



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ
Комисия за енергийно
и водно регулиране



Вх. № Е-Дк-...../.....2023 г.

ДО
ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ
ПРЕДСЕДАТЕЛ НА КЕВР

ДОКЛАД

от
дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ и
дирекция „Правна“

Относно: *Заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-5 от 16.01.2023 г., подадено от „Галакси РЕ“ ООД за изменение/допълнение на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект*

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-5 от 16.01.2023 г., от „Галакси РЕ“ ООД, с което дружеството е поискало изменение/допълване на лицензия № Л-605-01 от 20.04.2022 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 № З-Е-22 от 18.01.2023 г. на председателя на КЕВР.

Въз основа на предоставената информация и документи от заявителя и извършеното проучване по преписката са установени следните факти и са направени следните изводи:

От извършената служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел (ТРЮЛНЦ) към Агенцията по вписванията е видно, че „Галакси РЕ“ ООД е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон (ТЗ). „Галакси РЕ“ ООД е дружество с ограничена отговорност с ЕИК 203597015, със седалище и адрес на управление: гр. Пловдив 4003, област Пловдив, община Пловдив, район „Северен“, бул. „Дунав“ № 5, с предмет на дейност: Разработване, проектиране, изграждане, 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). Изграждане на индустриални зони и логистични бази; инвестиционна и посредническа дейност, търговия със селскостопански продукти, преработка на такива, както и изкупуване и търговия с преработени и непреработени селскостопански продукти с растителен и животински произход, търговско представителство и посредничество; услуги със земеделска техника; комисионни,

спедиционни и превозни сделки; складови сделки; лицензионни сделки; стоков контрол; хотелиерски, туристически, рекламни, информационни, програмни, импресарски и други услуги; покупка, строеж и обзавеждане на недвижими имоти с цел продажба; отдаване под наем на недвижими имоти; отдаване под наем на машини и съоръжения, ремонт и сервизна поддръжка; лизинг; всички останали дейности, незабранени от законите на Република България, като всички дейности, за които се изисква лиценз, ще се осъществяват след получаване на лиценз – след снабдяване със съответното разрешение или лиценз и/или след осъществяване на необходимата регистрация. Капиталът на „Галакси РЕ“ ООД е в размер на 19 987 300 лв. и е изцяло внесен. Капиталът на „Галакси РЕ“ ООД е в размер на 19 987 300 лв. и е разпределен в 1 998 730 еднакви дружествени дяла на стойност 10 лв. всеки. Съдружници в дружеството са: „СОЛАТЕР“ ЕООД, ЕИК 160107189, с размер на дяловото участие: 9993650 лв., едноличен собственик на капитала – Антон Щерев Щерев и „ОРБИАС“ ЕООД, ЕИК 202848048, с размер на дяловото участие: 9993650 лв., едноличен собственик на капитала – Атанас Иванов Петров.

Дружеството се представлява от Марияна Кунчева Груйчева в качеството ѝ на управител. След извършена допълнителна служебна справка в ТРРЮЛНЦ се установи, че по партидата на „Галакси РЕ“ ООД няма вписани обстоятелства по смисъла на чл. 6, ал. 3 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици.

„Галакси РЕ“ ООД не е в производство по несъстоятелност или ликвидация, което се установява от служебна справка по актуално състояние в Търговския регистър. Служебно се установява, също, че заявителят не е получавал отказ за издаване и не му е отнемана лицензия за същата дейност. В допълнение, управителят на дружеството е представил декларации, че „Галакси РЕ“ ООД не е в производство по несъстоятелност, не е обявено в несъстоятелност и не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ и не е определян срок по чл. 59, ал. 4 от ЗЕ, както и че дружеството няма отказ за издаване на лицензия за същата дейност. Представени са декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и „б“ от НЛДЕ, от които е видно, че управителят на дружеството не е лишен от правото да упражнява търговска дейност и не е осъден с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството.

