



**РЕШЕНИЕ**  
**№ И2-Л-095**  
**от 21.07.2020 г.**

**КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

на закрито заседание, проведено на 21.07.2020 г., като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-17 от 04.03.2020 г. за продължаване срока на лицензия за производство на електрическа и топлинна енергия и на лицензия за пренос на топлинна енергия и заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-19 от 04.03.2020 г. за изменение/допълнение на лицензия за производство на електрическа и топлинна енергия, подадени от „Брикел“ ЕАД, и събраните данни от проведеното открито заседание на 07.07.2020 г., установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-17 от 04.03.2020 г. от „Брикел“ ЕАД за продължаване срока на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и на лицензия за дейността „пренос на топлинна енергия“ на основание чл. 56, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ).

Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-19 от 04.03.2020 г. „Брикел“ ЕАД е поискало изменение на издадената му лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ във връзка с изградени и въведени в експлоатация спомагателни съоръжения в централата в съответствие с поставени условия в издаденото комплексно разрешително на дружеството, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1, във връзка с чл. 51, ал. 1, т. 1 от ЗЕ и чл. 61, ал. 2, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

За проучване на обстоятелствата в подадените заявления и приложенията към тях е сформирана работна група със Заповеди № 3-Е-31 и № 3-Е-32 от 09.03.2020 г. на председателя на КЕВР.

Доколкото подадените заявления от „Брикел“ ЕАД са свързани, на основание чл. 32 от Административнопроцесуалния кодекс, същите се разглеждат в едно административно производство.

С писма с изх. № Е-ЗЛР-ПД-17 от 13.03.2020 г. и от 12.05.2020 г. от заявителя е поискано да представи допълнителна информация, която е представена с писма с вх. № Е-ЗЛР-ПД-17 от 24.03.2020 г. и от 21.05.2020 г.

Резултатите от извършения анализ на заявленията и приложенията към тях са отразени в Доклад с вх. № Е-Дк-545 от 24.06.2020 г., приет с решение на КЕВР на закрито заседание по Протокол № 144 от 30.06.2020 г., т. 1, и публикуван на интернет страницата на Комисията.

В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 07.07.2020 г. е проведено открито заседание, на което чрез програмата за съобщения Skype представителят на „Брикел“ ЕАД е заявил, че дружеството няма възражения и приема доклада.

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

„Брикел“ ЕАД 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. Лицензиите са издадени първоначално за

срок от 10 години всяка, като с Решение № И1-Л-095 от 12.07.2010 г. Комисията е продължила срока на двете лицензии с 10 (десет) години, считано от 14.04.2011 г, поради което срокът им изтича на 14.04.2021 г.

От представеното удостоверение за актуално състояние и от извършената служебна справка в Търговския регистър, воден от Агенцията по вписванията към Министерството на правосъдието, е видно, че „Брикел“ ЕАД е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон. „Брикел“ ЕАД е еднолично акционерно дружество, с ЕИК 123526494, със седалище и адрес на управление: област Стара Загора, община Гълъбово, гр. Гълъбово 6280, ж. к. Извън града. Дружеството е с предмет на дейност: *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.* „Брикел“ ЕАД 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. Капиталът на дружеството е в размер на 1 219 642 лева, разпределен в 1 219 642 поименни акции, всяка с номинална стойност 1 лв. Едноличен собственик на капитала е „БАКАР ЛИМИТИД“, сдружение № ОС9051596, чуждестранно юридическо лице, държава: Великобритания.

Видно от представените на основание чл. 11, ал. 2, т. 2 от НЛДЕ декларации от всички членове на съвета на директорите на „Брикел“ ЕАД, същите не са лишени от правото да упражняват търговска дейност и не са осъждани с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството.

Съгласно представената декларация от изпълнителния директор на „Брикел“ ЕАД, представляваното от него дружество не е в производство по несъстоятелност. След извършена служебна справка в Търговския регистър към Агенцията по вписванията се установи, че дружеството не е в производство по ликвидация.

КЕВР не е отнемала лицензии и не е отказвала издаването на лицензии на дружеството за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и дейността „пренос на топлинна енергия“.

**I. Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-17 от 04.03.2020 г. „Брикел“ ЕАД е поискало продължаване срока 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“.**

Заявлението е подадено в срока по чл. 42, ал. 2 от ЗЕ, на основание чл. 56, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, като дружеството е поискало продължаване срока на издадените лицензии с 20 (двадесет) години.

