. енергия – нето	MWh	40 974	83 273	27 588	23 129	71 140
Ел. енергия за собствени нужди	MWh	260	299	188	211	259

1.3. Изпълнение на ремонтните програми

В таблица № 7 са представени обобщени данни за ремонтните дейности в периода 2017 г. – 2021 г. във ВЕЦ „Пасарел и ВЕЦ „Кокаляне“ и съответно данни за ВЕЦ „Кокаляне“ в таблица № 8 и данни за ВЕЦ „Пасарел“ в таблица № 9.

Таблица № 7 – Обобщена

в хил. лв.

Ремонтна дейност	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
Ежегодни разходи	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Инструменти	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Резервни части	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Външни независими инспекции	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Консумативи	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Поддръжка на дворни пространства и полоса на напорните тръбопроводи	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Други текущи разходи	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Средносрочни разходи	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Разходи за ремонти на спомагателни съоръжения	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Разходи за подобряване на функционирането и отстраняването на установени дефекти	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Подмяна на сензори и преобразуватели	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Превантивни ремонти изискващи обработка във външна база, ремонтен завод и т. н.	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Ремонти по сградния фонд и инфраструктурата	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Общо:	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX

Таблица № 8 – ВЕЦ „Кокаляне“

в хил. лв.

Ремонтна дейност	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
Ежегодни разходи	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Инструменти	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Резервни части	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Външни независими инспекции	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Консумативи	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Поддръжка на дворни пространства и полоса на напорните тръбопроводи	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Други текущи разходи	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Средносрочни разходи	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX

Разходи за ремонти на спомагателни съоръжения	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Разходи за подобряване на функционирането и отстраняването на установени дефекти	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Подмяна на сензори и преобразуватели	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Превантивни ремонти изискващи обработка във външна база, ремонтен завод и т.н	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Ремонти по сградния фонд и инфраструктурата	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Общо:	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX

Таблица № 9 – ВЕЦ „Пасарел“

в хил. лв.

Ремонтна дейност	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
Ежегодни разходи	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Инструменти	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Резервни части	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Външни независими инспекции	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Консумативи	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Поддръжка на дворни пространства и полоса на напорните тръбопроводи	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Други текущи разходи	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Средносрочни разходи	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Разходи за ремонти на спомагателни съоръжения	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Разходи за подобряване на функционирането и отстраняването на установени дефекти	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Подмяна на сензори и преобразуватели	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Превантивни ремонти изискващи обработка във външна база, ремонтен завод и т.н	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Ремонти по сградния фонд и инфраструктурата	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Общо:	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX

Дружеството заявява, че навременното и коректно планиране на ремонтните дейности, обезпечаването им с необходимите резервни части и материали, както и извършването им от квалифициран и технически компетентен персонал са гаранция за високото качество на ремонтните дейности. Всичко това допринася за много добрата надеждност на съоръженията и оборудването във ВЕЦ „Кокаляне“ и ВЕЦ „Пасарел“, показателно и от ниската аварийност, което от своя страна подобрява използваемостта им и гарантира надеждната им експлоатация до следващия ремонтен период.

1.4. Изпълнение на социалните програми за периода 2017 г. – 2021 г.

В таблица № 10 е представена отчетна информация на „Сентрал Хидроелектрик Дьо Булгари“ ЕООД за дейностите и мероприятията със социална насоченост, регламентирани като задължителни с нормативни актове, в съответствие с чл. 13, ал. 1, т. 4 от НЛДЕ.

Таблица № 10

в хил. лв.

Социални дейности в СХБ	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г..	2021 г.
-------------------------	---------	---------	---------	----------	---------

Безплатен градски транспорт за служителите	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Допълнителна здравна застраховка и трудова медицина	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Допълнително материално стимулиране към основното възнаграждение на служителите	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Обучения свързани с повишаване на квалификацията на персонала – безопасни условия на труд	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Допълнителни професионални обучения и квалификация	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Ваучери за храна	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Работно облекло, лични предпазни средства	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Минерална вода, кафе, чай (тонизиращи напитки), дезинфектант, домакинска хартия, перилни препарати и офис консумативи	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Обучения, свързани с подобряване на комуникационните умения и личната ангажираност към екипната работа в дружеството	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Общо:	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX

Структурата на отчетните социални дейности е аналогична на представената структура на прогнозните – включени са както задължителни, така и допълнителни социални разходи.

„Сентрал Хидроелектрик Дьо Булгари“ ЕООД прилага широка и ангажираща социална програма към своите работници и служители, като освен задължителните с нормативен акт дейности, чрез които се гарантират сигурни и безопасни условия на труд, предлага и допълнителни условия за добра професионална удовлетвореност и разработената по този начин социална дейност е предпоставка за постигане на максимална ефективност на работния процес.

II. БИЗНЕС ПЛАН ЗА ПЕРИОДА 2023 г. – 2027 г.

Бизнес плана на „Сентрал Хидроелектрик Дьо Булгари“ ЕООД е разработен при спазване на изискванията на НЛДЕ, и съдържа всички минимално изискуеми правни, технически и финансово икономически данни, свързани с дейността на дружеството при изпълнение на лицензионната дейност „производство на електрическа енергия“ от ВЕЦ. Разработен е за пет годишен период 2023 г. – 2027 г., въз основа на натрупаните исторически данни свързани с експлоатацията на хидротехническите съоръжения и отразява реалистичен сценарий за развитие на лицензионната дейност за този период. Бизнес плана се основава на детайлен пазарен анализ на електрическата енергия, произвеждана от възобновяемите енергийни източници (ВЕИ) в България през последните три години. В контекста на поетите ангажименти на европейско ниво за намаляване на емисиите CO₂, едновременно с модернизацията на икономиката, създаване на нови работни места и стопански растеж за всички европейски граждани, важна роля в това отношение имат водноелектрическите централи. „Сетрал Хидроелектрик Дьо Булгари“ ЕООД е в състояние да допринесе за изграждането на устойчива, по-конкурентна, по-модерна и по-чиста енергийна система, имайки предвид рамковата политика на Европейския съюз в областта на енергетиката и климата и по-специално по отношение на енергията от възобновяеми източници.

В национален план ВЕЦ и в т. ч. ВЕЦ „Кокаляне“ и ВЕЦ „Пасарел“ са важен фактор за развитието на вътрешния енергиен пазар, като спомагат за реализирането на основни приоритети от националната енергийна политика, свързани с:

- ограничаване на зависимостта на страната от внос на енергийни ресурси;
- смекчаване на последиците от изменението на климата;
- развитие на конкурентен енергиен пазар и политика, насочена към осигуряване на енергийните нужди, и защита на интересите на потребителите;
- увеличаване на енергийната ефективност.

В бизнес плана, „Сентрал Хидроелектрик Дьо Булгари“ ЕООД е представило своята **мисия** да произвежда надеждна зелена енергия на българския и европейския пазар, за да се намали въглеродния отпечатък на индустрията и домакинствата.

Визията на дружеството е да бъде ефективна, отговорна компания, лидер в производството на надеждна възобновяема електроенергия.

В бизнес плана са представени и стратегически и оперативни цели на дружеството, както и управленска структура, човешки ресурси, анализ на пазара и други.

II.1. Инвестиционна програма за периода 2023 г. – 2027 г.

Предвидените инвестиционни дейности във ВЕЦ „Кокаляне“ са разделени на няколко **основни групи**: строително монтажни работи, в т.ч. основен ремонт на сграда, рехабилитация на напорни тръбопроводи и рехабилитация на трансформаторните площадки и открити разпределителни уредби. Планираните инвестиционни дейности във ВЕЦ „Кокаляне“, по отношение на сградата, където са разположени електропроизводствените машини, обхващат обновяване на фасадата и турбинна и командна зала. Всички, строително-монтажни дейности, ще се извършват чрез възлагане към външни лицензирани (сертифицирани) изпълнители, които притежават необходимите технически и човешки ресурси за изпълнението на подобен род дейности.

Втората група инвестиционни дейности във ВЕЦ „Кокаляне“ са свързани с извършването на основни ремонти или рехабилитация на машини и съоръжения. Планираните дейности за периода на бизнес плана включват рехабилитация на масло-напорни турбини, електрическо оборудване на СН и ВН, електрическо оборудване на НН, както и дейности, свързани с поддръжката на хидрогрупите турбина-генератор.

В групата на проекто-проучвателните дейности са включени мероприятия по измерване на К.П.Д. на турбините, както и проекто проучвателни дейности свързани с работата на основните хидро технически групи.

В групата „други разходи“ са включени всички допълнителни разходи, които биха могли да възникнат при изпълнение на основните инвестиционни дейности в предходните три основни групи. Такива разходи могат да бъдат разликите в прогнозните цени за материали, както и времето за изпълнение, поради възникнали на допълнителни технически неизправности по време на рехабилитационните мероприятия, необходими за конкретната дейност.

Таблица № 11 – ВЕЦ „Кокаляне“

в хил. лв.

Инвестиционна дейност	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Строително-монтажни работи	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Сгради	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Напорните тръбопроводи и полоса около тях	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Трансформаторни площадки и открити разпределителни уредби	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Машини и съоръжения	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Масло-напорни уредби	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Ел. оборудване – средно и високо напрежение	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Ел. оборудване – ниско напрежение	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Хидро група (турбина - генератор)	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX

Проучване и проектиране	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Измерване на К.П.Д. на турбините	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Проектно-проучвателни работи и външни услуги	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Други разходи	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Общо:	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX

Структурата на инвестиционните дейности във ВЕЦ „Пасарел“ за периода на бизнес плана е сходна с представената структура за ВЕЦ „Кокаляне“. Всички дейности ще бъдат изпълнени от оторизирани външни изпълнители, като по този начин ще се гарантира безопасната експлоатация на съоръженията. В таблица № 12 по-долу е представена прогнозната стойност на инвестиционните дейности за периода 2023 г. – 2027 г. за ВЕЦ „Пасарел“.

