

**РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ**Комисия за енергийно
и водно регулиране**РЕШЕНИЕ****№ БП-26****от 13.11.2024 г.****КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

на закрито заседание, проведено на 13.11.2024 г., като разгледа заявление с вх. № Е-14-31-7 от 30.09.2024 г. за одобряване на бизнес план за периода 2025 г. – 2029 г., подадено от „Брикел“ ЕАД, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-14-31-7 от 30.09.2024 г., подадено от „Брикел“ ЕАД за одобряване на бизнес план за периода 2025 г. – 2029 г., на основание чл. 13, ал. 1 и ал. 8 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

Със Заповед № 3-Е-259 от 07.10.2024 г. е назначена работна група, която да извърши анализ на представените от дружеството данни в бизнес плана, относно производствените, ремонтните и инвестиционните програми за периода 2025 г. - 2029 г., както и анализ на отчетните и прогнозните финансово-икономически резултати, структурата на капитала, размера и начина на финансиране на предвидените инвестиции и анализ на изготвените прогнози за цените на енергията и/или предоставяните услуги.

В резултат на извършена проверка на подаденото заявление и приложените към него документи по реда на чл.4 от НЛДЕ са установени неточности и пълноти. В тази връзка, с писмо с изх. № Е-14-31-7 от 14.10.2024 г. на КЕВР, от дружеството е изискано да представи следната допълнителна информация и документи:

1. Становище на дружеството, относно заявление с вх. № Е-14-31-7 от 30.09.2024 г. за одобряване на бизнес план на „Брикел“ ЕАД за периода от 2025 г. до 2029 г., в което да е посочено дали първоначално и допълнително представените документи и информация, които са част от посочената административна преписка, съдържат защитена по закон информация и ако съдържат такава да се посочи обхвата на информацията, съставляваща защитена, основания и мотиви за нейното квалифициране като такава, включително чрез посочване на частен интерес, който може да бъде засегнат при нейното разкриване.

С писмо към вх. № Е-14-31-7 от 23.10.2024 г. дружеството е представило изисканата информация.

Въз основа на анализ на фактите и обстоятелствата, съдържащи се в документите по административната преписка, Комисията приема за установено следното:

От извършена справка в Търговския регистър се установява, че „Брикел“ ЕАД с ЕИК 123526494 е със седалище и адрес на управление: Област Стара Загора, гр. Гълъбово, п.к.6280, ж.к. ИЗВЪН ГРАДА.

Едноличен собственик на капитала на „Брикел“ ЕАД е БАКАР ЛИМИТИД, сдружение №ОС9051596, Чуждестранно юридическо лице, Държава: ВЕЛИКОБРИТАНИЯ,

Размерът на основния капитал на дружеството възлиза на 1 219 642 лв., разпределен в 1 219 642 броя акции, с номинална стойност: 1 лв. Дружеството е с едностепенна система на управление - управлява се от Съвет на директорите и се представлява от Янилин Павлов Павлов, в качеството му на изпълнителен директор.

Предметът на дейност на „Брикел“ ЕАД е производство на електрическа и топлинна енергия, пренос и производство на електрическа и топлинна енергия, пренос и разпределение на топлинна енергия, строителна и ремонтна дейност разпределение на топлинна енергия. В областта на електроенергетиката и топлоенергетиката, строителна и ремонтна дейност в областта на електропроизводството и топлопроизводството, производство и пласмент на брикети, трошляк и енергийно гориво от лигнитни въглища, инвестиционна дейност, придобиване и разпореждане с авторски права върху изобретения, търговски марки и промишлени образци, ноу-хау и други обекти на интелектуалната собственост, както и всяка друга дейност незабранена със закон, а за тези които се изисква разрешителен режим - по законоустановения ред.

За осъществяване на дейностите по Закона за енергетиката (ЗЕ), дружеството е титуляр на лицензия № Л-096-03 от 14.03.2001 г. за производство на електрическа и топлинна енергия и на лицензия № Л-095-05 от 14.03.2001 г. за пренос на топлинна енергия на територия в град Гълъбово.

С Решение № И1-Л-095 от 12.07.2010 г. и Решение № И2-Л-095 от 21.07.2020 г. на КЕВР са продължени сроковете на лицензия № Л-096-03 от 14.03.2001 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и на лицензия № Л-095-05 от 14.03.2001 г. за дейността „пренос на топлинна енергия“ с още 10 години до 14.04.2031 г.

С решение № БП-10 от 18.12.2019 г. Комисията е одобрила предходния бизнес план на „Брикел“ ЕАД за периода от 2020 г. до 2024 г. включително.

В чл. 13, ал. 1 и ал. 3 от НЛДЕ са регламентирани задължителните реквизити, които бизнес планът следва да съдържа, като е предвидено, че същият се съставя за срок до пет години. Съгласно чл. 49, ал. 2, т. 3 и ал. 3 от НЛДЕ, бизнес планът е неразделна част от издадената лицензия и периодично се актуализира, без това да се счита за изменение на лицензията.

I. ИЗПЪЛНЕНИЕ НА БИЗНЕС ПЛАНА ЗА ПЕРИОДА 2020 г. – 2024 г.

I.1. Изпълнение на инвестиционната програма.

2020 г.