**Дружеството е обосновало искането си за продължаване на срока на издадените му лицензии със следните мотиви:**

*Новият двадесетгодишен срок на лицензиите е необходим, поради факта, че вследствие на изтичането на срока на лицензиите възниква необходимост от продължаване предоставянето на услуги по пренос и разпределение на топлинна енергия на лицензионната територия на гр. Гълъбово. Срокът на лицензиите следва да гарантира заинтересованост в изпълнение на поетите задължения от страна на дружеството към населението на гр. Гълъбово.*

*Дружеството разполага с производствени съоръжения с неизчерпан технически ресурс, налични са производствени ресурси, в т. ч. местни въглища. Има изградена топлопреносна мрежа до и в гр. Гълъбово с дължина 19,7 km с присъединени общо 2 073 клиенти и 1 271 енергийни обекта.*

Производството на топлинна енергия има местно значение. Специфичната политика на „Брикел“ ЕАД относно снабдяване на населението с топлинна енергия, включва следните приоритети:

- Поддържане на оптимално техническо ниво на производство;
- Търсене на възможности за компенсиране на технологичните загуби;
- Поддържане на баланс между технически възможното и икономически изгодното при намален обем на производство;
- Изграждане на нови топлоснабдителни трасета с цел включване на нови абонати;
- Модернизация и автоматизация на техниката по топлопреносните мрежи и абонатните станции (АС) съобразно водещите тенденции в бранша за намаляване на енергийните, материалните и трудови разходи.

Работата на дружеството е съобразена с разработената Програма за опазване на околната среда за представяне на доказателства, че енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността по лицензията, отговарят на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

През последните 7 години (2013-2019 г.) преимуществено инвестиционната програма на „Брикел“ ЕАД е насочена към проекти за рехабилитация и модернизация на основно енергийно оборудване, чиято реализация е допринесла за намаляване на емисиите на парникови газове по икономически ефективен начин, и в тази връзка съгласно утвърдения Национален план за инвестиции на Република България 2013 г. – 2020 г., свързан с дерогацията по чл.10в от Директива 2003/87/ЕО и съобщение на Европейската комисия 2011/С99/03, чиято цел е да се осигури устойчив преход към нисковъглеродна икономика, основана на модернизация на генериращите мощности, чисти технологии, реконструкция и модернизация на инфраструктурата.

„Брикел“ ЕАД е изпълнявало и продължава да изпълнява планираните инвестиционни проекти, с крайни срокове за реализация 2020 г. Стартирани са 9 проекта, 8 от които са приключени в периода 2017-2019 г.

Дружеството счита, че поисканият 20-годишен срок на двете лицензии е съобразен с амортизационния план на дружеството, съгласно който срокът на откупуване на извършените до момента инвестиции, т.е. амортизационният срок на активите е 20 - 25 години според вида на актива. В същото време физическият срок на експлоатация на новоизградените активи е дори по-голям.

Следващият двадесетгодишен период на работа на „Брикел“ ЕАД е необходим за пълно възвръщане на вложените инвестиции, както и за получаване на справедливо ниво на възвръщаемост на вложените средства.

Дружеството произвежда електрическа и топлинна енергия, както и обогатено енергийно гориво, което се ползва за собствени нужди и се доставя и на други ТЕЦ и топлофикационни дружества в страната. Като суровина за производството на обогатено гориво се ползват лигнитни въглища, добивани от „Мини Марица Изток“ ЕАД. Така от една страна вместо да се ползва скъпо вносно гориво, се поддържа българската икономика, а от друга страна полученият продукт е чувствително по – евтин от вносните въглища, което намалява цената на произвежданите от контрагентите топлинна и електрическа енергия, и което в крайна сметка рефлектира в по – ниска цена на услугите и води до по – малки сметки за ползваната от крайния потребител енергия.

Дружеството разполага с квалифициран и обучен експлоатационен персонал и организационна структура съобразно изискванията за осъществяване на дейността по лицензията.

Не е без значение и обстоятелството, че дружеството се явява един от най – големите работодатели в региона, при което продължаването на срока на лицензиите ще гарантира във висока степен за работниците и служителите на предприятието, както и на населението в околните селища, че ще могат да продължат да осигуряват прехраната си, работейки в „Брикел“ ЕАД. Прекратяването на дейността на предприятието със

*сигурност ще доведе до тежки социални катаклизми, както в гр. Гълъбово и околността, така и в целия регион, включително в местния областен център.*

### **ПРАВНИ АСПЕКТИ:**

При продължаване на срока на лицензията, съгласно чл. 69, ал. 1 от НЛДЕ, Комисията следва да прецени изпълнението на изискванията и задълженията по действащата лицензия и дали заявителят ще продължи да отговаря на условията за упражняване на лицензията за новия ѝ срок, а именно да е лице, регистрирано по Търговския закон, което притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията, да има вещни права върху енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността и да е представило доказателства, че енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността по лицензията, отговарят на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда. На основание чл. 69, ал. 4 от НЛДЕ в производството за продължаване на лицензия се прилагат съответно редът и сроковете за подаване, разглеждане и решаване на искане за издаване на лицензия. Съгласно чл. 69, ал. 3 от НЛДЕ с решението за продължаване на срока на лицензията Комисията определя условията за осъществяване на лицензионната дейност за новия срок.