Таблица № 12 – ВЕЦ „Пасарел“**в хил. лв.**

Инвестиционна дейност	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Строително-монтажни работи	140	110	130	80	182
Сгради	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Напорните тръбопроводи и полоса около тях	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Трансформаторни площадки и открити разпределителни уредби	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Машини и съоръжения	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Масло-напорни уредби	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Ел. оборудване – средно и високо напрежение	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Ел. оборудване – ниско напрежение	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Хидро група (турбина - генератор)	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Проучване и проектиране	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Измерване на К.П.Д. на турбините	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Проектно-проучвателни работи и външни услуги	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Други разходи	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Общо:	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX

Предвидените инвестиционни дейности във ВЕЦ „Пасарел“, по отношение на сградата, където са разположени електропроизводствените машини, обхващат обновяване на фасадата и турбинна и командна зала.

II.2. Производствена програма за периода 2023 г. – 2027 г.

Производствената програма на „Сентрал Хидроелектрик Дъо Булгари“ ЕООД за периода на бизнес плана е разработена на база хидроложки проучвания за минимум 11 години, тъй като това е достатъчно дълъг период с натрупани исторически данни за валежите и влиянието им върху разполагаемите водни обеми за производство на електроенергия. Също така при разработване на прогнозата е взет предвид ограничителния режим спрямо ВЕЦ „Кокаляне“ и ВЕЦ „Пасарел“ от МОСВ, поради което предвидената средногодишна използваемост на съоръженията е около 17%. Обобщените данни за двата ВЕЦ от каскада „Искър“ за периода на бизнес плана са представени в таблица № 13 и съответно данни за ВЕЦ „Кокаляне“ в таблица № 14 и данни за ВЕЦ „Пасарел“ в таблица № 15.

Показатели	Мерна единица	2023	2024	2025	2026	2027
		прогноза	прогноза	прогноза	прогноза	прогноза

						a
Инсталирана мощност	MW	53	53	53	53	53
Часове в годината	часа	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Производствена възможност 100%	MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Средна годишна използваемост	%	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Произведена ел. енергия – бруто	MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Произведена ел. енергия – нето	MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Ел. енергия за собствени нужди	MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX

Таблица № 13 – Обобщена

Таблица № 14 – ВЕЦ „Кокаляне“

Показател	Мерна единица	2023	2024	2025	2026	2027
		прогноза	прогноза	прогноза	прогноза	прогноза а
Инсталирана мощност	MW	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4
Часове в годината	часа	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Производствена възможност 100%	MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Средна годишна използваемост	%	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Произведена ел. енергия – бруто	MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Произведена ел. енергия – нето	MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Ел. енергия за собствени нужди	MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX

Таблица № 15 – ВЕЦ „Пасарел“

Показател	Мерна единица	2023	2024	2025	2026	2027
		прогноза	прогноза	прогноза	прогноза	прогноза а
Инсталирана мощност	MW	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6
Часове в годината	часа	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Производствена възможност 100%	MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Средна годишна използваемост	%	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Произведена ел. енергия – бруто	MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Произведена ел. енергия – нето	MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Ел. енергия за собствени нужди	MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX

Представените прогнозни данни за производствената програма на ВЕЦ „Кокаляне“ и ВЕЦ „Пасарел“ за периода на бизнес плана 2023 г. – 2027 г. се основават на реалистичен сценарий, доближаващ се максимално до историческите данни за динамиката на производството на подобни ВЕЦ.

II.3. Ремонтна програма за периода 2023 г. – 2027 г.

За периода на бизнес плана, ежегодните разходи свързани с експлоатацията и поддръжката на ВЕЦ „Кокаляне“ и ВЕЦ „Пасарел“ са на стойност между XXX хил. лв. и XXX хил. лв., а средносрочните ремонтни разходи, които могат да продължат повече от един отчетен период варират между XXX хил. лв. и XXX хил. лв. Детайлна информация за основните групи текущи ремонти **общо за каскадата** са представени в таблица № 16 и съответно за ВЕЦ „Кокаляне“ в таблица № 17 и за ВЕЦ „Пасарел“ в таблица № 18.

Таблица № 16 – Обобщена

ХИЛ. ЛВ.

Ремонтна дейност	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Ежегодни разходи	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Инструменти	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Резервни части	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Външни независими инспекции	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Консумативи	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Поддръжка на дворни пространства и полоса на напорните тръбопроводи	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Други текущи разходи	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Средносрочни разходи	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Разходи за ремонти на спомагателни съоръжения	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Разходи за подобряване на функционирането и отстраняването на установени дефекти	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Подмяна на сензори и преобразуватели	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Превантивни ремонти изискващи обработка във външна база, ремонтен завод и т.н	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Ремонти по сградния фонд и инфраструктурата	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Общо:	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX

Таблица № 17 – „ВЕЦ „Кокаляне“

ХИЛ. ЛВ.

Ремонтна дейност	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Ежегодни разходи	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Инструменти	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Резервни части	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Външни независими инспекции	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Консумативи	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Поддръжка на дворни пространства и полоса на напорните тръбопроводи	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Други текущи разходи	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Средносрочни разходи	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Разходи за ремонти на спомагателни съоръжения	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Разходи за подобряване на функционирането и отстраняването на установени дефекти	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Подмяна на сензори и преобразуватели	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Превантивни ремонти изискващи обработка във външна база, ремонтен завод и т.н	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Ремонти по сградния фонд и инфраструктурата	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Общо:	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX

Таблица № 18 – „ВЕЦ „Пасарел“

ХИЛ. ЛВ.

Ремонтна дейност	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Ежегодни разходи	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Инструменти	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Резервни части	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Външни независими инспекции	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Консумативи	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Поддръжка на дворни пространства и полоса на напорните тръбопроводи	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Други текущи разходи	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Средносрочни разходи	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Разходи за ремонти на спомагателни съоръжения	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Разходи за подобряване на функционирането и отстраняването на установени дефекти	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Подмяна на сензори и преобразуватели	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Превантивни ремонти изискващи обработка във външна база, ремонтен завод и т.н	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Ремонти по сградния фонд и инфраструктурата	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Общо:	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX

Текущото поддържане и обслужването на съоръженията се извършва от персонала на дружеството. Плановите ремонти на една част от обектите се извършват по стопански начин, а останалите се възлагат на външни изпълнители. При извършването на всички ремонтни дейности се извършва стриктен контрол от отговорни лица по обекти с цел качествено и точно изпълнение на планираните дейности.

За навременното и коректно планиране на ремонтните дейности се разчита на редовни, планови инспекции на всички критични възли на машините. За следене на състоянието на всички хидравлични, турбинни и трансформаторни масла се разчита на външни, специализирани лаборатории. На специализирани фирми е поверено и проверката и поддръжката на релейните защиты. Служителите на дружеството извършват вибрационен контрол на машините, инфрачервено обследване, „сухи“ проверки на турбините и други.

Резултатите от всяка проверка се анализира и архивира, благодарение на което може да се следи състоянието на съответния агрегат и да се предприемат превантивни ремонтни дейности.

Всичко това допринася за много добрата надеждност на съоръженията и оборудването на водноелектрическите централи, показателно и от ниската аварийност, което от своя страна подобрява използваемостта им и гарантира надеждната им експлоатация до следващия ремонтен период.

Поддръжката на доброто техническо състояние и външен вид на сградите на двете централи също е залегнало в ремонтната програма на дружеството за следващите пет години. Ремонта на покривите и на фасадите на двете централи е предвидено да се извърши през следващите две години.

I.4. Социална програма за периода 2023 г. – 2027 г.

За периода на бизнес плана „Сентрал Хидроелектрик Дьо Булгари“ ЕООД възнамерява да продължи да стимулира своите служители чрез, предоставяне на целогодишна карта за градски транспорт, здравна застраховка и допълнително материално стимулиране. Стойността на тези социални придобивки ще продължат да бъдат

индексиран с официалните нива на инфлация, като за целите на бизнес планирането са възприети базовите стойности, посочени по-горе.

Всички обучения за поддържане и повишаване квалификацията на персонала в „Сентрал Хидроелектрик Дьо Булгари“ ЕООД се извършват съгласно изискванията на нормативната база определена от „Правилник за безопасност при работа в неелектрически уредби на електрически и топлофикационни централи и по топлопреносни мрежи и хидротехнически съоръжения“, „Правилник за безопасност и здраве при работа в електрически уредби на електрически и топлофикационни централи и по електрически мрежи“ и „Наредба № 9 от 9 юни 2004 г. за техническата експлоатация на електрически централи и мрежи.“.

Освен задължителните обучения, дружеството предлага на своите служители възможност да повишат своята квалификация със специализирани курсове за кранист, машинист на подвижна работна площадка, заварчик или други, според личните предпочитания на всеки служител.

Дружеството предлага на служителите си курсове, провеждани вътре в групата на „Акуо енерджи“ с цел повишаване на квалификацията в сферата на производството на енергия от възобновяеми енергийни източници, хибридни системи за комбинирано производство на енергия от слънчеви и вятърни централи, начин на функциониране на пазара на електроенергия в световен мащаб, SCADA системи и комуникация човек-машина, хибридна работа и много други.

Подробна информация за планираните социални дейности в „Сентрал Хидроелектрик Дьо Булгари“ ЕООД е представена в таблица № 19.

Таблица № 19

В ХИЛ. ЛВ.