Общата изразходвана сума за периода 01.01.2020 г. - 31.12.2020 г. по проекти за инвестиции, е XXX лева.

Таблица № 1

№	ПРОЕКТИ	ИНВЕСТИЦИИ В ЛВ.
		Отчетено
1	Проект „Пълен инженеринг на инсталация за почистване на димните газове включително и CO2”	XXX
2	Изграждане на депо за неопасни отпадъци	XXX
3	Изграждане на видеонаблюдение - електропроизводство	XXX
	Общо за годината:	XXX

2021 г.

Общата изразходвана сума за периода 01.01.2021 г. - 31.12.2021 г. по проекти за инвестиции, е XXX лева.

Таблица № 2

№	ПРОЕКТИ	ИНВЕСТИЦИИ В ЛВ.
		Отчетено
1	Изграждане на депо за неопасни отпадъци	XXX
2	Национална Рамка за инвестиции 2021-2030 г	XXX
	Общо за годината:	XXX

2022 г.

Общата изразходвана сума за периода 01.01.2022 г. - 31.12.2022 г. е XXX лева, реализирани по 3 инвестиционни проекта.

Таблица № 3

№	ПРОЕКТИ	ИНВЕСТИЦИИ В ЛВ.
		Отчетено
1	Изграждане на депо за неопасни отпадъци	XXX
2	Водороден електролизер	XXX
3	Система за непрекъснат мониторинг на емисии след СОИ-1	XXX
	Общо за годината:	XXX

2023 г.

Общата изразходвана сума за периода 01.01.2023 г. - 31.12.2023 г. по проекти за инвестиции е XXX лева.

Таблица №4

№	ПРОЕКТИ	ИНВЕСТИЦИИ В ЛВ.
		Отчетено
1	Изграждане на депо за неопасни отпадъци	XXX
2	Водороден електролизер	XXX
	Общо за годината:	XXX

2024 г.

Общата прогнозна сума за периода 01.01.2024 г. - 31.12.2024 г. по проекти за инвестиции, се предвижда да е в размер на XXX лева

Таблица № 5

№	ПРОЕКТИ	ИНВЕСТИЦИИ В ЛВ.
		Отчетено
1	Изграждане на депо за неопасни отпадъци	XXX

Дейностите по инвестиционния проект са за привеждане в съответствие с нормативите за управление на отпадъците.

1.2. Изпълнение на ремонтната програма за дейностите по лицензията.

2020 г.

От планираните XXX хил. лв. за ремонти през 2020 г. в одобрения от КЕВР бизнес план обща стойност на отчетените разходи възлизат на XXX хил. лв.

2021 г.

От планираните XXX хил. лв. за ремонти през 2021 г. в одобрения от КЕВР бизнес план обща стойност на отчетените разходи възлизат на XXX хил. лв.

2022 г.

От планираните XXX хил. лв. за ремонти през 2022 г. в одобрения от КЕВР бизнес план обща стойност на отчетените разходи възлизат на XXX хил. лв.

2023 г.

От планираните XXX хил. лв. за ремонти през 2023 г. в одобрения от КЕВР бизнес план обща стойност на отчетените разходи възлизат на XXX хил. лв.

2024 г.

В одобрения от КЕВР бизнес план за 2024 г за ремонти са планирани XXX хил. лв. Прогнозната стойност на разходите за ремонт през годината са – XXX хил. лв.

I.3. Изпълнение на производствената програма.

В производствената програма на „Брикел“ ЕАД в електропроизводствената част, за 2020-2024 година е заложено производство на топлинна и електрическа енергия, което дружеството не е успяло да осъществи. Основната причина за нереализираните прогнози е промяната в търсенето на продукцията на дружеството от страна на техните контрагенти.

В рамките на страните от Европейския съюз търговията с въглища намалява.

Всичко това е оказало неблагоприятно влияние върху производствената програма на дружеството.

За разглеждания период предимно през 2022 г. и 2023 г. е отчетено неизпълнение на производството на електрическа енергия, увеличение на процента собствени нужди от електрическа енергия, намаление на собственото потребление на топлинна енергия, намаление на технологичните разходи по преноса с гореща вода.

Производство на топлинна енергия.

Производството на топлинна енергия е функция на няколко основни параметъра:

- Собствено потребление на инсталациите в Брикетопроизводство;
- Клиенти на топлинна енергия – количество присъединен топлинен товар;
- Климатичен фактор, отчетен през отоплителни денградуци;
- Специфична консумация за отопление, отразяваща поведението на клиентите (саниране на сградите, индивидуално регулиране);
- Технологични разходи при преноса на топлинната енергия.

Отпуснатата от съоръженията топлинна енергия през отчетния период е със XXX % по-малко от планираната и е в размер на XXX МВтч. В таблицата по-долу е представена подробна информация по години.

Топлинна енергия с гореща вода:

- Броят на клиентите на топлинна енергия с топлоносител гореща вода е нараснал с XXX % за отчетния период.
- Технологичните разходи при преноса с гореща вода, общо за отчетния период, са с XXX % повече от планираните. Това се дължи главно на по-малкото количество потребена топлинна енергия вследствие на подобряване на енергийната ефективност на отделните клиенти. Така

въпреки увеличения брой консуматори, потребеното от тях количество топлинна енергия е намалено.