Предвид изложеното по-горе, „Брикел“ ЕАД е търговец по смисъла на Търговския закон, не е в производство по несъстоятелност или ликвидация и КЕВР не му е отнемала или отказвала издаването на лицензии за същите дейности, поради което продължаването на срока на издадените лицензии няма да е в противоречие с разпоредбите на чл. 40, ал. 4, т. 1, 2 и 3 от ЗЕ.

Заявителят е посочил, че лицензионните дейности ще се осъществяват чрез подробно описани в заявлението основни съоръжения на площадката на „Брикел“ ЕАД и в гр. Гълъбово, чрез които до настоящия момент е осъществявал дейностите по производство на електрическа и топлинна енергия и пренос на топлинна енергия. За удостоверяване на вещните си права върху енергийните обекти, чрез които ще се осъществяват дейностите по лицензиите, дружеството е представило заверени копия от актове за частна държавна собственост и от нотариални актове, както и извлечение от инвентарна книга.

### **ТЕХНИЧЕСКИ АСПЕКТИ:**

Дейността на „Брикел“ ЕАД обхваща производството на следните продукти: електрическа енергия към мрежа на 110 kV към (електроенергийната система) ЕЕС; брикети; обогатено енергийно гориво (ОЕГ); въглища за външни консуматори (ВВК), топлинна енергия към топлопреносната мрежа на гр. Гълъбово.

Дружеството е разположено на две обособени площадки: Електропроизводство и Брикетопроизводство.

ТЕЦ към „Брикел“ ЕАД е предназначен за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия. Това производство се осъществява чрез шест барабани парогенератори (котлоагрегати) тип БКЗ-210-140-ФВ. Същите работят в колекторна схема и могат да захранват всеки по отделно и всички заедно чрез главен парен колектор инсталираните турбогенератори. Проектирани са за изгаряне на нискокалорични лигнитни въглища.

В работа са 3 бр. парогенератори и 3 бр. са в резерв съгласно комплексно разрешително (КР) № 40-Н1/2011 г., актуализирано с решение № 40-Н1-ИО-А1/2013 г. и решение № 40-Н1-ИО-А2/2018 г. на ИАОС към МОСВ.

Турбините са четири - тип ВПТ-50-130/4, с номинална мощност 50 MW<sub>e</sub> всяка, 3000 min<sup>-1</sup>, топлофикационни с 2 регулируеми пароотбора – промишлен и топлофикационен.

Топлофикационната част на централата се състои от промишлени пароотбори за нуждите на част „Брикетопроизводство“ и за отопление на гр. Гълъбово.

Електрическите генератори са тип ТВ-60-2 60MW с водородно охлаждане. От ОРУ – 110 kV се изнася произведената електрическа енергия към подстанция „Марица-изток“- гр. Гълъбово и за рудник „Трояново-3“.

Турбогенератори № 1 и № 2 са двата захранващи източника на главната разпределителна уредба - ГРУ 6 kV.

Представена е организационно-управленска структура на дружеството, както и справка за числеността, образованието и квалификацията на персонала, зает в дейностите по лицензиите. Общият брой на персонала е 1 274 човека.

**В подкрепа на своето искане дружеството е представило следното:**

1. Удостоверения и ревизионни актове от РО ИДТН „Южна и централна България“, гр. Стара Загора, от извършени периодични технически прегледи на надзорни съоръжения (котли и главни паропроводи), в които е констатирано добро техническо състояние;

2. Приложение № 1 – Списък и технически характеристики на основните съоръжения, предназначени за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, и актуализирано приложение № 2 - Списък и технически характеристики на възлови спомагателни съоръжения и стопанства в Централата, относими към лицензия № Л-096-03 от 14.03.2001 г. за производство на електрическа и топлинна енергия;

3. Приложение № 1 – Карта и описание на границите на територията на лицензията и Приложение № 2 - Списък и техническа характеристика на обектите, чрез които се осъществява лицензионната дейност, относими към лицензията за пренос на топлинна енергия;

4. Справка за отработени часове и цикли на основните съоръжения - турбини и котли, за последните четири години и от пуска им в експлоатация;

5. Организационно-управленска схема на дружеството и справка за числеността, образованието и квалификацията на персонала, зает в дейностите по лицензиите;

6. Технически акт за резултатите от техническо обследване на основни елементи на парна турбина ВПТ-50-4 ст. № 2 по време на основен ремонт през 2019 г.;

7. Протоколи от извършени изследвания от безразрушителен контрол, за твърдост, магнитно-прахов контрол, ултразвукова дебелиметрия на критични елементи на котли от № 1 до № 4;

8. Копия на комплексни разрешителни и разрешително за емисии на парникови газове.

**Относно поискания от дружеството 20-годишен срок на лицензията за производство на електрическа и топлинна енергия следва да се отчете следното:**

Дружеството е представило доказателства за извършени обследвания на критични елементи от основните съоръжения съгласно нормативните изисквания и предписанията на контролните органи. Не са представени заключения, от които да е видно какъв е остатъчният експлоатационен ресурс на тези елементи.