Вид социални дейности	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Безплатен градски транспорт за служителите	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Допълнителна здравна застраховка и трудова медицина	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Допълнително материално стимулиране към основното възнаграждение на служителите	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Обучения свързани с повишаване на квалификация на персонала – безопасни условия на труд	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Допълнителни професионални обучения и квалификация	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Ваучери за храна	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Работно облекло, лични предпазни средства	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Минерална вода, кафе, чай (тонизиращи напитки), почистващи препарати и консумативи	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Обучения, свързани с подобряване на комуникационните умения и личната ангажираност към екипната работа в дружеството	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Общо:	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX

Като задължителни мероприятия със социална насоченост в изпълнение на нормативните документи са представени данни за осигурена „допълнителна здравна застраховка и трудова медицина“, „допълнителни професионални обучения и квалификация – безопасни условия на труд“, както и „ваучери за храна“, „работно облекло

и лични предпазни средства“.

Общата стойност на предвидените социални разходи за периода на бизнес плана варира между **XXX хил. лв. и XXX хил. лв.** и чрез нея се осигуряват добри условия на труд и професионална реализация за всеки член от персонала на дружеството. Дружеството посочва, че социалната програма за периода на бизнес плана осигурява както минимално изискуемите с нормативен акт социални придобивки, така и допълнителни стимули за качествено изпълнение на служебните задължения от работниците и служителите.

III. ИКОНОМИЧЕСКИ АСПЕКТИ

1. Финансови резултати за отчетната 2021 г.

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

Финансовите резултати са получени при приходи и разходи, представени в таблица № 20.

Таблица № 20

Показатели	Мярка	2021 г.	2020 г.
Приходи	хил. лв.	19 663	2 738
Финансови приходи	хил. лв.	1 698	217
Общо приходи	хил. лв.	21 361	2 955
Разходи от оперативна дейност	хил. лв.	4 344	3 259
Финансови разходи	хил. лв.	1 415	272
Общо разходи	хил. лв.	5 759	3 531
Печалба/Загуба	хил. лв.	15 602	-576

Структурата на приходите включва приходи от продажби на електрическа енергия и финансови приходи. Увеличението на общите приходи се дължи на увеличението на приходите от продажба на електрическа енергия.

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.

2. Прогнозни финансови резултати за периода на бизнес плана 2023 г. – 2027 г.

„Сентрал Хидроелектрик Дьо 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 на дружеството представляват само приходи от продажба на електрическа енергия.

Финансовите резултати за периода на бизнес плана са прогнозирани при приходи и разходи, представени в таблица № 21.

Таблица № 21

Показатели	мярка	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Приходи от продажби на ел. енергия	хил. лв.	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Общо приходи	хил. лв.	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Постоянни разходи	хил. лв.	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Разходи свързани с продажбата на ел. енергия	хил. лв.	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Достъп до електрическата мрежа	хил. лв.	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Общо разходи за дейността	хил. лв.	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Финансови разходи	хил. лв.	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Печалба/загуба преди данъци	хил. лв.	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Данъци	хил. лв.	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Нетна печалба /загуба	хил. лв.	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX

Прогнозните приходи са определени при количества електрическа енергия, които ще се реализират на свободния пазар, организиран от БНЕБ, чрез сегментите „Ден напред“ и „В рамките на деня“, при прогнозни цени, представени в таблица № 22.

Таблица № 22

Показатели	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Прогнозни количества електрическа енергия БНЕБ „Ден напред“, MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Прогнозни количества електрическа енергия БНЕБ „В рамките на деня“, MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Прогнозна цена, лв./MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX

3. 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.

4. Размер и начин на финансиране на прогнозираните инвестиции за лицензираната дейност

Дружеството прогнозира общо инвестиционни разходи за периода на бизнес плана 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 на бизнес план 2023 г. – 2027 г., Комисията приема, че „Сентрал Хидроелектрик Дьо Булгари“ ЕООД, ще притежава финансови възможности за осъществяване на лицензионната дейност.

IV. Информация, съдържаща се в заявление с вх. № Е-13-17-2 от 09.05.2022 г. от „Сентрал Хидроелектрик Дьо Булгари“ ЕООД, представляваща търговска тайна:

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-ПД-1010 от 30.09.2022 г. „Сентрал Хидроелектрик Дьо 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 Дьо 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.1.:

Докладва Р. Наков: Административното производство е образувано по заявление от „Сентрал Хидроелектрик Дьо Булгари“ ЕООД, с което дружеството е поискало одобряване на бизнес план за периода 2023 г. – 2027 г. Заявлението е подадено на основание чл. 13, ал. 1 и ал. 7 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката. Дружеството притежава лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ и в предходното закрито заседание на Комисията е разгледано заявлението, с което лицензията ще бъде продължена. В тази връзка дружеството е представило за одобряване бизнес план за нов пет годишен срок. В т. I е направен отчет за изпълнение на програмите на „Сентрал Хидроелектрик Дьо Булгари“ ЕООД за периода 2017-2021 г. Подробно са разгледани производствената програма, инвестиционната програма, ремонтните програми и социалната програма на дружеството за цитирания период.

По отношение на новия бизнес плана за период 2023 г. – 2027 г., дружеството е представило подробен бизнес план, в който е посочило своята мисия, визия и цели за новия срок. Инвестиционните дейности за ВЕЦ „Кокаляне“ са представени в таблица № 11. За ВЕЦ „Пасарел“ данните са представени в таблица № 12.

По отношение на производствената програма данните са обобщени за двата ВЕЦ-а в таблица № 13, а в таблици № 14 и № 15 поотделно за всеки ВЕЦ.

По отношение на ремонтната програма е направена обобщена таблица № 16, в която са представени данни за двата ВЕЦ-а, а в таблица № 17 за ВЕЦ „Кокаляне“ и в таблица № 18 за ВЕЦ „Пасарел“.

По отношение на социалната програма за периода 2023 г. – 2027 г. - планираните дейности със социален характер са представени в таблица № 19. Общата стойност на предвидените социални разходи за периода на бизнес плана варират от XXX хил. лв. до XXX хил. лв.

Икономическите аспекти са подробно разгледани в административното производство за продължаване срока на лицензията на дружеството. Направен е извод от работната група, че при така заложените финансови параметри за периода на бизнес плана 2023 г. – 2027 г. „Сентрал Хидроелектрик Дьо Булгари“ ЕООД ще притежава финансови възможности за осъществяване на лицензионната дейност.

По отношение на информацията, която се съдържа в заявлението, представляваща търговска тайна. Дружеството е заявило, че в представените документи се съдържа информация, която съставлява 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.

Предвид горното и на основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, чл. 13, ал. 2, т. 1

от Закона за енергетиката и чл. 13, ал. 4 и ал. 7 във връзка с чл. 49, ал. 2, т. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията да обсъди и вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да приеме решение за одобряване на бизнес план на „Сентрал Хидроелектрик Дъо Булгари“ ЕООД за дейността „производство на електрическа енергия“ за периода 2023 г. – 2027 г.
3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон търговска информация да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

Р. Наков прочете диспозитива на проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 2, т. 1 и ал. 3 от Закона за енергетиката, чл. 13, ал. 1 във връзка с чл. 49, ал. 2, т. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

ОДОБРЯВА на „Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари“ ЕООД със седалище и адрес на управление: област София, гр. София, община Столична, район „Средец“, ул. „6-ти септември“ № 1, ет. 1, бизнес план за периода 2023 г. – 2027 г., който става приложение към лицензията за дейността „производство на електрическа енергия“.

Б. Голубарев каза, че за разлика от търговците на електроенергия този бизнес планът е наистина конкретен, подреден и много подробен, като няма никаква забележка по него. Б. Голубарев обърна внимание, че в момента има доста сериозна авария в „Пасарел“ и запитва работната група дали има някаква информация какво се прави по тази авария, защото тя е доста сериозна, може да продължи дълго време и да обърка плановите на дружеството.

Р. Наков отговори, че към настоящия момент нямат информация за тази авария и дружеството не е уведомявало работната група по отношение на аварията.

Б. Голубарев поясни, че това няма нищо общо с лицензията.

И. Н. Иванов каза, че това, което го изненадва е, че и за двата ВЕЦ-а при данните за произведената електрическа енергия за периода от 2017 г. до 2021 г. има силна флуктуация и посочи пример с „Кокаляне“. Произведена ел. енергия за 2017 г. е XXX хил., 2018 г. – XXX хил., 2019 г. – XXX хил., 2020 г. – XXX хил., 2021 г. – XXX хил. И. Н. Иванов запитва дали в документите на дружеството има някакво обяснение за това.

Б. Голубарев каза, че има обяснение, тъй като му е направило впечатление същото нещо и е видял, че има коментар, който е свързан първо, с валежите и второ, много важен момент е, че те са абсолютно зависими от водоползването, режимът на водата и това е много подробно обяснено.

И. Н. Иванов каза, че не е отчел, че са на подчинен режим, а дори дружеството е имало претенции да бъде критична инфраструктура.

Б. Голубарев допълни, че според него са критична инфраструктура.

И. Н. Иванов поясни, че не са, тъй като специално Комисията е запитала министерството, но в списъка ги няма, защото са се ползвали от други привилегии, които са им били отнети именно от Комисията, след като се е оказало, че не са критична инфраструктура, въпреки че захранват София с вода именно в критичните моменти, а и не само тогава.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 2, т. 1 и ал. 3 от Закона за енергетиката, чл. 13, ал. 1 във връзка с чл. 49, ал. 2, т. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-2074 от 14.11.2022 г. относно заявление с вх. № Е-13-17-2 от 09.05.2022 г. от „Сентрал Хидроелектрик Дьо Булгари“ ЕООД за одобряване на бизнес план за периода 2023 г. – 2027 г.

2. ОДОБРЯВА 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, бизнес план за периода 2023 г. – 2027 г., който става приложение № 2 към лицензия № Л-124-01 от 16.05.2003 г. за дейността „производство на електрическа енергия“.

3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон търговска информация да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

В заседанието по **точка първа** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членът на Комисията Благой Голубарев.