Основните фактори, пряко влияещи на производството на топлинна енергия през отчетния период и с действие в противоположни посоки, (по-високите денградуси, ръст на клиентите, и намалената специфична консумация на топлинна енергия за отопление) са довели до по-ниско производство.

Топлинна енергия с водна пара:

Единственият потребител на топлинна енергия с водна пара е клон Брикетопроизводство на дружеството. Отчетено е неизпълнение на бизнес плана в размер на XXX %.

Производство на електрическа енергия.

Производството на електрическа енергия през отчетния период възлиза на XXX МВтч и е с XXX % по-малко от планираното.

Продадена електрическа енергия.

В следствие на намаленото производство през периода 2020 г. -2024 г. са продадени по-малко XXX МВтч електрическа енергия, което е с XXX % под планираното количество за периода.

Прогноза за производствена програма за периода 2020 г. - 2024 г.

Таблица № 6

№	КОЛИЧЕСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ	ДИМЕНСИЯ	ПРОГНОЗА				
			2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
1	2	4	5	6	7	8	9
1	Отпусната топлинна енергия от централата (към преноса, собствено потребление и потребители)	MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
1.1.	Гореща вода (към преноса, собствено потребление)	MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
1.2.	Водна пара (към преноса, собствено потребление)	MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
2	Топлинна енергия за собствено потребление	MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
2.1.	Гореща вода	MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
2.2.	Водна пара	MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
3	Топлинна енергия за собствени нужди	MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
3.1.	Гореща вода	MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
3.2.	Водна пара	MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
4	Топлинна енергия за собствени нужди	%	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
4.1.	гореща вода	%	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
4.2.	водна пара	%	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
5	Отпусната топлинна енергия от съоръженията ОБЦО	MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
5.1.	Гореща вода	MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
5.2.	Водна пара	MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
6	Произведена електрическа енергия	MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX

6.1.	Произведена комбинирана електрическа енергия	MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
7	Условно гориво за производство на енергия	t c.f.	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
8	Топлина на горивата за производство.	MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
8.1.	Разпалващо ториво	t	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
8.2.	Основно гориво	t	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
8.3.	Друг вид гориво (ВЕИ)	t	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
9.	СРУГ : за електрическа енергия	g/kWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
10.	за топлинна енергия	kg/MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
11.	Електрическа енергия за собствени нужди на централата	MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
11.1.	Електрическа енергия за собствени нужди	%	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
12.	Продадена електрическа енергия и за собствено потребление, в т.ч.:	MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
12.1.	комбинирана електрическа енергия от високоефективно производство	MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX

Отчет на производствена програма за периода 2020 г. - 2024 г.

Таблица № 7

№	КОЛИЧЕСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ				
			2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
1	2	4	5	6	7	8	9
1	Отпусната топлинна енергия от централата (към преноса, собствено потребление и потребители)	MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
1.1.	Гореща вода (към преноса, собствено потребление)	MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
1.2.	Водна пара (към преноса, собствено потребление)	MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
2	Топлинна енергия за собствено потребление	MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
2.1.	Гореща вода	MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
2.2.	Водна пара	MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
3	Топлинна енергия за собствени нужди	MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
3.1.	Гореща вода	MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
3.2.	Водна пара	MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
4	Топлинна енергия за собствени нужди	%	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
4.1.	Гореща вода	%	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
4.2.	Водна пара	%	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
5	Отпусната топлинна енергия от съоръженията ОБЦО	MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
5.1.	Гореща вода	MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
5.2.	Водна пара	MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
6	Произведена електрическа енергия	MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
6.1.	Произведена комбинирана електрическа енергия	MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX

7	Условно гориво за производство на енергия	t.c.f.	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
8	Топлина на горивата за производство.	MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
8.1.	Разпалващо гориво	t	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
8.2.	Основно гориво	t	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
8.3.	Друг вид гориво (ВЕИ)	t	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
9.	СРУГ : за електрическа енергия	g/kWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
10.	за топлинна енергия	kg/MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
11.	Електрическа енергия за собствени нужди на централата	MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
11.1.	Електрическа енергия за собствени нужди	%	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
12.	Продадена електрическа енергия и за собствено потребление, в т.ч.:	MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
12.1.	Комбинирана електрическа енергия от високоефективно производство	MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX

II. БИЗНЕС ПЛАН ЗА ПЕРИОДА 2025 г. – 2029 г.

Бизнес планът на „Брикел“ ЕАД е изготвен в съответствие с изискванията на чл.13, ал.1 и ал.3 от НЛДЕ. Въз основа на съдържащата се в бизнес плана информация, са анализирани основните технически и икономически аспекти, както и очакваното финансово състояние на дружеството и очакваното развитие на дейността за периода 2025 г. - 2029 г.

II.1. Инвестиционна програма

Одобрената инвестиционна програма за периода 2025 г. -2029 г. е основана на Решение прието от Народното събрание на 12 януари 2023 г. за задължаване на Министерския съвет да промени Плана за възстановяване и устойчивост в част енергетика и споразумението, което синдикатите на енергетиците и миньорите подписаха в парламента с основните политически сили и правителството на 3 октомври 2023 г. и което е одобрено с решение на Народното събрание от 4.10.2023 г.