През дългогодишната експлоатация основните съоръжения се поддържат в добро техническо състояние и се обследват и ремонтират своевременно, което е видно от представените ревизионни актове и протоколи от обследване.

Работни часове на основните съоръжения в централата към 31.12.2019 г.

съоръжение	отработени часове	брой спирания
КА № 1	302 007	1164
КА № 2	289 234	1162
КА № 3	327 312	1047
КА № 4	316 326	1182
КА № 5	313 116	1029

КА № 6	283 933	973
ТГ № 1	419 964	529
ТГ № 2	411 792	541
ТГ № 3	389 582	673
ТГ № 4	372 088	634
Главен парен колектор	499 105	39

Основен документ, по който се правят обследванията и анализите при определянето на ресурса на работа на топлосиловото оборудване в централите е „Типова инструкция за контрол на метала и удължаване срока на работа на основните елементи на котли, турбини и топлопроводи в ТЕЦ“.

Ресурсът на електроцентралите като цяло е прието да се приравнява към ресурса на турбината, тъй като замяната ѝ или на нейните най-скъпоструващи детайли (ротор, корпус на цилиндрите) ще доведе до твърде значими разходи.

Според резултатите от дългосрочно цялостно проучване на закономерностите на разграждане на структурата и свойствата на използваните материали, анализа на данните за износване и повреди на елементи на оборудването при наработка до 300 000 h и повече, и причините за тяхното аварийно унищожаване, се прогнозира, че индивидуалният ресурс на електроцентралите ще бъде средно най-малко 1,35– 1,5 от парковия ресурс.

Парковият ресурс на оборудването не е ограничаващ. След достигането на парковия ресурс се извършва задълбочена диагностика на конкретни елементи от основните съоръжения. Анализират се условията на тяхната експлоатация, измерват се действителните размери на детайла, изследва се структурата, свойствата и натрупаните повреди в метала, извършва се дефектоскопски контрол и разчетна оценка на напрежението и остатъчният ресурс на детайла. Въз основа на резултатите от обследванията се определя индивидуалният ресурс на елемента на топлосиловото оборудване.

Видно от таблицата по-горе работните часове до 31.12.2019 г. на турбините са от 372 хил. до 420 хил. Нарботката на парогенераторите е около 300 хил. часа.

Предвид отработените до момента часове и цикли на основните съоръжения и надвишен парков ресурс на турбините не може да се направи извод, че съоръженията в централата ще продължат да работят безпроблемно за срок от още 20 години, така, както е поискало дружеството.

От представените документи е видно, че дружеството поддържа основните съоръжения в централата в добро техническо състояние. Наличен е квалифициран и обучен експлоатационен персонал.

С Решение № БП-10 от 18.12.2019 г. Комисията е одобрила на „Брикел“ ЕАД бизнес план за периода 2020 г. – 2024 г. Основно мероприятията в инвестиционната програма за периода са насочени към привеждане на горивните инсталации в съответствие с изискванията на европейското и националното законодателство и приетия Проект от националния план за инвестиции 2021 г. – 2030 г.

Дружеството предвижда с мероприятията в инвестиционната програма да се намалят емисиите на парникови газове и да се извърши значителна по обем рехабилитационна програма, която да удължи живота на централата с около 10 години, като се поддържа номиналната мощност на съоръженията и се намаляват технологичните разходи.

**Във връзка с гореизложеното може да се направи извод, че дружеството ще притежава технически възможности през нов 10-годишен срок за извършване на лицензионната дейност, поради което срокът на лицензия № Л-096-03 от 14.03.2001 г. за производство на електрическа и топлинна енергия може да бъде удължен с нови 10 (десет) години, считано от 14.04.2021 г., при спазване условията на издадените**

комплексни разрешителни и на нормативните изисквания за контрол на метала, за експлоатация и ремонт на основните съоръжения в централата.

**Относно поискания от дружеството 20-годишен срок на лицензията за пренос на топлинна енергия:**

„Брикел“ ЕАД извършва лицензионната си дейност чрез изградена топлопреносна мрежа до и в гр. Гълъбово с дължина 19,7 km с присъединени общо 2 073 клиенти чрез 1 271 абонатни станции (АС). Дружеството е собственик на 5 АС. Наличен е персонал, зает в дейността по лицензията.

Изготвена е програма, в която се предвижда до края на 2025 г. да бъдат изкупени 1 131 бр. средства за търговско измерване и 1 266 бр. АС, които са собственост на жилищни кооперации, частна и общинска собственост, на обща стойност 1 071 900 лв.

Относно състоянието на мрежата може да се посочи, че преобладават топлопроводните трасета, въведени в експлоатация в периода 1989 г. – 1996 г., което не предполага 20-годишна надеждна експлоатация без поэтапна подмяна на остарели тръбопроводи.