Решението е взето с **два гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Благой Голубарев - за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

По т. 2. Комисията, като разгледа заявление с вх. № Е-12-00-1396 от 02.09.2022 г. за одобряване на бизнес план за периода 2023 г. – 2027 г., подадено от „Ямболен“ АД, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-12-00-1396 от 02.09.2022 г. от „Ямболен“ АД за одобряване на бизнес план за периода 2023 г. – 2027 г., на основание чл. 13, ал. 1 и ал. 6, във връзка с чл. 18, ал. 1 и ал. 3, т. 7 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

В тази връзка, със Заповед № 3-Е-1163 от 07.09.2022 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да извърши преглед и анализ на постъпилото заявление и приложения към него бизнес план за периода 2023 г. – 2027 г. за съответствието им с изискванията на нормативната уредба.

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-1083 от 23.09.2022 г. дружеството е представило преработен бизнес план за периода 2023 – 2027 г. и финансов модел, съдържащ прогнозни ОПР и ГФО за посочения период. С писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-1083 от 13.09.2022 г. от дружеството е изискана 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.

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

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.

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. „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.

Към настоящия момент заявителя „Ямболен“ АД притежава лицензия № Л-129-03 от 06.11.2003 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“.

Във връзка с инвестиционното намерение на дружеството да изгради и въведе в експлоатация енергиен обект: „Фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Ямболен“ с инсталирана постояннотокова (DC) мощност **9,998 MW_p** или променливотокова (AC) мощност **9,625 MW** в КЕВР е подадено и заявление за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, което е предмет на отделно административно производство.

В тази връзка, представеният бизнес план за периода 2023 г. – 2027 г. се явява първия бизнес план, който следва да се одобри от Комисията с издаването на лицензията, съгласно чл. 13, ал. 6 от НЛДЕ.

По силата на чл. 49, ал. 2, т. 3 от НЛДЕ, одобрения от КЕВР бизнес план е неразделна част от лицензията и се оформя като приложение към нея, което периодически се актуализира.

В съответствие с чл. 18, ал. 3, т. 7 от НЛДЕ, бизнес планът трябва да съдържа следната информация без ограничение: броят години, за които е съставен, като годината на издаване на лицензията да е посочена като нулева; планирани инвестиции, направени инвестиции до представяне на бизнес плана; прогнозни: структура на капитала, приходи и разходи, производствени и ремонтни програми и свързаните с тях разходи, възвръщаемост на капитала, годишни парични потоци, продажби и цени.

I. БИЗНЕС ПЛАН ЗА ПЕРИОДА 2023 г. – 2027 г.

Представения със заявление с вх. № Е-12-00-1396 от 02.09.2022 г. от „Ямболен“ АД бизнес план е съставен за срок до 5 години в съответствие с чл. 13, ал. 1 от НЛДЕ и съдържа изискуемите реквизити. В него „Ямболен“ АД е представило описание на инвестиционното си намерение, а именно: да изгради и въведе в експлоатация ФЕЦ „Ямболен“ с обща инсталирана постояннотокова (DC) мощност **9,998 MW_p** или променливотокова (AC) мощност **9,625 MW**, разположена върху терен и покриви на сгради, с обща площ от приблизително 94 330 m², **находящи се в област Ямбол, община Ямбол, гр. Ямбол, ул. „Ямболен“ № 35.**

Дружеството посочва, че целта на този бизнес план е да очертае дългосрочните

производствени цели на дружеството в най-общ стратегически аспект. Анализът се основава на икономически и технически критерии за производителност и ефективност на проектираната ФЕЦ „Ямболен“. Предвидената инвестиция за изграждане на фотоволтаичната централа е за покриване нуждите от електрическа енергия за собствено потребление, захранване на други дружества от групата и продаване на излишните (остатъчни) количества електрическа енергия на свободния пазар. Освен това, инвестицията ще допринесе към усилията на Република България за постигане на заложените дългосрочни европейски и национални цели в областта на енергетиката и климата, и по-специално в изпълнение на „зелената“ сделка, декарбонизация на икономиката и преходът към нисковъглеродна икономика.

1.1. Инвестиционна програма за периода 2023 г. – 2027 г.

По изграждането и присъединяването на енергийния обект към електропреносната мрежа, собственост на ЕСО ЕАД, се предвиждат разходи за инженеринг, строителство, доставка и монтаж на оборудването в размер на 11 370 хил. лв. (5 813 хил. евро), без ДДС, които са представени в таблица № 1.

Таблица № 1

№	Описание	Мярка	Количество	Крайна цена
1.	Проектиране	kW _p	9 998,46	103 951,04 €
2.	Обща сума за доставки и монтаж на материали, която включва следното:			5 709 403,57 €
2.1	Модули 500/595 W _p BliFacial	бр	18 350	3 431 560,02 €
2.2	Конструкция Aerocompact /Mounting System	kW _p	9 998,46	1 076 572,43 €
2.3	Инвертори Huawei SUN 2000-175 KTL 185 kw	бр	55	342 726,20 €
2.4	Уредба средно напрежение и трансформатор	Бр	12	519 060 €
2.5	Мониторинг, сензори и „smart“ електромери, настройка	kW _p	9 998,46	54 944,19 €
2.6	Доставка соларен кабели и аксесоари	М.	43 000,00	28 109,08 €
2.7	АС Кабели, монтаж и аксесоари	М.	9 800,00	156 337,97 €
2.8	Кабели аксесоари и крепежни елементи	kW _p	9 998,46	32 005,88 €
2.9	Комуникационен кабел и аксесоари	kW _p	9 998,46	32 068,89 €
2.10	Заземителна инсталация + инсталиране	kW _p	9 998,46	36 018,91 €

Подготовка на терените, присъединяване, в т. ч. такси за получаване на необходимите разрешителни – около 757 хил. лв. (387 хил. евро) или, **общата сума на инвестицията за изграждането на енергийния обект възлиза на 14 424 хил. лв. (7 375 хил. евро), с ДДС.**

Към датата на изготвяне на бизнес плана (15.09.2022 г.) по инвестиционния проект е постигнато следното изпълнение:

- издаденото Разрешение за строеж е влязло в сила
- строителната площадка е открита
- терените и сградния фонд са подготвени за монтиране на инсталациите (почистване и заравняване на обекта и покривите; направа на допълнителни вътрешни пътища; подготовка на терен за БКТП; набиване на колове; сглобяване на конструкцията – качена и разнесена на покривите и монтирана на 10%; 40% от соларните модули са инсталирани)
- необходимото, описано по-горе в таблицата оборудване и материали са доставени, като за целта са извършени съответните плащания към изпълнителя, съгласно подписаните в договора клаузи, **като общата сума на разплатените инвестиции до**

момента е в размер на 10 370 хил. лв. (5 302 хил. евро), с ДДС.

I.2. Производствена програма за периода 2023 г. – 2027 г.

Заложената производствена програма показва прогнозното производство на електрическа енергия, в пряка зависимост от климатичните данни на конкретното местонахождение на системата, техническите параметри на използваната технология/оборудване, както и начина и разположението, ориентацията на монтаж на фотоволтаичните модули. Прогнозата за количествата електрическа енергия, произведени от „Ямболен“ АД, е в резултат от извършена симулация чрез специализиран софтуер. Използвани са климатични данни за конкретния район, извлечени от база данни на NASA и метеостанция в гр. Ямбол.

Прогнозата за произвежданите от дружеството количества е изготвена при следните изходни данни:

- Наклон на модулите – ориентирани на три позиции 10/129°, 10/-51° и 20°
- Без засенчване
- Общ брой соларни панели Risen Solar – 18 350 бр. (8 668 бр. на терени 595 W_p + 9 682 бр. на покриви 500 W_p)
- Инвертори Huawei Technologies SUN2000-185 – общо 55 бр.
- Общо постояннотокова (DC) мощност – 9,998 MW_p (5,157 MW_p на инсталация на терен и 4,841 MW_p на инсталация на покриви);
- Специфична за района годишна слънчева радиация – 1 323 kWh/kW_p/година;
- Общо годишно количество на произведената електрическа енергия – 13 223 MWh/година.

При така заложените данни, за 2023 г. очакваното производство е 13 129 MWh, а за следващите години в периода е, както следва: 2024 г. – 13 063 MWh; 2025 г. – 12 998 MWh; 2026 г. – 12 933 MWh и 2027 г. – 12 868 MWh, които са данни са представени в таблица № 2 (по-долу). Предвижда се деградация на фотоволтаичните панели през периода на експлоатация, така че годишното производство на електрическа енергия се планира да намалява средно с 0,5% годишно, като в периода на бизнес плана 2023 – 2027 г. общото прогнозното производство на електрическа енергия от ФЕЦ се планира да бъде 64 991 MWh, а средногодишно очаквано производство е в размер на 12 998 MWh.

Таблица № 2

ПОКАЗАТЕЛ	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Прогнозно годишно количество електрическа енергия, MWh	13 129	13 063	12 998	12 933	12 868

Основните и най-важни показатели, чрез които се анализира ефективността на производството на ФЕЦ са специфичния годишен добив (представлява количеството електрическа енергия, произведено от 1 kW_p инсталирана мощност за една година) и коефициента на производителност (PR – измерва годишната производителност на централата с включени загуби при преобразуване на слънчевата енергия, загуби при ефективността на инвертора, при пренос и трансформация и др.). Стойностите на тези показатели на ФЕЦ „Ямболен“ са както следва:

- Производителност (PR): 84,58%
- Ефективност на инвертора: 98,69%
- Специфичен годишен добив: 1 323 kWh/kW_p

Предвижда се от изпълнителя на обекта и доставчик на оборудването да бъде поета гаранция за специфичния добив, на база на която се предвижда да се заплаща сума на обезщетение (неустойка) в случай на по-слаба производителност.