Решението на Народното събрание изисква да се осигури работата на въглищните централи без условия до 2038 г.

Проект „СОИ 2”

Целта на проекта е изграждане на втора сярочистваща инсталация, която да има капацитет за едновременна работа на четири енергийни котела с редуциране на азотни и въглеродни оксиди.

Прогнозен размер на инвестициите - XXX хил. лв.

Начин на финансиране – собствени средства.

Срокове за въвеждане в експлоатация – до 2027 г.

Ефект – Построяването на втора заместваща сярочистваща инсталация ще позволи да се увеличат работните часове на горивната инсталация.

Проект „Газови горелки“

Проектът предвижда замяна на разпалващо гориво мазут с разпалващо гориво природен газ. За целта дружеството планира да монтира газови горелки за разпалване на котли.

Прогнозен размер на инвестициите - XXX хил. лв.

Начин на финансиране – собствени средства.

Срокове за въвеждане в експлоатация – до 2027 г.

Ефект – изпълнението на проекта ще доведе до по-малко отделяне на емисии на CO₂, както и до рязко намаляване на разходите за съхранение и подготовка на разпалващо гориво. Също така да се намали и времето за подготовка и пускане на котел от студено състояние.

Проект „ДНПО“

Поради запълване на работния капацитет на клетки 1 и 2 от съществуващия сгуроотвал, дружеството планира същият да се разширява, като се изгради нова клетка 3 в съседство до клетки 1 и 2, като това ще даде възможност да се депонира отпадък за следващите 10 години.

Прогнозен размер на инвестициите – XXX хил. лв.

Начин на финансиране – собствени средства.

Срокове за въвеждане в експлоатация – до 2028 г.

Ефект – Продължаване работата на централата.

II.2. Ремонтна програма

Ремонтна програма за 2025 г.:

Основен ремонт на Парогенератор №1:

Прахоприготвящи системи – 4 броя;

Горелки – 4 броя;

Димни вентилатори – 2 броя;

Въздушен вентилатор – 2 броя;

Газоходи – изкърпване и възстановяване на компрометирани участъци;

Въздуховоди – изкърпване и възстановяване на компрометирани участъци;

Нагревни повърхности:

Електрофилтър - изкърпване и възстановяване на компрометирани участъци;

Пещостроителни и изолационни дейности.

Основен ремонт на Парогенератор №4:

Прахоприготвящи системи – 4 броя;

Горелки – 4 бр;

Димни вентилатори – 2 броя;

Въздушен вентилатор – 2 броя;

Газоходи – изкърпване и възстановяване на компрометирани участъци;

Въздуховоди – изкърпване и възстановяване на компрометирани участъци;

Нагревни повърхности:

Електрофилтър - изкърпване и възстановяване на компрометирани участъци;

Пещостроителни и изолационни дейности.

Основен ремонт на турбогенератор №4:

Ремонт по подгреварели ниско и високо налягане;

Основен ремонт по ел. част на генератор на ТГ4;

Ремонт по помпи и спомагателни съоръжения.

Ремонт на други основни и спомагателни съоръжения:

ОР на Багерни помпи, ОР Помпи оборотни води, ОР Шламови помпи, ОР Циркулационни помпи, ОР Питателни помпи, ОР Мазутни помпи, Транспортъори /ГЛТ/, ЖП линии, Разпределителни уредби, Сушилни барабани, ЕФ и бункери, Перкова трошачка, Трошачка чукова;

Ремонт на топлофикационни тръбопроводи, абонатни станции и арматура.

Ремонт на съоръжения СОИ:

ОР на Рециркулационни помпи, ОР Помпи варно мляко, ОР Помпи гипсов шлам, Ремонт на бъркалки, Ремонт на шнекове, Ремонт на тръбопроводи и арматура,

Възстановяване - подсилване и подмяна на износени участъци на шламови тръбопроводи № 1 и № 2

Прогнозната стойност на ремонтите през 2025 г. е в размер на XXX хил. лв.

Ремонтна програма за 2026 г.:

Основен ремонт на Парогенератор №3:

Прахоприготвящи системи – 4 броя;

Горелки – 4 броя;

Димни вентилатори – 2 броя;

Въздушен вентилатор – 2 броя;

Газоходи – изкърпване и възстановяване на компрометирани участъци;

Въздуховоди – изкърпване и възстановяване на компрометирани участъци;

Нагревни повърхности:

Електрофилтър - изкърпване и възстановяване на компрометирани участъци;

Пещостроителни и изолационни дейности.

Основен ремонт на Парогенератор №5:

Прахоприготвящи системи – 4 броя;

Горелки – 4 броя;

Димни вентилатори – 2 броя;

Въздушен вентилатор – 2 броя;

Газоходи – изкърпване и възстановяване на компрометирани участъци;

Въздуховоди – изкърпване и възстановяване на компрометирани участъци;

Нагревни повърхности:

Електрофилтър - изкърпване и възстановяване на компрометирани участъци;

Пещостроителни и изолационни дейности.

Основен ремонт на турбогенератор №3:

Ремонт по подгреварели ниско и високо налягане;

Основен ремонт по ел.част на генератор на ТГЗ;

Ремонт по помпи и спомагателни съоръжения.

