



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ
Комисия за енергийно
и водно регулиране



РЕШЕНИЕ
№ И1-Л-808
от 20.08.2025 г.

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 20.08.2025 г., като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-123 от 09.07.2025 г. за изменение и допълване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД и събраните данни от проведеното открито заседание на 13.08.2025 г., установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-123 от 09.07.2025 г. от „Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД, с което дружеството е поискало изменение и допълване на лицензия № Л-808-01 от 13.02.2025 г., издадена за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (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 заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-234 от 11.07.2025 г. на председателя на КЕВР. Дружеството е предоставило допълнителна информация и документи с писмо с вх. № Е-ЗЛР-И-123 от 22.07.2025 г. на КЕВР.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в Доклад с вх. № Е-ДК-979 от 31.07.2025 г., приет от КЕВР с решение по Протокол № 232 от 06.08.2025 г., по т. 8 и публикуван в неупоредителен вариант на интернет страницата на Комисията. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 13.08.2025 г. е проведено открито заседание, на което дистанционно участие е взела г-жа Кристиана Тинчева, в качеството ѝ на упълномощен представител на дружеството, като е изразила становище по приетия от Комисията доклад, без забележки и възражения

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

„Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност, с ЕИК 206048993, вписано в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮЛНЦ) към Агенцията по вписванията със седалище и адрес на управление: Р България, област София, община Столична, гр. София, п.к. 1618, район „Витоша“, бул. „България“ № 118, ет. 3, което се установява след направена служебна справка в ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията.

„Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД има следния предмет на дейност: Инвестиции в енергийни проекти и активи, свързани с енергетиката; експлоатиране и опериране на фотоволтаични електрически централи за производство, покупко-продажба и търговия с електрическа енергия при регулирани и свободно договорени цени (след получаване на необходимите лицензи и разрешения); транспортни сделки в страната и чужбина; търговско представителство и посредничество на местни и чуждестранни физически и юридически лица, консултантски услуги; управление на енергийни проекти и на съоръжения, свързани с

енергийни проекти, както и всякакви други дейности, които не са забранени от закона и които са позволени да се извършват от дружество с ограничена отговорност, включително и след получаване на съответните лицензи и разрешения от компетентен държавен орган, в случаите, когато това е изискуемо.

Капиталът на „Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД е в размер на 9 921 557 лв. и е изцяло внесен.

Дружеството се управлява и представлява от Драган Танев Георгиев, в качеството му на управител.

Видно от горното, „Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон, следователно отговаря на изискванията по чл. 40, ал. 1 от ЗЕ да бъде юридическо лице, регистрирано по Търговския закон.

В производството по изменение/допълване на лицензията по отношение на „Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД следва да се установи дали е приложима забраната на 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 (ЗИФОДРЮПДРКЛТДС). Съгласно чл. 3, т. 14 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС, в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица. По смисъла на §1, т. 2 от Допълнителната разпоредба на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „юрисдикции с преференциален данъчен режим“ са юрисдикциите по смисъла на §1, т. 64 от Допълнителните разпоредби на Закона за корпоративното подоходно облагане (ЗКПО), с изключение на Гибралтар (брит.) и държавите – страни по Споразумението за Европейското икономическо пространство. Според посочената разпоредба на ЗКПО министърът на финансите по предложение на изпълнителния директор на Националната агенция за приходите утвърждава списък на държавите/териториите – юрисдикции с преференциален данъчен режим, който се обнародва в „Държавен вестник“. В тази връзка, със Заповед № ЗМФ-33 от 13.01.2023 г., обн. ДВ, бр. 7 от 2023 г., в сила от 01.02.2023 г., министърът на финансите е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкърн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неосказващи съдействие за данъчни цели – арг. от §1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 28.02.2025 г., обнародван е в Официален вестник на Европейския съюз, С 1473 от 2025 г. и включва юрисдикции, неосказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Фиджи, Гуам, Палау, Панама, Руска федерация, Самоа, Тринидад и Тобаго, Американски Вирджински острови, както и Вануату.