I.3. Ремонтна програма за периода 2023 г. – 2027 г.

Целта на дружеството е да изгради и въведе в експлоатация фотоволтаична централа с постояннотокова (DC) мощност от 9,998 MW_p, чрез използването на

фотоволтаични модули Risen Solar RSM 150-8-500M и 595BMDG, за които има осигурена продуктова гаранция и гаранция за мощност. Инверторите също имат осигурена гаранция с възможност за удължаване до 25 години.

Освен горепосоченото, изпълнителя на енергийния обект и доставчик на компонентите – „ПИ ВИ КОНСУЛТ“ ООД предлага и 24/7 мониторинг и контрол на централата, с включено обслужване и сервизни дейности (превантивна и планова поддръжка; периодичен планов оглед на отделните компоненти; откриване на неизправности и отстраняване на ел. проблеми, поправка и смяна на резервни части, които дейности са обект на отделен договор за поддръжка на обекта).

Модулната система е предимство при евентуална авария, тъй като предполага да се изведе от експлоатация само повредения/в неизправност модул, а останалите да продължат да работят. В тази връзка и предвид гореизложеното „Ямболен“ АД **не предвижда разходи за ремонт.**

„Ямболен“ АД планира обслужването и поддръжката на централата да се възложи на външна фирма, чрез договор за услуги, който ще бъде сключен след въвеждането на централата в експлоатация. В тази връзка, в таблица № 3 (по-долу) са посочени прогнозните годишни разходи за експлоатация и поддръжка на ФЕЦ „Ямболен“, които за периода 2023 г. – 2027 г. са в размер на приблизително **682 хил. лв.**

Таблица № 3

ПОКАЗАТЕЛ	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Прогнозни годишни разходи за експлоатация и поддръжка, евро	66 991	68 331	69 697	71 091	72 513
Прогнозни годишни разходи за експлоатация и поддръжка, лева	131 023	133 644	136 315	139 042	141 823

I.4. Социална програма за периода 2023 г. – 2027 г.

Поради спецификата на технологичния процес, свързан с производството на електрическа енергия от слънчева радиация и 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 на дружеството ще продължи да извършва необходимите за нормалната работа дейности, като заедно с административния персонал съответно ще следят 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.

Въпреки изложеното се предвижда 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.

За периода на бизнес плана, дружеството не е планирало прогнозни разходи за дейности и мероприятия със социална насоченост.

II. ИКОНОМИЧЕСКИ АСПЕКТИ

II.1. Постигнати финансови резултати

„Ямболен“ АД в съответствие с изискванията на чл. 11, ал. 2, т. 4 от НЛДЕ 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“, ч.ю.л., с което се заявява готовност при необходимост за отпускане на парични средства, с цел стабилизиране на финансовата автономност на дружеството.

II.2. Прогнозни финансови резултати за периода 2023 г. – 2027 г.

„Ямболен“ АД е представило прогнозни годишни финансови отчети за периода 2023 г. – 2027 г.

Дружеството прогнозира от осъществяване на дейността в периода на бизнес плана да реализира положителен финансов резултат, който през 2027 г. да достигне 2 017 хил. лв. Положителните финансови резултати за периода на бизнес плана са в резултат на изпреварващия ръст на приходите пред този на разходите. Приходите на дружеството са формирани от продажба на електрическа енергия, докато от общите разходи с най-голям дял са разходите за амортизации.

Прогнозираните приходи за периода на бизнес плана са определени на база на предвижданията на дружеството по отношение на производствената програма и прогнозни цени, представени в таблица № 4.

Таблица № 4

Показатели:	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026г.	2027г.
Количества произведена електрическа енергия, в MWh	13 129	13 063	12 998	12 933	12 868
Цена на електрическата енергия, €/MWh	100,00	104,00	108,20	112,50	117,00
Цена на електрическата енергия, лв./MWh	195,58	203,40	211,62	220,03	228,83

Видно от горната таблица общо за периода произведената електрическа енергия е в размер на 64 991 MWh, при средногодишната деградация от 0,5%.

Дружеството посочва, че в периода 2023 г. – 2027 г. е заложена прогнозна борсова цена на електрическата енергия в размер на 195,58 лв./MWh (100 евро/MWh), която достига до 228,83 лв./MWh (117,00 евро/MWh), при годишен ръст от 4%.

II.3. Активи и пасиви

Общо активите нарастват от 10 229 хил. лв. за 2023 г. на 26 761 хил. лв. през 2027 г. основно в резултат на увеличените дълготрайни материални активи в частта на земи (терени), сгради, съоръжения и оборудване.

Собственият капитал на дружеството е положителна величина през целия период от бизнес плана, която през 2027 г. достига 9 802 хил. лв., в резултат на натрупаната

печалба от минали години и отчетеният положителен финансов резултат през текущата година.

Общо пасивите намаляват от 11 911 хил. лв. за 2023 г. на 6 821 хил. лв. през 2027 г. в резултат на намалените дългосрочни задължения в частта на задълженията към финансови предприятия.

От направения анализ на финансовите показатели, изчислени на база обща балансова структура в периода 2023 г. – 2027 г. е видно, че същите се подобряват въпреки, че размерът на собствения капитал не позволява дружеството да придобие нови нетекущи активи, както и невъзможността да обезпечи обслужването на задълженията си със собствен финансов ресурс, въпреки подобряването на показателя обща ликвидност, което е индикатор за наличието на достатъчно собствени оборотни средства, с които да покрие текущите си задължения

II.4. Размер и начин на финансиране на предвидените инвестиции

Общо инвестиционните разходи за периода на бизнес плана са в размер на 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.

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.

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.

С горното, едноличния собственик на капитала на „Ямболен“ АД гарантира финансова стабилност на дружеството, както при осъществяване на инвестиционните намерения, така и при разплащане на законово установените задължения.

Въз основа на направения анализ на параметрите в бизнес плана, Комисията приема, че при така заложените прогнозни финансови резултати от дейността за периода 2023 г. – 2027 г. „Ямболен“ АД ще осигури финансови средства за осъществяване и развитие на лицензионната дейност.

С оглед спазване на изискването на чл. 18, ал. 1 и ал. 3 от Закона за енергетиката и необходимостта от публикуване на доклада на КЕВР по настоящото производство, „Ямболен“ АД е представило уведомително писмо, в което е посочило, че в представените от дружеството документи, част от административната преписка за одобряване на бизнес плана, се съдържа защитена по закон информация. Представени са основания и мотиви за нейното квалифициране като такава, включително чрез посочване на частен интерес, който ще бъде засегнат при нейното разкриване.

Изказвания по т. 2.:

Докладва Р. Наков: Административното производство е образувано по заявление от „Ямболен“ АД, с което дружеството е поискало одобряване на бизнес план за периода 2023 г. – 2027 г. Заявлението е подадено на основание чл. 13, ал. 1 и ал. 6, във връзка с чл. 18, ал. 1 и ал. 3, т. 7 от Наредба № 3 от 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката. Дружеството е подало заявление за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия чрез фотоволтаична електрическа централа“, както и заявление за одобряване на бизнес план. Той е представен в съответствие с Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката. Следва да се има предвид, че по силата на чл. 49, ал. 2, т. 3 от същата Наредба, одобреният от КЕВР бизнес план е

неразделна част от лицензията и се оформя като приложение към нея, което периодически се актуализира. Представеният бизнес план от „Ямболен“ АД е изготвен в съответствие с чл. 13, ал. 1 от Наредбата и съдържа изискуемите реквизити.

По отношение на инвестиционна програма за периода 2023 г. – 2027 г., дружеството е представило подробно описание на дейностите, които са представени в таблица № 1. Общата сума на инвестицията за изграждането на енергийния обект възлиза на 14 424 хил. лв. (7 375 хил. евро), с ДДС.

По отношение на прогнозните количества електрическа енергия, които ще се произведат в периода на бизнес плана, те са представени в таблица № 2. Ремонтната програма за периода 2023 г. – 2027 г. – прогнозните разходи са представени в таблица № 3 в евро и в лева. Дружеството не предвижда разходи за ремонт, но общата сума за периода 2023 г. – 2027 г. в размер на 682 хил. лв. е за прогнозните годишни разходи за експлоатация и поддръжка, които дружеството ще заплаща по сключени договори с външни фирми.

По отношение на социалната програма за периода 2023 г. – 2027 г. е посочено, че дружеството не предвижда назначаване на допълнителен персонал и съответно дружеството не е планирало прогнозни разходи за дейности и мероприятия със социална насоченост.

По отношение на икономическите аспекти – те са разгледани подробно в административното производство по издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ и работната група е достигнала до извода, че при направения анализ на параметрите в бизнес плана дружеството „Ямболен“ АД за периода 2023 г. – 2027 г. ще осигури финансови средства за осъществяване и развитие на лицензионната дейност.

По отношение на информация, съдържаща се в заявлението, която представлява търговска тайна: дружеството е представило информация, че в документите се съдържа защитена по закон информация, тъй като касае взаимоотношенията на „Ямболен“ АД относно сключени договори с трети лица.

Предвид горното и на основание чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, чл. 13, ал. 2, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 13, ал. 1 и ал. 6 във връзка с чл. 49, ал. 2, т. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията да обсъди и вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да приеме решение за одобряване на бизнес план на „Ямболен“ АД за дейността „производство на електрическа енергия“, за периода 2023 г. – 2027 г., който да е приложение неразделна част от лицензията за дейността;

3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

Р. Наков прочете диспозитива на проекта на решение:

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 2, т. 1 и ал. 3 от Закона за енергетиката, чл. 13, ал. 1 във връзка с чл. 49, ал. 2, т. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

ОДОБРЯВА на „Ямболен“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Ямбол, община Ямбол, гр. Ямбол-8600, ул. „Ямболен“ № 35 бизнес план

за периода 2023 г. – 2027 г., който става приложение № 3 към лицензията за дейността „производство на електрическа енергия“.