Ремонт на други основни и спомагателни съоръжения:

ОР на Багерни помпи, ОР Помпи оборотни води, ОР Шламови помпи, ОР Циркулационни помпи, ОР Питателни помпи, ОР Мазутни помпи, Транспортъори /ГЛТ/, ЖП линии, Разпределителни уредби, Сушилни барабани, ЕФ и бункери, Перкова трошачка, Трошачка чукова;

Ремонт на топлофикационни тръбопроводи, абонатни станции и арматура.

Ремонт на съоръжения СОИ:

ОР на Рециркулационни помпи, ОР Помпи варно мляко, ОР Помпи гипсов шлам, Ремонт на бъркалки, Ремонт на шнекове, Ремонт на тръбопроводи и арматура;

Възстановяване - подсилване и подмяна на износени участъци на шламови тръбопроводи № 1 и № 2.

Прогнозната стойност на ремонтите през 2026 г. е в размер на XXX хил. лв.

Ремонтна програма за 2027 г.:

Основен ремонт на Парогенератор №2:

Прахоприготвящи системи – 4 броя;

Горелки – 4 броя;

Димни вентилатори – 2 броя;

Въздушен вентилатор – 2 броя;

Газоходи – изкърпване и възстановяване на компрометирани участъци;

Въздуховоди – изкърпване и възстановяване на компрометирани участъци;

Нагревни повърхности:

Електрофилтър - изкърпване и възстановяване на компрометирани участъци;
Пещостроителни и изолационни дейности.

Основен ремонт на Парогенератор №4:

Прахоприготвящи системи – 4 броя;

Горелки – 4 броя;

Димни вентилатори – 2 броя;

Въздушен вентилатор – 2 броя;

Газоходи – изкърпване и възстановяване на компрометирани участъци;

Въздуховоди – изкърпване и възстановяване на компрометирани участъци;

Нагревни повърхности:

Електрофилтър - изкърпване и възстановяване на компрометирани участъци;

Пещостроителни и изолационни дейности.

Основен ремонт на турбогенератор №2:

Ремонт по подгреварели ниско и високо налягане;

Основен ремонт по ел.част на генератор на ТГ2;

Ремонт по помпи и спомагателни съоръжения.

Ремонт на други основни и спомагателни съоръжения:

Текуща поддръжка на всички парогенератори и турбогенератори.

ОР на Багерни помпи, ОР Помпи оборотни води, ОР Шламови помпи, ОР Циркулационни помпи, ОР Питателни помпи, ОР Мазутни помпи, Транспортъри /ГЛТ/, ЖП линии, Разпределителни уредби, Сушилни барабани, ЕФ и бункери, Перкова трошачка, Трошачка чукова;

Ремонт на топлофикационни тръбопроводи, абонатни станции и арматура.

Ремонт на съоръжения СОИ:

ОР на Рециркулационни помпи, ОР Помпи варно мляко, ОР Помпи гипсов шлам, Ремонт на бъркалки, Ремонт на шнекове, Ремонт на тръбопроводи и арматура;

Възстановяване - подсилване и подмяна на износени участъци на шламови тръбопроводи № 1 и № 2

Прогнозната стойност на ремонтите през 2027 г. е в размер на XXX хил. лв.

Ремонтна програма за 2028 г.:

Основен ремонт на Парогенератор №1:

Прахоприготвящи системи – 4 броя;

Горелки – 4 броя;

Димни вентилатори – 2 броя;

Въздушен вентилатор – 2 броя;

Газоходи – изкърпване и възстановяване на компрометирани участъци;

Въздуховоди – изкърпване и възстановяване на компрометирани участъци;

Нагревни повърхности:

Електрофилтър - изкърпване и възстановяване на компрометирани участъци;

Пещостроителни и изолационни дейности.

Основен ремонт на Парогенератор №3:

Прахоприготвящи системи – 4 броя;

Горелки – 4 броя;

Димни вентилатори – 2 броя;

Въздушен вентилатор – 2 броя;

Газоходи – изкърпване и възстановяване на компрометирани участъци;

Въздуховоди – изкърпване и възстановяване на компрометирани участъци;

Нагревни повърхности:

Електрофилтър - изкърпване и възстановяване на компрометирани участъци;

Пещостроителни и изолационни дейности.

Основен ремонт на турбогенератор №1:

Ремонт по подгреварели ниско и високо налягане;

Основен ремонт по ел.част на генератор на ТГ1;

Ремонт по помпи и спомагателни съоръжения.

Ремонт на други основни и спомагателни съоръжения:

Текуща поддръжка на всички парогенератори и турбогенератори.

ОР на Багерни помпи, ОР Помпи оборотни води, ОР Шламови помпи, ОР Циркулационни помпи, ОР Питателни помпи, ОР Мазутни помпи, Транспортъори /ГЛТ/, ЖП линии, Разпределителни уредби, Сушилни барабани, ЕФ и бункери, Перкова трошачка, Трошачка чукова;

Ремонт на топлофикационни тръбопроводи, абонатни станции и арматура.

Ремонт на съоръжения СОИ:

ОР на Рециркулационни помпи, ОР Помпи варно мляко, ОР Помпи гипсов шлам, Ремонт на бъркалки, Ремонт на шнекове, Ремонт на тръбопроводи и арматура;

Възстановяване - подсилване и подмяна на износени участъци на шламови тръбопроводи № 1 и № 2.