Съгласно §1, т. 5 от Допълнителните разпоредби на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „контрол“ е понятие по смисъла на §2, ал. 3 от Допълнителните разпоредби на Закона за мерките срещу изпирането на пари (ЗМИП), според който „контрол“ е контролът по смисъла на §1в от Допълнителните разпоредби на Търговския закон, а именно – когато едно физическо или юридическо лице (контролиращ) притежава повече от половината от гласовете в общото събрание на друго юридическо лице, или има право да определя повече от половината от членовете на управителния или надзорния орган на друго юридическо лице и същевременно е акционер или съдружник в това юридическо лице, или има право да упражнява решаващо влияние върху друго юридическо лице по силата на сключен с него договор или по силата на неговия дружествен договор или устав, или е акционер или съдружник в друго юридическо лице и по силата на договор с други акционери или съдружници контролира самостоятелно повече от половината от гласовете в общото събрание на това юридическо лице. Контрол по смисъла на §2, ал. 3 от Допълнителните разпоредби на ЗМИП е и всяка възможност, която, без да представлява индикация за пряко или косвено притежаване, дава възможност за

упражняване на решаващо влияние върху юридическо лице или друго правно образувание при вземане на решения за определяне състава на управителните и контролните органи, преобразуване на юридическото лице, прекратяване на дейността му и други въпроси от съществено значение за дейността му.

С оглед горното, по отношение на „Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. В тази връзка, от представените от дружеството документи и информация се установява следното:

Едноличен собственик на капитала на „Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД е „Грийн Солар Енерджи“ ЕАД, дружество, учредено в резултат на преобразуването чрез промяна на правната форма и заличаването на „Грийн Солар Енерджи“ ЕООД. Едноличен собственик на капитала на „Грийн Солар Енерджи“ ЕАД е „Драг Холдинг“ ЕООД.

Едноличен собственик на капитала на „Драг Холдинг“ ЕООД е физическото лице Драган Танев Георгиев, гражданин на Р България.

В допълнение, от извършената справка в ТРРЮЛНЦ се установява, че като действителен собственик на капитала на „Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД е вписано същото лице.

Във връзка с гореизложеното, за „Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД не е налице забраната на 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.

Заявителят „Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-808-01 от 13.02.2025 г., издадена от Комисията с Решение № Л-808 от 13.02.2025 г., на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 3 от ЗЕ и по реда на Глава трета, Раздел II от НЛДЕ, а именно преди изграждане на енергийния обект, без провеждане на конкурс. Лицензията е издадена за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергийния обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Вулкан“ с инсталирана електрическа мощност 60 MW (AC) и инсталирана постояннотокова мощност 65,151 MW (DC), разположена в землището на гр. Димитровград, община Димитровград, област Хасково.

С подаденото заявление „Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД е поискало изменение на лицензия № Л-808-01 от 13.02.2025 г., издадена под условие преди изграждане на енергийния обект. С подаване на заявлението за изменение на лицензията дружеството предвижда изменение на параметрите на енергийния обект, предмет на лицензията, като инсталираната променливотокова мощност се изменя от 60 MW (AC) на 65 MW (AC). Изменението се налага във връзка с актуализиране на инвестиционния проект на фотоволтаичната електрическа централа, предмет на лицензията, при което инсталирана мощност е увеличена до 65 MW (AC), съответстваща на параметрите по сключения договор за присъединяване с „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД. Исканото изменение цели съгласуване на лицензионната информация с актуалните технически характеристики на проекта, без да се променя същността на енергийния обект и условията на лицензията по същество.

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. Всяко актуализиране в това приложение, по аргумент от чл. 49, ал. 3 от НЛДЕ съставлява изменение на лицензията. В случая заявителят е поискал изменение на лицензията засягащо Приложение № 1 „График със срокове на строителството на енергийния обект“ и Приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензията. Дружеството е предоставило актуализиран график със сроковете на строителството на енергийния обект „ФЕЦ „Вулкан“, което се явява Приложение № 1 и актуализирано описание на енергийния обект, което се явява Приложение № 2 към лицензията.