**Във връзка с гореизложеното може да се направи извод, че дружеството ще притежава технически възможности през нов 10-годишен срок да изпълнява лицензионната дейност, поради което срокът на лицензия № Л-095-05 от 14.03.2001 г. за пренос на топлинна енергия може да бъде удължен с нови 10 (десет) години, считано от 14.04.2021 г.**

## **ИКОНОМИЧЕСКИ АСПЕКТИ:**

### **1. Прогнозни финансови резултати в бизнес план 2020 г. – 2024 г.**

„Брикел“ ЕАД прогнозира да реализира печалба във всяка една година от бизнес плана, както следва: 2020 г. – 212 хил. лв., 2021 г. - 694 хил. лв., 2022 г. – 756 хил. лв., 2023 г. – 1 335 хил. лв. и 2024 г. – 1 895 хил. лв.

Прогнозните финансови резултати са формирани при приходи и разходи, както следва:

#### **1.1. Приходи**

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“. Производствената програма на „Брикел“ ЕАД за периода на 2020 г. – 2024 г. е съобразена с прогнозираното производство на основния консуматор на топлинна енергия – клон „Брикетопроизводство“.

Цените за периода на бизнес плана са представени в следната таблица:

№	Показатели	мярка	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
1.	Преференциална цена на ел. енергия, без ДДС	лв./MWh	239,15	231,27	243,19	247,67	260,73
2.	Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода, без ДДС	лв./MWh	66,94	67,83	70,15	69,98	71,42

В прогнозните цени на електрическата енергия за периода на бизнес плана е заложено запазване на цената на горивния микс в размер на 84,59 лв./t. при калоричност 2 398 kcal/kg, а на алтернативните горива 27,14 лв./t при калоричност 3 048 kcal/kg непроменени за периода, тъй като не е предвидено увеличение на цената на доставяните въглища. При определянето на цените е заложено увеличаване на цените за квоти парникови газове на европейската борса, както следва:

№	Показатели	мярка	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
1.	Цена на CO <sub>2</sub>	евро/t.	27,00	29,00	31,00	33,00	35,00

### 1.1.1. Приходи от електрическа енергия

Дружеството предвижда прогнозираните приходи от продажба на електрическа енергия да нараснат с около 9% от 102 835 хил. лв. за 2020 г. на 112 114 хил. лв. в края на 2024 г., вследствие на нарастващата цена на електрическата енергия.

### 1.1.2. Приходи от топлинна енергия с топлоносител гореща вода

Прогнозата на дружеството е за ръст на приходите от продажба на топлинна енергия с 6,72% от 580 хил. лв. за 2020 г. на 619 хил. лв. в 2024 г., като увеличението се дължи на приложените по-високи цени на топлинната енергия в периода 2020 г.-2024 г.

### 1.2. Разходи

Общо разходите нарастват в периода на бизнес плана с 8,70% от 201 657 хил. лв. за 2020 г. на 219 192 хил. лв. през 2024 г., като ръстът се дължи основно на увеличените разходи за суровини и материали.

Дружеството е представило и информация на разходите по структура и обем класифицирани на условно-постоянни и променливи, като в периода на бизнес плана условно-постоянните разходи нарастват, а от променливите разходи с най-голям дял са разходите за горива, последвани от разходите за закупуване на квоти за емисии парникови газове (CO<sub>2</sub>).

## 2. Прогноза за активи и пасиви

Нетекущите активи се увеличат от 118 837 хил. лв. за 2020 г. на 151 547 хил. лв. в 2024 г., в резултат на увеличените дълготрайни материални активи в частта на машини, производствено оборудване и апаратура и в частта на предоставени аванси и дълготрайни материални активи в процес на изграждане.

Текущите активи намаляват от 123 610 хил. лв. за 2020 г. на 82 258 хил. лв. за 2024 г. вследствие на намалените вземания от клиенти и доставчици и другите вземания.

Нетекущите задължения намаляват от 67 221 хил. лв. за 2020 г. на 58 089 хил. лв. в 2024 г., в резултат на намалените задължения към финансови предприятия и другите дългосрочни задължения.

Текущите задължения също намаляват от 162 870 хил. лв. за 2020 г. на 158 680 хил. лв. в 2024 г., вследствие на намалените задължения към доставчици и другите краткосрочни задължения.

### 2.1. Прогнозна структура на капитала

Собственият капитал е увеличен от 9 223 хил. лв. за 2020 г. на 13 903 хил. лв. в 2024 г., вследствие на прогнозирания положителен финансов резултат.

Структурата на пасива в годините на бизнес плана остава почти непроменена, като съотношението за 2020 г. е 4% собствен капитал и 96% привлечени средства, а в края на 2024 г. е 6% собствен капитал и 94% привлечени средства.