Прогнозната стойност на ремонтите през 2028 г. е в размер на XXX хил. лв.

Ремонтна програма за 2029 г.:**Основен ремонт на Парогенератор №2:**

Прахоприготвящи системи – 4 броя;

Горелки – 4 броя;

Димни вентилатори – 2 броя;

Въздушен вентилатор – 2 броя;

Газоходи – изкърпване и възстановяване на компрометирани участъци;

Въздуховоди – изкърпване и възстановяване на компрометирани участъци;

Нагревни повърхности:

Електрофилтър - изкърпване и възстановяване на компрометирани участъци;

Пещостроителни и изолационни дейности.

Основен ремонт на Парогенератор №5

Прахоприготвящи системи – 4 бр,

Горелки – 4 бр,

Димни вентилатори – 2 броя,

Въздушен вентилатор – 2 броя;

Газоходи – изкърпване и възстановяване на компрометирани участъци;

Въздуховоди – изкърпване и възстановяване на компрометирани участъци;

Нагревни повърхности:

Електрофилтър - изкърпване и възстановяване на компрометирани участъци;

Пещостроителни и изолационни дейности.

Основен ремонт на турбогенератор №4

Ремонт по подгреварели ниско и високо налягане.

Основен ремонт по ел.част на генератор на ТГ4

Ремонт по помпи и спомагателни съоръжения

Ремонт на други основни и спомагателни съоръжения:

Текуща поддръжка на всички парогенератори и турбогенератори.

ОР на Багерни помпи, ОР Помпи оборотни води, ОР Шламови помпи, ОР Циркулационни помпи, ОР Питателни помпи, ОР Мазутни помпи, Транспортъори /ГЛТ/, ЖП линии, Разпределителни уредби, Сушилни барабани, ЕФ и бункери, Перкова трошачка, Трошачка чукова,

Ремонт на топлофикационни тръбопроводи, абонатни станции и арматура.

Ремонт на съоръжения СОИ:

ОР на Рециркуляционни помпи, ОР Помпи варно мляко, ОР Помпи гипсов шлам, Ремонт на бъркалки, Ремонт на шнекове, Ремонт на тръбопроводи и арматура, Възстановяване - подсилване и подмяна на износени участъци на шламови тръбопроводи № 1 и № 2.

Прогнозната стойност на ремонтите през 2029 г. е в размер на XXX хил. лв.

Обща стойност за периода: XXX хил. лв.

II.3. Производствена програма

Производствената програма на „Брикел“ ЕАД за периода 2025 г. – 2029 г. е изготвена при следните предвиждания:

За базови технически показатели са приети постигнатите средни такива (равни или близки до средните) през отчетния период 2023 г.;

Дружеството е заложило увеличение на произведената топлинна и електрическа енергия спрямо базовата година, което да се дължи на планирано увеличено натоварване на производствените мощности в основния потребител на топлинна енергия – клон Брикетопроизводство вследствие на подобряване на показателите по аварийност на съоръженията след извършване на планираната ремонтна програма.

Дружеството не предвижда увеличаване на реализираната топлинна енергия с топлоносител водна пара поради подобряване на енергийната ефективност на абонатите, въпреки регулярното увеличение на броя на абонатите.

Пазар на обогатени енергийни горива и електрическа енергия.

През 2020 г. е прекратено производството на единствените български въглищни брикети предназначени за отопление на населението. За компенсиране на загубените пазари „Брикел“ ЕАД е насочило продуктовата линия на площадка Брикетопроизводство към други контрагенти включително големи горивни инсталации. Съобразено с техните нужди дружеството произвежда брикети, ОЕГ и ВВК.

Прогнозата за производство на обогатени горива за следващите пет години е съобразена с резултатите постигнати през 2023 г.

Поради динамичността на пазара в настоящата бизнес програма дружеството не е правило предвиждания относно предполагаемата борсова цена на електрическата енергия. В тази връзка приходите са отчетени като обща сума между борсова продажба и премия от ФСЕС.

Фактори влияещи на пазара на топлинна енергия

Дружеството не е предвидило увеличаване на реализираната топлинна енергия с топлоносител гореща вода поради подобряване на енергийната ефективност на абонатите, въпреки регулярното увеличение на броя на абонатите, тъй като основните фактори, пряко влияещи на производството на топлинна енергия действат в противоположни посоки, (повисоките денградуси, ръст на клиентите, и намалената специфична консумация на топлинна енергия за отопление).

Дружеството е планирало цялостни спирания на ТЕЦ за всяка една година от периода на бизнес програмата, за да осигури ремонт на съоръженията и намаляване на аварийността.

Дружеството е предвидило планираните средни специфични разходи на условно гориво за производство на електрическа енергия за периода да паднат от XXX g/kWh на XXX g/kWh вследствие подобряване показателите на съоръженията след изпълнение на планираните ремонтни и инвестиционни дейности.