Заявителят „Галакси РЕ“ ООД е титуляр на лицензия № Л-605-01 от 20.04.2022 г., издадена от Комисията с Решение № Л-605 от 20.04.2022 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) „Дълго поле“ с инсталирана постояннотокова мощност 66,047 MW_p (променливотокова мощност – 55,0 MW)“, с местонахождение УПИ 11.152 – за фотоволтаична електроцентрала, електрическа подстанция и складове по кадастралната карта и кадастралните регистри на землището на с. Дълго поле, местност Герена, община Калояново, област Пловдив, за срок от 25 (двадесет и пет) години.

С Решение № Р-406 от 18.08.2022 г., в частта по т. 1 КЕВР е разрешила на „Галакси РЕ“ ООД започване осъществяването на дейността по издадената лицензия след получаване на документ за въвеждане на строежа в експлоатация, издаден при условията и по реда на Закона за устройство на територията, в частта му по т. 2 е одобрила Приложение № 2 – „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-605-01 от 20.04.2022 г.

С Решение № И1-Л-605 от 05.01.2023 г., в частта по т. 1 КЕВР е изменила лицензия № Л-605-01 от 20.04.2022 г. за извършване на дейността „производство на електрическа

енергия“, като е определила условия и срок за изграждане, както и срок за започване на лицензионната дейност на нов енергиен обект „Фотоволтаична електрическа централа „Дълго поле“, Фаза 2 с обща инсталирана мощност 50 375,82 kW_p, и съответно по т. 2 е одобрила актуализирано Приложение № 1 „График със сроковете на строителството на енергийния обект“, а по т. 3 е одобрила актуализирано Приложение № 2 „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“, които са неразделна част от лицензията.

С подаденото заявление от 16.01.2023 г. „Галакси РЕ“ ООД е поискало допълване на лицензия № Л-605-01 от 20.04.2022 г. във връзка с предвидения за изграждане нов енергиен обект ФЕЦ „Дълго поле“, Фаза 3 с обща инсталирана мощност 91 574,08 kW_p. Лицензиантът по същество е поискал изменение на лицензията в частта ѝ за обектите, с които се извършва лицензионната дейност. В тази връзка, „Галакси РЕ“ ООД е представило актуализирано Приложение № 1 към лицензията, в което е отразен график на строителството на ФЕЦ „Дълго поле“, изпълнен в частта на фаза 1 на енергийния обект и в процес на изпълнение по отношение на фаза 2, и в което приложение е отразена промяната с допълване на графика на строителството по отношение на новата Фаза 3 (етап 1, етап 2 и етап 3). Дружеството е представило и описание на предвидения за изграждане нов енергиен обект (фаза 3) с неговите технически и технологични характеристики.

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 преди да е изграден новият енергиен обект, което налага актуализиране на Приложение № 1 „График със сроковете на строителството на енергийния обект: ФЕЦ „Дълго поле“ и Приложение № 2 „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензията.

I. Технически параметри на енергийния обект, за който се иска допълване на лицензия № Л-605-01 от 20.04.2022 г. за дейността „производство на електрическа енергия“:

1. Описание на енергийния обект

ФЕЦ „Дълго поле“, Фаза 3 с обща инсталирана мощност 91 574,08 kW_p се предвижда да бъде изграден на три етапа, в съответствие с представения график за изграждане на енергийния обект, както следва:

- Енергийните съоръжения от **Етап 1** ще бъдат изградени в УПИ 43.63 с площ на имота 252 553 m², предназначен за фотоволтаична електроцентрала, находящ се в землището на село Калояново, местност „Станев Камък“, общ. Калояново, обл. Пловдив, с номинална инсталирана мощност 28 651.46 kW_p.

В имота ще бъдат разположени общо **50 382 броя** монокристални двулицеви фотоволтаични модули Jinko Solar, от които 13 257 броя Tiger Neo N-Type JKM565M-72HL4-BDV с мощност 565 W_p и 37 125 броя Tiger Neo N-Type JKM570M-72HL4-BDV с мощност 570 W_p.

Преобразуването на генерираната постояннотокова енергия от панелите в променливотокова ще се осъществява с помощта на стрингови инвертори SUN2000-330KTL-N1. Те ще се монтират в непосредствена близост до съответното фотоволтаично поле на фиксирана конструкция.