1. Технически параметри на планирания за изграждане енергиен обект, за който се иска изменение на лицензия № Л-808-01 от 13.02.2025 г. за дейността „производство на електрическа енергия“:

1.1. Описание на енергийния обект – ФЕЦ „Вулкан“

„Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД разработва проект за изграждане на Фотоволтаична електрическа централа с променливотокова инсталирана мощност 65 MW (AC) и инсталирана постояннотокова мощност 65,151 MW (DC) в имоти 21052.1005.114 и 21052.1008.309, намиращи се в област Хасково, община Димитровград, гр. Димитровград. Теренът, в който се предвижда изграждането на фотоволтаичната централа, е с площ от общо 559 704 кв.м. Теренът, в който ще бъдат разположени панелите, е със сравнително равнинен характер.

Преобразуването на слънчевата енергия в електрическа се осъществява във фотоволтаични клетки. Фотоволтаичните клетки се свързват помежду си в един фотоволтаичен модул. Под въздействието на слънчевите лъчи фотоволтаичните клетки преобразуват светлината в постояннотоково напрежение (енергия).

Групата от фотоволтаични модули се нарича фотоволтаична централа или фотоволтаичен генератор. Фотоволтаичният генератор отдава генерираната електроенергия в мрежа ниско напрежение, тя се преобразува на ниво средно напрежение посредством подходящи вътре-площадкови трансформаторни съоръжения (БКТП-та) и чрез кабелни линии се присъединява в новопроектираната за тази цел подстанция. Основните съставни части на фотоволтаичната централа са:

- фотоволтаичен генератор – множество фотоволтаични модули, свързани по определен начин, удовлетворяващ по параметри входа на инверторните групи;
- инвертори – преобразуватели, които преобразуват постояннотоковите електрически величини (DC) в променливотокови (AC);
- трансформаторни станции средно напрежение;
- свързващи кабели, инсталации и др. съоръжения.

В имотите ще бъдат разположени приблизително 102 600 фотоволтаични модула с мощност 635 Wp. Всички фотоволтаични модули ще се свържат в отделни стрингове, като всеки стринг ще бъде съставен от 24 броя последователно свързани модули. Всеки един стринг ще се присъедини към събирателно табло - DCB, монтирано на металната конструкция за панелите. Всеки един модул ще бъде монтиран на неподвижна метална носеща конструкция (маса) с наклон спрямо хоризонта от 20° и азимут от 0°, като на всяка маса ще се разположат по 36 панела с портретна ориентация към посока юг.

Преобразуването на генерираната постояннотокова енергия от панелите в променливотокова ще се осъществява от 13 инвертори с мощност 5000 kVA всеки. Инверторните станции са фабрично сглобени, типово изпитани изделия, които се доставят на обекта в готов за монтаж вид. Посредством оразмерени кабели ниско напрежение, всяко събирателно табло ще се свърже към съответната инверторна станция (централния инвертор).

В ПИ 21052.1005.114 ще се разположат общо 70 920 броя фотоволтаични модули ASTRONERGY CHSM78N(DG)/F-BH с мощност 635Wp и общ максимален капацитет от 45 034,20 kWp. Преобразуването на генерираната постояннотокова енергия от панелите в променливотокова ще се осъществява с помощта на 9 броя инверторни станции тип PVS 980-CS-5MVA, като всяка се състои от трифазен силов трансформатор 5 MVA, комплексна разпределителна уредба 36 kV (КРУ) и централен инвертор PVS980-58 5.0MVA-5000kVA-L. Общата номинална променливотокова мощност на централата ПИ 21052.1005.114 възлиза на 45 MW.

В ПИ 21052.1008.309 ще се разположат общо 31 680 броя фотоволтаични модули ASTRONERGY CHSM78N(DG)/F-BH с мощност 635Wp и общ максимален капацитет от 20 116,80 kWp. Преобразуването на генерираната постояннотокова енергия от панелите в променливотокова ще се осъществява с помощта на 4 броя инверторни станции тип PVS 980-CS-5MVA, като всяка се състои от трифазен силов трансформатор 5 MVA, комплексна

разпределителна уредба 36 kV (КРУ) и централен инвертор PVS980-58 5.0MVA-5000kVA-L. Общата номинална променливотокова мощност на етапа възлиза на 20 MW. Общата инсталирана електрическа мощност ще бъде 65 MW (AC).