## 3. Размер и начин на финансиране на предвидените инвестиции

Инвестиционните разходи на дружеството за периода на бизнес плана са в общ размер на 54 400 хил. лв., като за изпълнението им дружеството прогнозира да използва 100% привлечени средства, съгласно Проект от националния план за инвестиции 2021 г.– 2030 г., с цел намаляване на емисиите на парникови газове в атмосферата и на технологичните разходи.

**Въз основа на направения анализ може да се направи извод, че така заложените прогнозни финансови резултати от дейността определят положителни тенденции относно осъществяване и развитие на лицензионните дейности на „Брикел“ ЕАД.**

**II. Заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-19 от 04.03.2020 г. съдържа искане за изменение на издадената на „Брикел“ ЕАД лицензия № Л-096-03 от 14.03.2001 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ във връзка с включване на нови спомагателни съоръжения към помощните стопанства в централата.**



### **Обосновката на дружеството за исканото изменение е следната:**

„Брикел“ ЕАД е подало заявлението във връзка с изградени и въведени в експлоатация спомагателни съоръжения и стопанства в централата на основание чл. 51, ал. 5, във връзка с чл. 51, ал. 1 от ЗЕ.

Във връзка с поставени условия в КР № 40-Н1/2011 г., актуализирано с Решение № 40-Н1-ИО-А1/2013 г. и Решение № 40-Н1-ИО-А2/2018 г. на изпълнителния директор на ИАОС за експлоатация на Горивна инсталация за производство на топлинна енергия с номинална топлинна мощност  $510 MW_{th}$  са изградени и въведени в експлоатация следните спомагателни съоръжения:

- За почистване на димните газове от прах и серен диоксид - 1 бр. сероочистваща инсталация (СОИ) с изпускащо устройство К1 за пречистване на отпадъчните газове от ЕПГ-1, ЕПГ-2, ЕПГ-3, ЕПГ - 4 (в резерв) , ЕПГ - 5 (в резерв) и ЕПГ - 6 (в резерв) към горивна инсталация за производство на топлинна енергия;

СОИ работи на принципа на „мокра абсорбция“ за десулфуризация с използване на реагент - хидратна вар  $Ca(OH)_2$ . Абсорберът е хоризонтален, разположен по потока димни газове след котела и след електрофилтрите, където отпадъчният газ, съдържащ серни оксиди се измива със суспензия от вар и вода, в резултат на което се постига комбинирана абсорбция на  $SO_2$ ,  $SO_3$ ,  $HCL$ ,  $HF$  и остатъчна прах. Нормативно установената степен на почистване на серни оксиди е съгласно Наредба за норми за допустими емисии на серен диоксид, азотни оксиди и общ прах, изпускани в атмосферния въздух от големи горивни инсталации, като изискващата степен на почистване  $> 97\%$  за серните оксиди.

- За почистване на димните газове от азотни окиси ( $NO_x$ ) - по 1 бр. SCNR съоръжение за пречистване на отпадъчните газове към всеки ЕПГ-1, ЕПГ-2, ЕПГ-3, ЕПГ-4 (резерв) , ЕПГ-5 (резерв) и ЕПГ-6 (резерв).

Инсталацията използва технологията на некаталитичния селективен метод на редуциране на  $NO_x$  (SNCR) с активно вещество карбамид. Инсталацията осигурява почистването на димните газове от  $NO_x$  до необходимата степен в съответствие с българското и европейското законодателство ( $200 mg/nm^3$ ).

- Съоръжения за съхранение на неопасни производствени отпадъци:

През 2015 г. е въведена в експлоатация „Площадка за временно съхранение на отпадъци“. На територията на трисекционната площадка се извършва временно съхраняване на неопасни производствени отпадъци от дейността на горивната инсталация към ТЕЦ на „Брикел“ ЕАД

Введено е в експлоатация и депо за съхранение на неопасни производствени отпадъци /ДНПО/, като е завършен първи етап на „поетапно закриване и техническа рекултивация на съществуващ сгуроотвал и изграждане на депо за неопасни производствени отпадъци на територията на съществуващ сгуроотвал - етапно строителство“.

В клетките на ДНПО се депонира подготвен на площадката за временно съхранение изсушен отпадък от съответната секция. Същият се изкопава влажен, товари се на автосамосвали и се транспортира до клетката, в която се работи в момента, след което депонираните отпадъци се подравняват и уплътняват чрез булдозери и грейдер. Булдозерите оформят работен фронт, който се премества постепенно по протежението на клетката съгласно технологията на насипване.

Обезвреждането на отпадъци се извършва в съответните клетки (участъци) с предварително положен долен изолиращ екран. Предвидено е поетапно изграждане на пет клетки с общ капацитет от 8 678 239 t, като всяка клетка е с различен проектен капацитет.