Преобразуваната електрическа енергия DC/AC от всеки инвертор ще се отдава към повишаващ трансформатор, разположен в метален комплектен трансформаторен пост STS-6000K-N1 с AC мощност 6300 kVA/6000 kW. Трафопостовете ще бъдат разположени в същия имот, както е по проект. Те ще са фабрично сглобени, с монтирана в тях необходима апаратура средно и ниско напрежение и силов маслен трансформатор. Всеки отделен

трафопост (4 броя общо) ще се присъдени на страна Ср.Н 33 kV към разпределителната уредба на повишаваща подстанцията 33/110 kV. Към 4 те трафостанции ще се присъединят 1 865 стринга.

Отдаването на произведената електрическа енергия от ФЕЦ „Дълго поле“, Фаза 3, етап 1 в електрическата мрежа ще става посредством връзка към съществуваща повишаваща подстанция 33/110 kV, разположена в УПИ 11.152. Връзките ще се изпълняват с подземни кабели 2x3xNA2XS(F)2Y 1x185/RM25 mm², положени в тръбна канална мрежа с дължина 120 m. и директно в изкоп с дължина 6 400 m. Трасетата на кабелите са съобразени с разположението на фиксираната конструкция и обслужващите пътища.

Дружеството посочва, че за изграждането на етап 1 на ФЕЦ „Дълго поле“, Фаза 3 в УПИ 43.63 и присъединителните съоръжения на обекта предстои издаване на Разрешение за строеж на кабелен електропровод 33 kV от УПИ 43.63 до съществуваща подстанция ФЕЦ „Дълго поле“ в УПИ 11.152, посредством кабелни канали и тръбна канална мрежа и Разрешение за строеж на Фотоволтаична електроцентрала в УПИ 43.63, както и че се провежда процедура, относно одобряване на ПУП-ПП за обект: „Подземна кабелна линия Ср.Н от Подстанция 110 kV от ПИ 24582.11.152 до ПИ 35523.43.63 с обща дължина 6 520 m.

• Енергийните съоръжения от **Етап 2** ще бъдат изградени в УПИ 70.309 с площ на имота 254 167 m², предназначен за фотоволтаична електроцентрала, находящ се в землището на село Ръжево Конаре, местност „Дишлийски ливади“, общ. Калояново, обл. Пловдив, с номинална инсталирана мощност 29 066,04 kW_p.

В имота ще бъдат разположени общо **51 111 броя** монокристални двулицеви фотоволтаични модули Jinko Solar, от които 13 446 броя Tiger Neo N-Type JKM565M-72HL4-BDV с мощност 565 W_p и 37 665 броя Tiger Neo N-Type JKM570M-72HL4-BDV с мощност 570 W_p.

Преобразуването на генерираната постояннотокова енергия от панелите в променливотокова ще се осъществява с помощта на стрингови инвертори SUN2000-330KTL-N1. Те ще се монтират в непосредствена близост до съответното поле от фиксирана конструкция.

Трансферираната електрическа енергия DC/AC от всеки инвертор ще се отдава към повишаващ трансформатор, разположен в метален комплектен трансформаторен пост STS-6000K-N1 с AC мощност 6300 kVA/6000 kW. Трафопостовете ще бъдат разположени в същия имот, както е по проект. Те ще са фабрично сглобени, с монтирана в тях необходима апаратура средно и ниско напрежение и силов маслен трансформатор. Всеки отделен трафопост (4 броя общо) ще се присъдени на страна Ср.Н 33 kV към разпределителната уредба на повишаваща подстанцията 33/110 kV.

Отдаването на произведената от фотоволтаичната централа електрическа енергия в електрическата мрежа ще става посредством връзка към съществуваща повишаваща подстанция 33/110 kV, разположена в УПИ 11.152. Връзките ще се изпълняват с подземни кабели 2x3xNA2XS(F)2Y 1x185/RM25 mm², положени в тръбна канална мрежа с дължина 1 100 m. и директно в изкоп с дължина 7 097 m. Трасетата на кабелите са съобразени с разположението на фиксираната конструкция и обслужващите пътища.