За осъществяване на комуникацията между отделните елементи на инсталацията и тяхното управление ще бъде използван комуникационен кабел тип FTP, както и оптични такива. За нуждите на контрола и управлението на инсталацията е предвидена система за управление и мониторинг. Всички съоръжения ще се свържат помежду си посредством комуникационни кабели (FTP и FO SM 8), след което ще се свържат към комуникационните устройства на съответното оборудване.

Въводните модули КРУ на трите инверторни станции, чрез които ще се осъществява връзката към повишаващата подстанция, ще бъдат оборудвани с моторни задвижки, свързани към бутоните за аварийно изключване на централа. При натискането на който и да е бутон ще бъде изключвана цялата фотоволтаична електроцентрала, като така се удовлетворяват изискванията на чл. 350б, т. 5 от Наредба № Из-1971 от 29.10.2009 г. за строително-технически правила и норми за осигуряване на безопасност при пожар.

За предпазване на обслужващия персонал от опасни допирни напрежения ще се изпълни заземителна инсталация. Посредством нея ще се заземят конструкциите за фотоволтаичните модули, стринговите табла и инверторните станции. Инсталацията разполага със защитни и комутационни елементи, които осигуряват гъвкавост в нормални и аварийни режими, както и надеждно обезопасяване, при извършване на различни видове ремонтни и профилактични дейности. Обектът ще разполага с всички необходими елементи, които гарантират физическата защита на лицата и качество на произведената електрическа енергия.

Електроенергията, произведена от фотоволтаичната централа, ще се подава към мрежата чрез нова повишаваща електрическа подстанция 33 kV / 110 kV и подземен електропровод високо напрежение, представляващ 110 kV кабелна линия.

Към енергийния обект, представляващ фотоволтаична електрическа централа с номинална променливотокова инсталирана мощност 65 MW (AC), е предвидено интегриране на система за съхранение на електрическа енергия в рамките на договорената присъединена мощност по договора за присъединяване с „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД. Системата цели повишаване на оперативната гъвкавост, балансиране на производството и осигуряване на ефективно участие в енергийната система чрез намаляване на пиковите натоварвания и оптимизиране на разполагаемата мощност.

1.2. Договор за присъединяване към електропреносната мрежа

Присъединяването на ФЕЦ „Вулкан“ към електропреносната мрежа на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД ще се осъществи съгласно сключен договор за присъединяване на обект на производител на електрическа енергия към преносната електрическа мрежа № XXX/XXX г., посредством:

- Повишаваща подстанция 110 kV;
- Нов кабелен електропровод 110 kV;
- Технически средства за телемеханика и телекомуникация;
- Система за търговско измерване;
- Резервно поле в ОРУ 110 kV на п/ст „XXX“;
- Релейни защиты.

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

„Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД е представило актуализиран график на проекта за изграждане и въвеждане в експлоатация на фотоволтаична електрическа централа „Вулкан“ с инсталирана мощност 65 MW (AC) в имоти 21052.1005.114 и 21052.1008.309, намиращи се в

област Хасково, община Димитровград, гр. Димитровград, съдържаща информация за всяка от планираните дейности по проекта, тяхната продължителност, както и началната и крайната дата за тяхното извършване. Според предоставения график въвеждането в експлоатация ще се осъществи в периода от XXX г. до XXX г.

Графика за изпълнение на проекта, ФЕЦ „Вулкан“, може да бъде променян по всяко време с цел подобряване организацията на работа, по-добро планиране на човешкия ресурс и навременно приключване на дейностите по проекта.

2. Документи във връзка с изграждането на енергийния обект, включително и относно наличието на вещни права:

Във връзка с промяната на инсталираната мощност на ФЕЦ „Вулкан“ дружеството е предоставило на електронен носител технически проект за изграждане на фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) с номинална променливотокова инсталирана мощност 65,00 MW (AC) в имоти 21052.1005.114 и 21052.1008.309, намиращи се в обл. Хасково, общ. Димитровград, гр. Димитровград - Изменение по реда на чл. 154 от ЗУТ.