Б. Голубарев каза, че по време на първото заседание е бил поставен въпрос дали ще се изгражда само на покриви или на терени. В бизнес плана това е описано подробно. Приблизително едната половина е на покриви, а другата половина на терен, т.е. и на двете места. Б. Голубарев е съгласен, че за пет години не би трябвало да предвиждат ремонт, защото е планирано да има 25 - 30 години гаранция. Б. Голубарев направи коментар, че дружеството предвижда увеличение на цената на електрическата енергия, тъй като са заявили за собствени нужди и ще продават излишък. Б. Голубарев допълни, че би се съгласил с предвиждането на дружеството, защото неговото предвиждане е, че ще намалява цената на електрическата енергия, но ще се увеличават мрежовите услуги, но е съгласен и с това, че след като централата е за собствени нужди дружеството ще пести по този начин.

И. Н. Иванов уточни, че дружеството дава нарастване от 17% за петте години.

Б. Голубарев изрази съгласие с казаното от И. Н. Иванов и допълни, че това би трябвало да се дължи на мрежовите услуги, които ще влязат в тяхната калкулация, тъй като е за собствени нужди.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 2, т. 1 и ал. 3 от Закона за енергетиката, чл. 13, ал. 1 във връзка с чл. 49, ал. 2, т. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-2075 от 14.11.2022 г. относно заявление с вх. № Е-12-00-1396 от 02.09.2022 г. за одобряване на бизнес план за периода 2023 г. – 2027 г., подадено от „Ямболен“ АД.

2. ОДОБРЯВА на „Ямболен“ АД, с ЕИК 838169382, със седалище и адрес на управление: Република България, област Ямбол, община Ямбол, гр. Ямбол-8600, ул. „Ямболен“ № 35 бизнес план за периода 2023 г. – 2027 г., който става приложение № 3 към лицензия № Л-642-01 от 17.11.2022 г. за дейността „производство на електрическа енергия“.

3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

В заседанието по **точка втора** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членът на Комисията Благой Голубарев.

Решението е взето с **два гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов – за, Благой Голубарев – за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.3. Комисията, като разгледа заявление с вх. № Е-12-00-1411 от 20.09.2022 г. за одобряване на бизнес план за периода 2023 г. – 2027 г., подадено от „Белозем Солар Парк 3“ ООД, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-12-00-1411 от 20.09.2022 г. от „Белозем Солар Парк 3“ ООД за одобряване на бизнес план за периода 2023 г. – 2027 г., на основание чл. 13, ал. 1 и ал. 6, във връзка с чл. 18, ал. 1 и ал. 3, т. 7 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

В тази връзка, със Заповед № 3-Е-1177 от 27.09.2022 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да извърши преглед и анализ на постъпилото заявление и приложения към него бизнес план за периода 2023 г. – 2027 г. за съответствието им с изискванията на нормативната уредба.

С писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-1094 от 29.09.2022 г. на КЕВР, от дружеството е изисквана допълнителна информация и документи, които са представени с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-1094 от 12.10.2022 г.

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

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 представяване: заедно и поотделно.

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.

„Белозем Солар Парк 3“ ЕООД не притежава лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“, като във връзка с намерението на дружеството да реализира инвестиция в сектора на възобновяемите източници, като изгради и въведе в експлоатация Фотоволтаична електрическа централа „Верила“ с постояннотокова (DC) мощност 123,271 MW_p и променливотокова мощност 100,0 MW е подадено и заявление за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, което е предмет на друго административно производство.

В тази връзка, представения бизнес план за периода 2023 г. – 2027 г. се явява първия бизнес план, който следва да се одобри от КЕВР с издаването на лицензията, съгласно чл. 13, ал. 6 от НЛДЕ.

По силата на чл. 49, ал. 2, т. 3 от НЛДЕ, одобрения от КЕВР бизнес план е неразделна част от лицензията и се оформя като приложение към нея, което периодически се актуализира.

В съответствие с чл. 18, ал. 3, т. 7 от НЛДЕ, бизнес планът трябва да съдържа следната информация без ограничение: броят години, за които е съставен, като годината на издаване на лицензията да е посочена като нулева; планирани инвестиции, направени инвестиции до представяне на бизнес плана; прогнозни: структура на капитала, приходи и разходи, производствени и ремонтни програми и свързаните с тях разходи, възвръщаемост на капитала, годишни парични потоци, продажби и цени.

I. БИЗНЕС ПЛАН ЗА ПЕРИОДА 2023 г. – 2027 г.

Представения със заявление с вх. № Е-12-00-1411 от 20.09.2022 г. от „Белозем Солар Парк 3“ ООД бизнес план е съставен за срок до 5 години в съответствие с чл. 13, ал. 1 от НЛДЕ и съдържа изискуемите реквизити. Целта на бизнес плана е да очертае в дългосрочен план целите на дружеството в най-общ стратегически аспект. Анализът се основава на правни, технически и икономически критерии за производителност и ефективност на проектираната ФЕЦ „Верила“. В бизнес плана е представено подробно описание на проекта с неговите технически характеристики, като се планира да се изгради и въведе в експлоатация в срок до месец март 2023 г. ФЕЦ „Верила“ с постояннотокова мощност 123,271 MW_p и променливотокова мощност 100,0 MW.

I.1. Инвестиционна програма за периода 2023 г. – 2027 г.

Планираните средства за инвестиции в периода до въвеждане в експлоатация на ФЕЦ „Верила“ през 2023 г. са представени в таблица № 1, като дружеството възнамерява да извърши инвестиции в общ размер на XXX хил. лв.

Таблица № 1

Описание на инвестиционния разход	План 2022 г., хил. лв.	Разплатени средства, към 30.08.2022 г., хил. лв.	План 2023 г., хил. лв.	Общо, хил. лв.
Фотоволтаични панели	XXX	XXX	-	XXX
Инвертори	XXX	-	-	XXX

Ел. оборудване – трансформатори, АС/DC кабели	XXX	587	-	XXX
Доставка на механични конструкции/тракери/монтаж	XXX	XXX	-	XXX
Дизайн, планиране, управление	XXX	XXX	-	XXX
Разходи по присъединяване	XXX	XXX	-	XXX
Други разходи	XXX	XXX	XXX	XXX
Общо:	XXX	XXX	XXX	XXX

1.2. Производствена програма за периода 2023 г. – 2027 г.

Прогнозните количества произведена електрическа енергия от ФЕЦ „Верилa“ в периода 2023 г. – 2027 г. са представени в таблица № 2. Количествата са изчислени на база резултати от симулация чрез специализиран софтуер PVSyst, разработена въз основа на конкретни за централата технически характеристики, географски координати и съответни метеорологични данни, при отчитане на деградация от 0,45% годишно и вероятност P75 за 95% реализация на производството (1 427 kWh/kWp/p.a). Дружеството ще реализира произведените количества електрическа енергия основно по двустранни договори, като към момента на изготвяне на бизнес плана, е в напреднала фаза на преговори с друго голямо дружество за търговия с електрическа енергия със солиден опит и доказана експертиза.

Таблица № 2

ПОКАЗАТЕЛ	01.03.- 31.12.2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Прогнозно количество електрическа енергия, MWh	145 764	173 561	172 781	172 006	171 233

За периода от въвеждане в експлоатация на ФЕЦ „Верилa“ през м. март 2023 г. до края на 2027 г., дружеството планира да произведе **общо 835 345 MWh**.

1.3. Ремонтна програма за периода 2023 г. – 2027 г.

Дружеството посочва, че дейностите по поддръжка и експлоатация на фотоволтаичната централа включват диспечерско управление на системата, обработване и управление на данните, мониторинг, проверка на модулите, инверторите, огледи и мониторинг на трафопостове, трансформатори, релейна защита, кабели, заземителна инсталация, поддръжка и почистване на терена и пожарозащитни зони, както и други дейности по ремонт и поддръжка. Тези услуги ще бъдат възложени на външно дружество, което разполага с персонал, който ще извършва услугите по поддръжка и експлоатация на централи от възобновяеми източници. Дружеството не е представило прогнозни средства в периода 2023 г. – 2027 г. относно описаните дейности за поддръжка и ремонт на ФЕЦ „Верилa“.

1.4. Социална програма за периода 2023 г. – 2027 г.

Дружеството посочва, че се управлява и представлява от Иван Кръстев и Иван Стаматов, като същите притежават необходимия опит и квалификация за структуриране, развитие и управление на енергийни проекти, включително такива, свързани с изграждане и експлоатация на фотоволтаични централи. Посочва се, че услугите, които са необходими за извършване на дейността ще бъдат осигурявани по силата на договори за услуги, като бъде ангажиран персонал в рамките на икономическата група на дружеството-собственик на централата. Дружеството не е представило прогнозни средства в периода 2023 г. – 2027 г. относно дейности и мероприятия със социална насоченост за служителите на дружеството.

II. ИКОНОМИЧЕСКИ АСПЕКТИ

II.1. 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 с рег. № XXX / XXX г. от „XXX“ АД банка 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.

II.2. Прогнозни финансови резултати за периода на бизнес плана 2023 г. – 2027 г.

„Белозем Солар Парк 3“ ЕООД е представило прогнозни финансови отчети за периода 2023 г. – 2027 г. От тях е видно, че дружеството прогнозира да реализира печалба в размер, 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. и 15 036 хил. лв. за 2027 г. Положителните финансови резултати за периода на бизнес плана се дължат на по-високите приходи в сравнение с разходите. Приходите на дружеството са формирани изцяло от продажба на електрическа енергия, докато от общите разходи, включващи оперативни и финансови разходи, с най-голям дял са разходите за амортизации.

