

**РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ**Комисия за енергийно
и водно регулиране**РЕШЕНИЕ****№ БП-60****от 17.11.2022 г.****КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

на закрито заседание, проведено на 17.11.2022 г., 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 изискано 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.

Таблица № 1 – Обобщена

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 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 полосо 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 единица	2017	2018	2019	2020	2021
		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

I.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 Дъво 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 (тониращи 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 проектно-проучвателните дейности са включени мероприятия по измерване на К.П.Д. на турбините, както и проектно 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	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

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.

Таблица № 13 – Обобщена

Показатели	Мерна единица	2023	2024	2025	2026	2027
		прогноза	прогноза	прогноза	прогноза	прогноза
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 № 14 – ВЕЦ „Кокаляне“

Показател	Мерна единица	2023	2024	2025	2026	2027
		прогноза	прогноза	прогноза	прогноза	прогноза
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
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.

Ц.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 водоелектрическите 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. Ремонт на покривите и на фасадите на двете централи е предвидено да се извърши през следващите две години.

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

Всички обучения за поддръжане 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 (тониращи напитки), почистващи препарати и консумативи	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Обучения, свързани с подобряване на комуникационните умения и личната	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX

ангажираност към екипната работа в дружеството					
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 варират 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.

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 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“.

Решението подлежи на обжалване в 14 (четиринадесет) дневен срок пред Административен съд – София град.

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

РОСИЦА ТОТКОВА