За депото е издадено КР № 483-Н0/2014 г. за експлоатация на инсталация, която попада в обхвата на т.5.4. от Приложение № 4 на ЗООС – „Депа, приемащи над 10 тона отпадъци на денонощие или с общ капацитет над 25 000 тона, с изключение на депата за инертни отпадъци“;

По този проект е приключен първият етап и в момента тече работата по втория етап на изграждане на депото.

### **ПРАВНИ АСПЕКТИ:**

Заявлението е подадено на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, съгласно който производство за изменение на лицензия може да се образува и по искане на лицензианта. Лицензиантът е поискал изменение на лицензията във връзка с изграждането на спомагателни съоръжения към енергийния обект, така както са посочени в Приложение № 2 – „Списък и технически характеристики на възлови спомагателни съоръжения и стопанства в Централата“. Съгласно чл. 49, ал. 2, т. 1 от НЛДЕ, списъкът и описанието на обекта или на обектите, с които се осъществява лицензионната дейност с техните технически и технологични характеристики, е приложение към издадената лицензия на „Брикел“ ЕАД. Всяко актуализиране в това приложение, по аргумент за противното от чл. 49, ал. 3 от НЛДЕ, се счита за изменение на лицензията, поради което към заявлението си „Брикел“ ЕАД е представило актуализирано Приложение № 2 към лицензията за производство на електрическа и топлинна енергия. Изменението на лицензията в частта, свързана с въвеждане на спомагателни съоръжения към енергийния обект, няма да доведе до изменение на вида на лицензията – тя ще остане лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“. За удостоверяване на вещните си права върху енергийните съоръжения, за които се иска да бъдат добавени към лицензията за производство на електрическа и топлинна енергия, „Брикел“ ЕАД е представило Договор от 20.05.2020 г. за учредяване на вещно право на ползване върху вещи - енергийни съоръжения, представляващи в цялост система за очистване на димни газове в ТЕЦ, сключен между „Брикел“ ЕАД (ползвател) и „Еко Анализ“ ЕООД (собственик), за срок от 10 години, срещу уговорено плащане в размер на 100 000 лева месечно без ДДС, както и заверени копия на договори за строително-монтажни работи и договори за доставка на материали относно площадка за временно съхранение на отпадъци и депо за съхранение на неопасни производствени отпадъци“.

### **ТЕХНИЧЕСКИ АСПЕКТИ:**

Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-19 от 04.03.2020 г. „Брикел“ ЕАД е поискало изменение на лицензията за производство на електрическа и топлинна енергия във връзка с въвеждането в експлоатация на спомагателни съоръжения към помощните стопанства в централата.

Съоръженията са изградени в съответствие с условията, поставени в издадените на дружеството комплексни разрешителни.

Изградена и включена в експлоатация е 1 бр. сероочистваща инсталация (СОИ 1) с изпускащо устройство К1 за пречистване на отпадъчните газове от котлите, като първи етап от „Проект „Пълен инженеринг на инсталацията за очистване на димните газове включително и СО<sub>2</sub>“, който предстои да бъде финализиран в средата на 2020 г. и да стартира експлоатацията на СОИ 2.

За очистване на димните газове от азотни окиси (NO<sub>x</sub>) към всеки котел е монтирано по 1 бр. съоръжение SCNR.

Въведени са в експлоатация „Площадка за временно съхранение на отпадъци“ и „Депо за съхранение на неопасни производствени отпадъци“.

В подкрепа на своето искане дружеството е представило:

1. Разрешение за ползване № СТ-05-207 от 29.02.2012 г. на ДНСК за въвеждане в експлоатация на „метален и стоманобетонен газоход-СОИ на енергийни котли от № 1 до № 4“;

2. Заповед № 2 от 15.02.2018 г. на главния архитект на община Гълъбово за допълване на разрешение за строеж „Поетапно закриване и техническа рекултивация на съществуващ сгуруотвал и изграждане на депо за неопасни производствени отпадъци на територията на съществуващ сгуруотвал - етапно строителство“;

3. Разрешение за ползване № СТ-05-930 от 27.07.2018 г. на ДНСК за въвеждане в експлоатация на първи етап на „поетапно закриване и техническа рекултивация на

съществуващ сгуроотвал и изграждане на депо за неопасни производствени отпадъци на територията на съществуващ сгуроотвал - етапно строителство“;

4. Разрешение за ползване № СТ-05-1163 от 29.07.2015 г. на ДНСК за въвеждане в експлоатация на „площадка за временно съхранение на отпадъци“;

5. Актуализирано Приложение № 2 – Списък и технически характеристики на възлови спомагателни съоръжения и стопанства в Централата“;

Изграждането и въвеждането в експлоатация на горесцитираните съоръжения е извършено от дружеството в изпълнение на нормативните изисквания на екологичното законодателство - Закон за управление на отпадъците, подзаконовите актове по прилагането му и условията на КР № 40/2011 г. и КР № 483/2014 г. и осигурява законосъобразното управление на отпадъците, формирани от производствената дейност на инсталацията и опазване чистотата на атмосферния въздух.