Финансовите резултати за периода на бизнес плана са прогнозирани при следните приходи и разходи, представени в таблица № 3.

Таблица № 3

Показатели	мярка	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Приходи от продажби на ел. енергия	хил. лв.	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Общо приходи	хил. лв.	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Разходи за достъп до електрическата мрежа	хил. лв.	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Разходи за балансиране	хил. лв.	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Разходи за амортизации	хил. лв.	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Разходи за ремонт и поддръжка	хил. лв.	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Застраховки	хил. лв.	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Други разходи	хил. лв.	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Общо оперативни разходи	хил. лв.	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX

Финансови разходи	хил. лв.	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Общо разходи	хил. лв.	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Печалба/загуба преди данъци	хил. лв.	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Данъци	хил. лв.	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Нетна печалба /загуба	хил. лв.	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX

Прогнозните приходи са определени на база на прогнозираните количества електрическа енергия в производствената програма и прогнозни продажни цени, представени в таблица № 4.

Таблица № 4

Показател	2023 г.*	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Прогнозни количества електрическа енергия, MWh	145 764	173 561	172 781	172 006	171 233
Прогнозни продажни цени на електрическата енергия, лв./MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX

*01.03.2023 г. – 31.12.2023 г.

II.3. Прогноза за активи и пасиви

Дружеството прогнозира нетекущите активи да намаляват от 180 643 хил. лв. за 2023 г. на 150 743 хил. лв. за 2027 г. в частта дълготрайни материални активи. Текущите активи се увеличават от 47 084 хил. лв. за 2023 г. на 62 838 хил. лв. за 2027 г., в резултат на увеличените парични средства и парични еквиваленти.

Общо пасивите, в размер на 176 689 хил. лв. за 2023 г., се прогнозира да намаляват на 105 742 хил. лв. за 2027 г., основно от намаляване на задълженията по използвания кредит.

II.3.1. Прогнозна структура на капитала на „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД

По отношение на капиталовата структура за периода 2023 г. – 2027 г. дружеството предвижда увеличение на собствения капитал от 51 037 хил. лв. за 2023 г. на 108 304 хил. лв. за 2027 г., в резултат на увеличение на неразпределената печалба.

Показателят покритие на нетекущи активи със собствен капитал, изчислен като *съотношение между собствен капитал и нетекущи активи*, показва тенденция на увеличение от 0,28 за 2023 г. на 0,72 за 2027 г., което е индикатор, че дружеството в периода подобрява възможността да инвестира в нови дълготрайни активи със собствен ресурс.

Показателят обща ликвидност, изчислен като *съотношение между текущи активи и текущи пасиви*, е над единица за целия период на бизнес плана, като се прогнозира да се увеличава от 1,83 за 2023 г. на 4,26 за 2027 г., което показва, че дружеството ще разполага със свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения.

Коефициентът за *финансова автономност*, отразяващ степента на независимост от използване на привлечени средства, изчислен като съотношение между пасиви и собствен капитал, е 0,29 за 2023 г. и се прогнозира да се увеличава на 1,03 за 2027 г. Стойностите на коефициента показват тенденция на подобряване на възможността на дружеството през годините, да обезпечава обслужването на дългосрочните и краткосрочните си задължения със собствен капитал.

Очакваните стойности на горепосочените показатели, определени на база обща балансова структура показват, че дружеството ще бъде с добра обща ликвидност и ще подобрява финансово-икономическото си състояние през годините на бизнес плана.

Финансовата структура на дружеството се предвижда да бъде 22% собствен капитал и 78% привлечени средства за 2023 г. и 51% собствен капитал и 49% привлечени средства за 2027 г.

II.3.2. Прогнозни парични потоци

От представените прогнозни парични потоци за периода 2023 г. – 2027 г. е видно,

че паричните потоци от оперативната дейност са положителни през целия период, паричния поток от финансовата дейност е положителен през 2022 г. в резултат на постъпленията по получения кредит, след което през останалите години потоците стават отрицателни, вследствие на започналото погасяване на дълга и изплащане на дължимите лихви, такси и други.

Предвид изложеното крайните парични потоци за периода на бизнес плана са положителни стойности.

II.3.3. Размер и начин на финансиране на прогнозираните инвестиции за лицензираната дейност

Дружеството прогнозира общо инвестиционни разходи за изграждане на фотоволтаичната централа в размер на XXX хил. лв. Източниците за финансиране на изпълнението на посочените инвестиции са 8% собствени и 92% привлечени средства.

Въз основа на направения анализ и при така заложените финансови параметри за периода на бизнес план 2023 г. – 2027 г. Комисията приема, че „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД ще притежава финансови възможности за осъществяване на лицензионната дейност.

III. Информация, съдържаща се в заявление с вх. № Е-12-00-1411 от 20.09.2022 г. от „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД, представляваща търговска тайна:

„Белозем Солар Парк 3“ ЕООД е посочило, че в представените от дружеството документи, част от административната преписка за ООД за одобряване на бизнес план за периода 2023 г. – 2027 г., се съдържа информация, съставляваща търговска тайна, а именно: информация за лихвени проценти и търговски условия на очаквано дългово финансиране от XXX, 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.3.:

Докладва Р. Наков: Административното производство е образувано по заявление от „Белозем Солар Парк 3“ ООД, с което дружеството е поискало одобряване на бизнес план за периода 2023 г. – 2027 г. Заявлението е подадено на основание чл. 13, ал. 1 и ал. 6, във връзка с чл. 18, ал. 1 и ал. 3, т. 7 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката. Представеният бизнес план се явява първи бизнес план, който следва да се одобри от Комисията с издаването на лицензията, съгласно чл. 13, ал. 6 от Наредбата. По силата на чл. 49, ал. 2, т. 3 от същата Наредба, одобреният от КЕВР бизнес план е неразделна част от лицензията и се оформя като приложение към нея, което периодично се актуализира. Представеният бизнес план за периода 2023 г. – 2027 г. е съставен за срок до пет години в съответствие с чл. 13, ал. 1 от Наредбата и съдържа изискуемите реквизити.

По отношение на инвестиционна програма на дружеството за периода 2023 г. – 2027 г. планираните инвестиционни дейности са представени в таблица № 1, като дружеството посочва, че общият размер на инвестициите до въвеждането в експлоатация на ФЕЦ „Верил“ ще са в размер на XXX хил. лв.

Производствена програма - прогнозните количества електрическа енергия са представени в таблица № 2. В първата колона е уточнено, че периодът е от 01 март до 31 декември, предвид въвеждането в експлоатация на енергийния обект, а именно през месец

март 2023 г. и съответно за целия период до края на 2027 г., дружеството планира да произведе общо 835 345 MWh.

По отношение на ремонтна програма - дружеството не е представило прогнозни средства в периода относно описаните дейности за поддръжка и ремонт на ФЕЦ „Верила“. По отношение на социалната програма също не са представени прогнозни средства за периода на бизнес плана относно дейности и мероприятия със социална насоченост за служителите на дружеството.

По отношение на икономическите аспекти – те са разгледани подробно в административното производство за издаване на лицензия и съответно може да бъде направен извод от страна на работната група, че при така заложените финансови параметри за периода на бизнес план 2023 г. – 2027 г. дружеството „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД ще притежава финансови възможности за осъществяване на лицензионната дейност.

По отношение на информацията, която се съдържа в заявлението, представляваща търговска тайна:

Дружеството е посочило, че в представените документи, които са част от административната преписка за одобряване на бизнес план, 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.

Предвид горното и на основание чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, чл. 13, ал. 2, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 13, ал. 1 и ал. 6 във връзка с чл. 49, ал. 2, т. 3 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията да обсъди и вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да приеме решение за одобряване на бизнес план за периода 2023 г. – 2027 г. на „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД, който да е приложение неразделна част от лицензията за дейността „производство на електрическа енергия“;
3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

Р. Наков прочете диспозитива на проекта на решение:

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 2, т. 1 и ал. 3 от Закона за енергетиката, чл. 13, ал. 1 във връзка с чл. 49, ал. 2, т. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

ОДОБРЯВА на „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив-4003, р-н „Северен“, ул. „Братаница“ № 12 бизнес план за периода 2023 г. – 2027 г., който става приложение № 3 към лицензията за дейността „производство на електрическа енергия“.

И. Н. Иванов отбелязва, че капиталът на дружеството е в размер на 100 лв., но още на първата година инвестициите са много високи: от порядъка на ХХХ.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 2, т. 1 и ал. 3 от Закона за енергетиката, чл. 13, ал. 1 във връзка с чл. 49, ал. 2, т. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-2076 от 14.11.2022 г. относно заявление с вх. № Е-12-00-1411 от 20.09.2022 г. от „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 3“ ООД за одобряване на бизнес план за периода 2023 г. – 2027 г.

2. ОДОБРЯВА 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 бизнес план за периода 2023 г. – 2027 г., който става приложение № 3 към лицензия № Л-643-01 от 17.11.2022 г. за дейността „производство на електрическа енергия“.

3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

В заседанието по **точка трета** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членът на Комисията Благой Голубарев.

Решението е взето с **два гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Благой Голубарев - за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

По т. 4. Комисията, като **разглежда доклад с вх. № Е-ДК-2071 от 11.11.2022 г. относно одобряване на бизнес план на Премиер Енерджи С.Р.Л за периода 2022 – 2026 г., 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.

Въз основа на предоставените данни и документи от заявителя и извършеното проучване по преписката Комисията приема за установено следното:

В изпълнение на изискването на чл. 11, ал. 2, т. 3 от НЛДЕ към заявлението за издаване на лицензия от Премиер Енерджи С.Р.Л е приложило бизнес план за дейността „търговия с природен газ“, за периода 2022 – 2026 г.