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

3.1. Източници на финансиране на ФЕЦ „Вулкан“

С подадено заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-123 от 09.07.2025 г. за изменение и допълнение на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“, „Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД е поискало изменение в номиналната променливотокова инсталирана мощност на ФЕЦ „Вулкан“ от 60 MW (AC) на 65 MW (AC). Тази промяна е технически обоснована от дружеството и не води до изменение на общо инвестиционните разходи за изграждането на енергийния обект, одобрени при издаването на лицензия № Л-808-01 от 13.02.2025 г. в размер на е XXX хил. лв. (XXX хил. евро).

Дружеството посочва, че няма промяна и в източниците на финансиране, като съответно те са: XXX% привлечени средства в размер на XXX хил. лв. и XXX% собствени средства в размер на XXX хил. лв. В административното производство за издаване на лицензия за „производство на електрическа енергия“, дружеството е представило данни за източниците за финансиране за изграждане на енергийния обект и доказателства за наличието на тези източници, а именно:

- като доказателство за осигуряване на собствените финансови средства за изграждане на ФЕЦ „Вулкан“ е представен протокол от управителя на „Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД от 13.12.2024 г. с взето решение в него: необходимите средства за самоучастие в инвестицията, в т. ч. разходите, свързани със строителството, както и за обслужването на дълга по външно финансиране по време на строителството, да бъдат осигурени със средства на „Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД чрез използване на собствения капитал на дружеството в размер на 9 921 557 лв., изцяло внесен, както и със средства на едноличния собственик на капитала „Грийн Солар Енерджи“ ЕАД. Във връзка с това е представен и протокол от проведено заседание на 13.12.2024 г. на едноличния собственик на капитала на „Грийн Солар Енерджи“ ЕАД – „ДРАГ ХОЛДИНГ“ ЕООД, с взето решение в него: „Грийн Солар Енерджи“ ЕАД да финансира изграждането на енергиен обект с инсталирана мощност от 65 MW на територията на област Хасково, община Димитровград, като осигури в полза на „Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД необходимите средства за самоучастие в инвестицията, в т. ч. разходите, свързани със строителството, както и за обслужването на дълга по външно финансиране по време на строителството, в размер до XXX хил. евро (XXX хил. лв.).

По отношение на обезпечаването на привлечените средства е представена индикативна оферта от „XXX“ АД за предоставяне на инвестиционен кредит и кредитна линия за ДДС на „Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД за реализиране на проект ФЕЦ „Вулкан“, при следните условия:

1. Размер на кредита:
 - Инвестиционен кредит - до XXX евро (XXX лв.);
 - ДДС лимит – до XXX хил. евро (XXX лв.).
2. Лихвен процент – XXX EUROBOR плюс XXX% надбавка или Евров Среднопретеглен Депозитен Индекс (СДИ) плюс XXX%;
3. Срок на погасяване:
 - Инвестиционния кредит – до XXX години, включително XXX години гратисен период;
 - ДДС лимит – до XXX месеца.
4. Обезпечения:
 - Залог на търговското предприятие, със следните активи: недвижими имоти; движими активи; вземания по или във връзка с: банкови сметки, договори за изкупуване на електрическа енергия;
 - Залог на всички останали вземания;
 - Залог на дялове на кредитополучателя;
 - Подчинение на всички вътрешно групови заеми.

Дружеството посочва, че единствената промяна в параметрите на външното финансиране, което се очаква да бъде предоставено по силата на банков инвестиционен кредит, е включването на допълнителни компоненти, свързани с въвеждането на еднократна такса за управление в размер на XXX% и създаване на резервна сметка за обслужване на кредита.

Следва да се отбележи, че „Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД предвижда към ФЕЦ „Вулкан“ да изгради система за съхранение на електрическа енергия с инсталирана мощност XXX,00 MW и капацитет XXX,00 MWh, на стойност XXX хил. лв. (XXX хил. евро), която не е обект на лицензиране от страна на КЕВР.