Количествата са отразени в следната таблица:

Таблица № 8

№	<u>КОЛИЧЕСТВЕНИ</u> <u>ПОКАЗАТЕЛИ</u>	ДИМЕНСИЯ	ПРОГНОЗА				
			ЗА 2025 г.	ЗА 2026 г.	ЗА 2027 г.	ЗА 2028 г.	ЗА 2029 г.
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Отпусната топлинна енергия от централата (към преноса, собствено потребление и потребители)	MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
1.1.	Гореща вода (към преноса, собствено потребление)	MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
1.2.	Водна пара (към преноса, собствено потребление)	MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
2	Топлинна енергия за собствено потребление	MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
2.1.	Гореща вода	MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
2.2.	Водна пара	MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
3	Топлинна енергия за собствени нужди	MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
3.1.	Гореща вода	MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
3.2.	Водна пара	MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
4	Топлинна енергия за собствени нужди	%	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
4.1.	Гореща вода	%	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
4.2.	Водна пара	%	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
5	Отпусната топлинна енергия от съоръженията ОБЩО	MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
5.1.	Гореща вода	MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
5.2.	Водна пара	MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
6	Произведена електрическа енергия	MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
6.1.	Произведена комбинирана електрическа енергия	MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
7	Условно гориво за производство на енергия	t _{c.f.}	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
8	Топлина на горивата за производство.	MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
8.1.	Природен газ	knm ³	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX

8.2.	Мазут	t	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
8.3.	Основно гориво	t	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
8.4.	Биомаса	t	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
8.5.	RDF	t	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
9.	СРУГ : за електрическа енергия	g/kWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
10.	за топлинна енергия	kg/MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
11.	Електрическа енергия за собствени нужди на централата	MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
11.1	Електрическа енергия за собствени нужди	%	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
12.	Продадена електрическа енергия и за собствено потребление, в т.ч.:	MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
12.1	Комбинирана електрическа енергия от високоэффективно производство	MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX

5	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	%	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
---	-----------------------------------------------------------	---	-----	-----	-----	-----	-----

III. ФИНАНСОВИ АСПЕКТИ

III.1. Финансови резултати от дейността на „Брикел“ ЕАД

„Брикел“ ЕАД е представило предварителен индивидуален годишен финансов отчет за 2024 г., включващ: счетоводен баланс, отчет за приходите и разходите и отчет за паричните потоци. От направена допълнителна служебна справка в ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията, се установява, че дружеството е реализирало следните резултати от дейността:

- за 2020 г. – загуба в размер на 100 466 хил. лв.;
- за 2021 г. – печалба в размер на 48 415 хил. лв.;
- за 2022 г. – загуба в размер на 4 480 хил. лв.;
- за 2023 г. – загуба в размер на 36 238 хил. лв.;
- за 2024 г. (предварителен) – печалба в размер на XXX хил. лв.

От одитирания индивидуален годишен финансов отчет на „Брикел“ ЕАД за 2023 г. е видно, че дружеството разполага с дълготрайни материални активи (производствени съоръжения, сгради, машини и оборудване), на обща стойност 218 940 хил. лв. Собственият капитал на дружеството е отрицателна величина в размер на 124 195 хил. лв., поради натрупани загуби от минали години. Общият размер на пасивите към 31.12.2023 г. е в размер на 489 083 хил. лв., в т. ч. дългосрочни пасиви – 360 973 хил. лв.

След направен преглед на изпълнението на инвестиционната и на ремонтната програма за периода от 2020 г. – 2024 г., се установява следното: от планираните XXX хил. лв. разходи

за инвестиционна дейност, са извършени разходи в размер на XXX хил. лв. или налице е увеличение от XXX %. При разходите, свързани с ремонтната програма, се наблюдава също увеличение с XXX% спрямо прогнозните разходи за същия период, а именно: при планирани XXX хил. лв., отчетените разходи за ремонт са XXX хил. лв.

III.2. Прогнозни финансови резултати за периода 2025 г. - 2029 г.

От представените прогнозни финансови отчети за периода от 2025 г. до 2029 г., е видно, че „Брикел“ ЕАД прогнозира да реализира печалба във всяка една година от бизнес плана, както следва:

- за 2025 г. – XXX хил. лв.;
- за 2026 г. – XXX хил. лв.;
- за 2027 г. – XXX хил. лв.;
- за 2028 г. – XXX хил. лв.;
- за 2029 г. – XXX хил. лв.

Положителните финансови резултати през целия период се дължат на прогнозираните по-високи приходи в сравнение с разходите.

III.3. Прогнозни приходи и разходи за периода 2025 г. - 2029 г.

Прогнозните приходи за периода на бизнес плана са определени на база предвижданията на дружеството по отношение на производствената програма и цени на топлинната и електрическа енергия за всяка година от бизнес плана, определени по ценови модели при метод „Норма на възвръщаемост на капитала“ и в съответствие с прогнозираните разходи. Приходите са определени на база преференциална цена на електрическата енергия, тъй като дружеството предвижда само производство от ВЕКП.

Ценовите параметри за периода на бизнес плана са представени в следната таблица:

Таблица № 9

№	Показатели	мярка	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.
1.	Преференциална цена на електрическа енергия, без ДДС	лв./MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
2.	Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода, без ДДС	лв./MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX

При определяне на прогнозните цени на енергията за периода от 2025 г. до 2029 г. е предвидено намаление на цената на въглищния микс от XXX лв./t при калоричност XXX kcal/kg, на XXX лв./t при калоричност XXX kcal/kg, а на алтернативните горива: от XXX лв./t при калоричност XXX kcal/kg, на XXX лв./t при калоричност XXX kcal/kg. За периода на бизнес плана не е предвидено увеличение на цената на доставяните въглища.