Съгласно чл. 13, ал. 6 от НЛДЕ първият бизнес план се одобрява от Комисията с издаването на лицензията. Бизнес планът се съставя за срок до 5 години и съдържа прогнозни счетоводни баланси, отчети за приходите и разходите и отчети за паричните потоци за периода на бизнес плана по години, както и прогнозни цени и количества за

покупка/продажба на природен газ за периода на бизнес плана по години, съгласно чл. 13, ал. 4 от НЛДЕ.

Премиер Енерджи С.Р.Л е търговец, регистриран по законодателството на Република Румъния. 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.

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 организираните 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, заложили 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“.

3. 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. 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 решението на КЕВР следва да бъде заличена посочената информация.

Изказвания по т. 4.:

Докладва Л. Ненова: Премиер Енерджи С.Р.Л е приложило бизнес план за дейността „търговия с природен газ” за периода 2022 – 2026 г., който съдържа изискуемите раздели съгласно Наредбата за лицензиране. От анализа на бизнес плана и прогнозните счетоводни отчети може да се направи извод, че параметрите, заложи от дружеството, ще осигурят необходимите му материални и финансови ресурси за изпълнение на лицензионните му задължения във връзка с осъществяване на дейността „търговия с природен газ”. В писмо 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. Съгласно чл. 18 от ЗЕ, не следва да се разгласява информация, която е 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 е основателно, като при публикуването на доклада и решението следва да бъде заличена посочената информация. Това е спазено и при издаването на лицензията. Предвид горното и на основание чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, чл. 13, ал. 2, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 13, ал. 4 и ал. 6 във връзка с чл. 49, ал. 2, т. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията да обсъди и вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да приеме решение за одобряване на бизнес план на Премиер Енерджи С.Р.Л за периода 2022 – 2026 г.
3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

Л. Ненова прочете диспозитива на проекта на решение:

Предвид гореизложените основания,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Одобрява бизнес план на Премиер Енерджи С.Р.Л за осъществяване на дейността

„търговия с природен газ“ за периода 2022 – 2026 г.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по доклада.

Предвид горното и на основание чл. 13, ал. 2, т. 1 от Закона за енергетиката, чл. 13, ал. 4 и ал. 6 във връзка с чл. 49, ал. 2, т. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК-2071 от 11.11.2022 г. относно одобряване на бизнес план на Премиер Енерджи С.Р.Л. за периода 2022 – 2026 г.

2. Одобрява бизнес план на Премиер Енерджи С.Р.Л. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за периода 2022 – 2026 г.

3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

В заседанието по **точка четвърта** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членът на Комисията Благой Голубарев.

Решението е взето с **два гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов – за, Благой Голубарев – за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

По т. 5. Комисията, като **разгледа доклад с вх. № Е-ДК-2070 от 11.11.2022 г. относно одобряване на бизнес план на „Арч Трейд“ ЕООД за периода 2023 – 2027 г., 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.

Въз основа на предоставените данни и документи от заявителя и извършеното проучване по преписката Комисията приема за установено следното:

В изпълнение на изискването на чл. 11, ал. 2, т. 3 от НЛДЕ към заявлението за издаване на лицензия от „Арч Трейд“ С.Р.Л. е приложило бизнес план за дейността „търговия с природен газ“, за периода 2023 – 2027 г.

Съгласно чл. 13, ал. 6 от НЛДЕ първият бизнес план се одобрява от Комисията с издаването на лицензията. Бизнес планът се съставя за срок до 5 години и съдържа прогнозни счетоводни баланси, отчети за приходите и разходите и отчети за паричните потоци за периода на бизнес плана по години, както и прогнозни цени и количества за покупка/продажба на природен газ за периода на бизнес плана по години, съгласно чл. 13, ал. 4 от НЛДЕ.

„Арч Трейд“ ЕООД е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон. 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 лицензи 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.

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“.

3. 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 решението на КЕВР следва да бъде заличена посочената информация.

Изказвания по т. 5.:

Докладва Л. Ненова. „Арч Трейд“ ЕООД е приложило бизнес план за дейността „търговия с природен газ“ за периода 2023 – 2027 г. Бизнес планът отговаря на изискванията на Наредбата и съдържа посочените раздели. От анализа на бизнес плана и прогнозните счетоводни отчети, може да се направи извод, че параметрите, заложи от дружеството, ще осигурят необходимите му материални и финансови ресурси за изпълнение на лицензионните му задължения във връзка с осъществяване на дейността „търговия с природен газ“. 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 лицензиантите, или до застрашаване на търговския интерес на трети лица. С оглед гореизложеното, искането за заличаване на търговска тайна е основателно, като при публикуването на решението на КЕВР следва да бъде заличена посочената информация. Предвид горното и на основание чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, чл. 13, ал. 2, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 13, ал. 4 и ал. 6 във връзка с чл. 49, ал. 2, т. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията да обсъди и вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да приеме решение за одобряване на бизнес план на „Арч Трейд“ ЕООД за периода 2023 – 2027 г.
3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

Л. Ненова прочете диспозитива на проекта на решение:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Одобрява бизнес план на „Арч Трейд“ ЕООД за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за периода 2023 – 2027 г.

И. Н. Иванов отбеляза, че „Арч Трейд“ ЕООД е с близо 20 пъти по-малък капацитет, в сравнение с предходното дружество Премиер Енерджи С.Р.Л, както са декларирани количествата природен газ, които ще търгува

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по доклада.

Предвид горното и на основание чл. 13, ал. 2, т. 1 от Закона за енергетиката, чл. 13, ал. 4 и ал. 6 във връзка с чл. 49, ал. 2, т. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК-2070 от 11.11.2022 г. относно одобряване на бизнес план на „Арч Трейд“ ЕООД за периода 2023 – 2027 г.

2. Одобрява бизнес план на „Арч Трейд“ ЕООД за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за периода 2023 – 2027 г.

3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

В заседанието по **точка пета** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членът на Комисията Благой Голубарев.

Решението е взето с **два гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов – за, Благой Голубарев – за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т. 1. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-2074 от 14.11.2022 г. относно заявление с вх. № Е-13-17-2 от 09.05.2022 г. от „Сентрал Хидроелектрик Дъо Булгари“ ЕООД за одобряване на бизнес план за периода 2023 г. – 2027 г.

2. **ОДОБРЯВА** 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, бизнес план за периода 2023 г. – 2027 г., който става приложение № 2 към лицензия № Л-124-01 от 16.05.2003 г. за дейността „производство на електрическа енергия“.

3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон търговска информация да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

По т. 2. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-2075 от 14.11.2022 г. относно заявление с вх. № Е-12-00-1396 от 02.09.2022 г. за одобряване на бизнес план за периода 2023 г. – 2027 г., подадено от „Ямболен“ АД.

2. **ОДОБРЯВА** на „Ямболен“ АД, с ЕИК 838169382, със седалище и адрес на управление: Република България, област Ямбол, община Ямбол, гр. Ямбол-8600, ул. „Ямболен“ № 35 бизнес план за периода 2023 г. – 2027 г., който става приложение № 3 към лицензия № Л-642-01 от 17.11.2022 г. за дейността „производство на електрическа енергия“.

3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

По т. 3. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-2076 от 14.11.2022 г. относно заявление с вх. № Е-12-00-1411 от 20.09.2022 г. от „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 3“ ООД за одобряване на бизнес план за периода 2023 г. – 2027 г.

2. **ОДОБРЯВА** 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 бизнес план за периода 2023 г. – 2027 г., който

става приложение № 3 към лицензия № Л-643-01 от 17.11.2022 г. за дейността „производство на електрическа енергия“.

3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

По т. 4. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК-2071 от 11.11.2022 г. относно одобряване на бизнес план на Премиер Енерджи С.Р.Л. за периода 2022 – 2026 г.

2. Одобрява бизнес план на Премиер Енерджи С.Р.Л. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за периода 2022 – 2026 г.

3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

По т. 5. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК-2070 от 11.11.2022 г. относно одобряване на бизнес план на „Арч Трейд“ ЕООД за периода 2023 – 2027 г.

2. Одобрява бизнес план на „Арч Трейд“ ЕООД за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за периода 2023 – 2027 г.

3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-2074 от 14.11.2022 г. и Решение на КЕВР № БП-60 от 17.11.2022 г. относно заявление с вх. № Е-13-17-2 от 09.05.2022 г. от „Сентрал Хидроелектрик Дъо Булгари“ ЕООД за одобряване на бизнес план за периода 2023 г. – 2027 г.

2. Доклад с вх. № Е-Дк-2075 от 14.11.2022 г. и Решение на КЕВР № БП-61 от 17.11.2022 г. относно заявление с вх. № Е-12-00-1396 от 02.09.2022 г. за одобряване на бизнес план за периода 2023 г. – 2027 г., подадено от „Ямболен“ АД.

3. Доклад с вх. № Е-Дк-2076 от 14.11.2022 г. и Решение на КЕВР № БП-62 от 17.11.2022 г. относно заявление с вх. № Е-12-00-1411 от 20.09.2022 г. от „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 3“ ООД за одобряване на бизнес план за периода 2023 г. – 2027 г.

4. Доклад с вх. № Е-ДК-2071 от 11.11.2022 г. и Решение на КЕВР № БП-63 от 17.11.2022 г. относно одобряване на бизнес план на Премиер Енерджи С.Р.Л. за периода 2022 – 2026 г.

5. Доклад с вх. № Е-ДК-2070 от 11.11.2022 г. и Решение на КЕВР № БП-64 от 17.11.2022 г. относно одобряване на бизнес план на „Арч Трейд“ ЕООД за периода 2023 – 2027 г.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

.....
Б. Голубарев

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

РОСИЦА ТОТКОВА

Протоколирал:

И. Зашева – главен експерт