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

Дружеството е представило прогнозен финансов модел за периода 2025 г. – 2055 г., който отразява промените в инвестиционния проект във връзка с изменение в номиналната променливотокова инсталирана мощност на ФЕЦ „Вулкан“ от 60 MW (AC) на 65 MW (AC). С оглед установяване на финансовите възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“, включително във връзка с исканото изменение в техническите параметри на ФЕЦ „Вулкан“, са анализирани прогнозните данни във финансовия модел за периода. Те са изготвени при следните допускания и параметри:

- годишното производство на електрическа енергия през първата година е в размер на 0 MWh, тъй като съгласно чл. 18, ал. 3, т. 7 от НЛДЕ годината на издаване на лицензията следва да е посочена като нулева и поради факта, че дружеството не реализира приходи от продажба на електрическа енергия за 2025 г. За 2026 г. нетното производство е в размер на XXX MWh, като се очаква енергийния обект да бъде въведен в експлоатация до XXX г. Общо за периода 2026 г. – 2055 г. произведената нетна електрическа енергия е в размер на XXX MWh, при средногодишната деградация от XXX%. По отношение на количествата електрическа енергия от батерия за съхранение, дружеството прогнозира чрез нея да реализира над XXX MWh;

- средната прогнозна цена за 2026 г., по която дружеството прогнозира да продава произвежданата електрическа енергия е в размер XXX лв./MWh (XXX евро/MWh), а в края на периода прогнозната продажна цена е в размер на XXX лв./MWh (XXX евро/MWh);

- планираните разходи са свързани основно с оперативни разходи за експлоатация на ФЕЦ „Вулкан“, в т. ч. разходи за балансиране и поддръжка, застраховки, други разходи, дължими съгласно приложимата законодателна уредба, но също така разходи за амортизация на активите и финансови разходи, свързани с външно финансиране.

Изменените основни параметри на инвестиционния проект са представени в следващата таблица:

№	Вид	Стойност
1.	Инсталирана мощност, MW	65
2.	Стойност на инвестицията, хил. лв.	XXX
2.1.	Собствени средства, хил. лв.	XXX
2.2.	Привлечени средства, хил. лв.	XXX
3.	Стойност на инвестицията за 1 MW инсталирана мощност, хил. лв.	XXX

Видно от финансовия модел за периода до 2055 г., дружеството е заложило да реализира общо приходи от продажба на електрическа енергия в размер на XXX хил. лв. Прогнозните разходи възлизат в общ размер на XXX хил. лв., като очакванията на дружеството са да реализира положителен финансов резултат през целия период, възлизащ на над XXX хил. лв.

При така заложените параметри и допускания, нетните парични потоци са положителни стойности във всички години, което е индикатор, че дружеството ще има финансови възможности да обслужва всички задължения, включително тези към финансиращите институции, съгласно условията, посочени в представената индикативна оферта за инвестиционен банков кредит.

Следва да се отбележи, че основните показатели за оценка на ефективността на проекта ФЕЦ „Вулкан“, остават непроменени и са както следва:

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

Предвид гореизложеното, Комисията счита, че исканите изменения на лицензия за „производство на електрическа енергия“ чрез ФЕЦ „Вулкан“, няма да повлияят негативно върху финансовото състояние на „Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД и дружеството ще разполага с необходимите финансови средства за изграждане и въвеждане в експлоатация на енергийния обект.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 1 и чл. 61, ал. 2, т. 2 и чл. 64, ал. 1 във връзка с чл. 49, ал. 1, т. 8 и ал. 2, т. 1 и т. 9 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

1. Изменя лицензия № Л-808-01 от 13.02.2025 г. за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“, издадена на „Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД, с ЕИК 206048993, със седалище и адрес на управление: Р България, област София, община Столична, гр. София, п.к. 1618, район „Витоша“, бул. „България“ № 118, ет. 3, като инсталираната електрическа мощност на енергийния обект ФЕЦ „Вулкан“ се изменя от 60 MW на 65 MW;

2. Одобрява актуализирано Приложение № 1 „График със срокове на строителството на енергийния обект“ към лицензия № Л-808-01 от 13.02.2025 г., приложение и неразделна част от това решение;

3. Одобрява актуализирано Приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-808-01 от 13.02.2025 г., приложение и неразделна част от това решение.

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

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ПЛАМЕН МЛАДЕНОВСКИ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

РОСИЦА ТОТКОВА