Дружеството предвижда увеличение на цените на квотите за емисии на парникови газове, като прогнозите са направени във връзка с провежданата европейска политика в областта на енергетиката и климата и в съответствие с поетите от Европейския съюз ангажименти за намаляване на вредните емисии.

Прогнозните цени на квотите за емисии са представени в следната таблица:

Таблица № 10

№	Показатели	мярка	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.
1.	Цена на квоти за емисии CO ₂	лв./t	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX

Очакванията на дружеството са прогнозните приходи от продажба на електрическа енергия да нараснат до края на 2029 г. с около XXX % спрямо 2025 г. и да достигнат до XXX хил. лв., главно поради нарастващата цена на електрическата енергия. Дружеството не предвижда съществено увеличение на реализираната топлинна енергия с топлоносител гореща вода, поради подобряване на енергийната ефективност на абонатите, въпреки нарастващия им брой всяка година, а също така, не планира продажба на топлинна енергия с топлоносител водна пара. В тази връзка, очакванията на дружеството са общите приходи от дейността да нараснат от XXX хил. лв. за 2025 г. до XXX хил. лв. за 2029 г., вследствие на нарастване приходите от продажба на електрическа енергия.

При определяне на разходите за периода на бизнес плана, за базови параметри са приети отчетените разходи през 2023 г. Дружеството предвижда увеличение на разходите от оперативна дейност с около XXX % за целия период, като от XXX хил. лв. през 2025 г. да достигнат до XXX хил. лв. през 2029 г., главно поради нарастване на променливите разходи в частта: разходи за консумативи, химикали, реагенти, адитив за почистване на димни газове, електрическа енергия, квоти за парникови газове и други. Условно постоянните разходи през периода са завишени, като за всяка година е предвиден инфлационен индекс от XXX%.

Освен разходи от оперативна дейност, дружеството предвижда финансови разходи във връзка с начислени лихви и неустойки към кредитни институции по съществуващи кредитни задължения и към други контрагенти.

Относно разходите за амортизации, прогнозите са те да нараснат във връзка с увеличаване стойността на активите, вследствие изпълнението на инвестиционната програма.

В допълнение, очакванията на дружеството са планираните инвестиции във връзка с добавяне на нови алтернативни горива и замяна на разпалващото гориво мазут с природен газ, да доведат до подобряване на финансовите резултати за периода на бизнес плана, поради намаляване на разходите, както за горива, така и за закупуване на квоти за емисии на парникови газове.

III.4. Прогноза на активите и пасивите на „Брикел“ ЕАД за периода 2025 г. - 2029 г.

„Брикел“ ЕАД е представило прогнозни счетоводни баланси за периода 2025 г. – 2029 г., от които е видно, че нетекущите активи нарасват от XXX хил. лв. за 2025 г. до XXX хил. лв. през 2027 г., вследствие на придобиване на дълготрайни материални активи в частта: съоръжения. За 2029 г. се прогнозира намаление на дълготрайните активи в размер на XXX хил. лв., в резултат на намаление на балансовата им стойност във връзка с начислени амортизации. Текущите активи нарасват от XXX хил. лв. за 2025 г. на XXX хил. лв. за 2029 г., главно в резултат на увеличаване на вземанията от клиенти и доставчици.

При дългосрочните задължения се отчита тенденция на намаление: от XXX хил. лв. за 2025 г. на XXX хил. лв. за 2029 г., в резултат на погасяване на задължения към финансови институции. Текущите задължения се увеличават с около XXX%, вследствие на нарастване задълженията към доставчици.

По отношение на капиталовата структура за периода 2025 г. – 2029 г., „Брикел“ ЕАД предвижда увеличение на собствения капитал в резултат на очакваните положителни финансови резултати. Не се предвижда увеличение на основния (записан) капитал, който се запазва в размер на XXX хил. лв.

III.5. Размер и начин на финансиране на предвидените инвестиции

Дружеството прогнозира общо инвестиционните разходи за периода на бизнес плана да са в размер на XXX хил. лв., разпределени по години, като изпълнението на инвестиционната програма ще се финансира изцяло XXX средства.

Въз основа на гореизложеното и при така заложените параметри за периода на бизнес плана 2025 г. – 2029 г., може да бъде направен извод, че „Брикел“ ЕАД ще

разполага с финансови възможности за осъществяване и развитие на лицензионна дейност.

Предвид горното и на основание чл. 13, ал. 2, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 13, ал. 1 и ал. 8, във връзка с чл. 49, ал. 2, т. 3 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

ОДОБРЯВА на „Брикел“ ЕАД, с ЕИК 123526494 е със седалище и адрес на управление: Област Стара Загора, гр. Гълъбово, п.к.6280, ж.к. ИЗВЪН ГРАДА, бизнес план за периода 2025 г. – 2029 г., който става приложение № 9 към лицензия № Л-096-03 от 14.03.2001 г. за извършване на дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и приложение № 6 към лицензия № Л-095-05 от 14.03.2001 г. за извършване на дейността „пренос на топлинна енергия”.

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

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

РОСИЦА ТОТКОВА