Исканото изменение ще доведе до актуализиране на приложение № 2 – „Списък и технически характеристики на възлови спомагателни съоръжения и стопанства в Централата“ към лицензията за производство на електрическа и топлинна енергия, в което се съдържа описанието на обектите, с които се осъществява лицензионната дейност, с техните технически и технологични характеристики. Общата инсталирана електрическа и общата инсталирана топлинна мощност не се променят.

**Предвид горното, исканото изменение на лицензията по отношение на въвеждане на спомагателни съоръжения към енергийния обект е технически обосновано.**

**Приложение № 2 – „Списък и технически характеристики на възлови спомагателни съоръжения и стопанства в Централата“ към лицензията за производство на електрическа и топлинна енергия следва да бъде изменено в съответствие с представената от дружеството техническа информация.**

#### **ИКОНОМИЧЕСКИ АСПЕКТИ:**

Дружеството посочва, че съоръженията са в добро техническо състояние, годни са за експлоатация и могат да продължат безопасно и безпрепятствено работата си през искания срок, като състоянието им и работата им ще отговаря на всички нормативни изисквания, заложи в законодателството на страната, предвидени за осъществяване на дейностите по лицензията.

В тази връзка „Брикел“ ЕАД посочва, че изграждането и въвеждането в експлоатация на съоръженията за съхранение и депониране на неопасните производствени отпадъци - Площадка за временно съхранение на отпадъци и Депо за съхранение на неопасни производствени отпадъци, е извършено от дружеството отново в изпълнение на нормативните изисквания на екологичното законодателство - Закон за управление на отпадъците, подзаконовите актове по прилагането му и условията на КР № 40/2011 г. и КР № 483/2014 г., като осигурява управление на отпадъците, формирани от производствената дейност на инсталацията, в съответствие с екологичните изисквания.

Предвид горното дружеството заявява, че ползите от изграждането и експлоатацията на тези съоръжения са изцяло ползи за околната среда – опазване чистотата на атмосферния въздух и законосъобразно управление на отпадъците.

От финансова гледна точка, функционирането на съоръженията не носи приходи на дружеството, а напротив, единствено разходи - финансови средства, вложени за проектиране, изграждане и въвеждане в експлоатация; експлоатационни разходи, свързани с поддръжка, резервни части, консумативи, електроенергия, вода; разходи за ремонтни дейности и разходи за персонала, обслужващ съоръженията.

По отношение на разходите за придобиване на съоръженията и начина на финансиране дружеството посочва, че са използвани собствени и привлечени средства, като новите съоръжения по заявлението за изменение на лицензията за производство на електрическа и топлинна енергия са придобити в течение на годините преобладаващо със собствени средства, а при необходимост са ползвани и привлечени средства.

Въз основа на гореизложеното, може да се направи извод, че експлоатацията на съоръженията за съхранение и депониране на неопасните производствени отпадъци няма да повлияе отрицателно при осъществяване на лицензионната дейност на „Брикел“ ЕАД.

Предвид гореизложеното,

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

1. На основание чл. 51, ал. 1, т. 1, във връзка с чл. 21, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 49, ал. 1, т. 8, ал. 2, т. 1 и ал. 3 и чл. 66, т. 1 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

1.1. ИЗМЕНЯ лицензия № Л-096-03 от 14.03.2001 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, издадена на „Брикел“ ЕАД, с ЕИК 123526494, със седалище и адрес на управление: област Стара Загора, община Гълъбово, гр. Гълъбово 6280, ж. к. Извън града, във връзка с въвеждане на спомагателни съоръжения към енергийния обект.

1.2. Във връзка с изменението по т. 1.1. одобрява актуализирано Приложение № 2 към лицензията – „Списък и технически характеристики на възлови спомагателни съоръжения и стопанства в Централата“, представляващо приложение към настоящото решение.

2. На основание чл. 56, ал. 1, т. 1, във връзка с чл. 21, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 69, ал. 2, т. 1 и ал. 3 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

2.1. ПРОДЪЛЖАВА срока 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“, издадени на „Брикел“ ЕАД, с ЕИК 123526494, със седалище и адрес на управление: област Стара Загора, община Гълъбово, гр. Гълъбово 6280, ж. к. Извън града, с 10 (десет) години, считано от 14.04.2021 г., при спазване условията на издадените комплексни разрешителни и на нормативните изисквания за контрол на метала, за експлоатация и ремонт на основните съоръжения в централата.

2.2. ОПРЕДЕЛЯ условията за осъществяване на лицензионните дейности за новия срок, като одобрява актуализиран текст 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“, приложения към настоящото решение.

**2.3. Във връзка с решенията по т. 2.1. и т. 2.2. одобрява актуализирани приложения към съответните лицензии, които са приложения и към настоящото решение.**

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

**ПРЕДСЕДАТЕЛ:**

**ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ**

**ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:**

**РОСИЦА ТОТКОВА**