Дружеството посочва, че за изграждането на етап 2 на ФЕЦ „Дълго поле“, Фаза 3 в УПИ 70.309 и присъединителните съоръжения на обекта предстои издаване на Разрешение за строеж на кабелен електропровод 33 kV от УПИ 70.309 до съществуваща подстанция ФЕЦ „Дълго поле“ в УПИ 11.152, посредством кабелни канали и тръбна канална мрежа, Разрешение за строеж на Фотоволтаична електроцентрала в УПИ 70.309, както и че се провежда процедура, относно одобряване на ПУП-ПП за обект: „Подземна кабелна линия Ср.Н от Подстанция 110 kV от ПИ 24582.11.152 до ПИ 63567.70.309 с обща дължина 8197 m.

• Енергийните съоръжения от **Етап 3** ще бъдат изградени в три урегулирани поземлени имота (**УПИ 6.35, УПИ 17.55 и УПИ 18.73**), както следва:

В **УПИ 6.35** с площ от 152 908 m², находящо се в землището на село Ръжево, местност „Беговски ливади“, общ. Калояново, обл. Пловдив ще се монтират производствени съоръжения с номинална инсталирана мощност **15 916,77 kW_p**.

В имота ще бъдат разположени **общо 27 945 броя** фотоволтаични модули Jinko Solar, от които 2 376 броя Tiger Neo N-Type JKM565M-72HL4-BDV с мощност 565 W_p и 25 569 броя Tiger Neo N-Type JKM570M-72HL4-BDV с мощност 570 W_p. 27 броя последователно свързани модула ще са свързани в общо 1 035 стринга, които ще имат връзка с двата трафопоста.

Преобразуването на генерираната постояннотокова енергия от панелите в променливотокова ще се осъществява с помощта на стрингови инвертори SUN2000-330KTL-N1. Те ще се монтират в непосредствена близост до съответното поле от фиксирана конструкция.

Преобразуваната електрическа енергия DC/AC от всеки инвертор ще се отдава към повишаващ трансформатор, разположен в метален комплектен трансформаторен пост STS-6000K-N1 с AC мощност 6 300 kVA/6 000 kW. Трафопостовите ще бъдат разположени в същия имот, както е по проект. Те ще са фабрично сглобени, с монтирана в тях необходима апаратура средно и ниско напрежение и силов маслен трансформатор. Всеки отделен трафопост (2 броя общо) ще се присъдени на страна Ср.Н 33 kV към разпределителната уредба на повишаваща подстанцията 33/110 kV. Към 2-та трафопоста ще се присъединят 1 035 стринга.

Отдаването на произведената от фотоволтаичната централа електрическа енергия в електрическата мрежа ще става посредством връзка към съществуваща повишаваща подстанция 33/110 kV, разположена в УПИ 11.152. Връзките ще се изпълняват с подземни кабели 2x3xNA2XS(F)2Y 1x185/RM25 mm², положени в тръбна канална мрежа с дължина 1100 м и директно в изкоп с дължина 8 585 м. Трасетата на кабелите са съобразени с разположението фиксираната конструкция и обслужващите пътища.

В **УПИ 17.55** с площ от 77 332 m², находящо се в землището на село Ръжево, местност „Маламица“, общ. Калояново, обл. Пловдив, ще се монтират производствени съоръжения с номинална инсталирана мощност от 7 881,30 kW_p.

В имота ще бъдат разположени **общо 13 932 броя** фотоволтаични модули Jinko Solar, от които 11 988 броя Tiger Neo N-Type JKM565M-72HL4-BDV с мощност 565 W_p и 1 944 броя Tiger Neo N-Type JKM570M-72HL4-BDV с мощност 570 W_p. 27 броя последователно свързани модула ще са свързани в общо 516 стринга, които ще имат връзка с 1 брой трафопост.

Преобразуването на генерираната постояннотокова енергия от панелите в променливотокова ще се осъществява с помощта на стрингови инвертори SUN2000-330KTL-N1. Те ще се монтират в непосредствена близост до съответното поле от фиксирана конструкция.

Преобразуваната електрическа енергия DC/AC от всеки инвертор ще се отдава към повишаващ трансформатор, разположен в метален комплектен трансформаторен пост STS-6000K-N1 с AC мощност 6 300 kVA/6 000 kW. Трафопостът ще бъде разположен в същия имот, както е по проект. Той ще е фабрично сглобен, с монтиран в него необходима апаратура средно и ниско напрежение и силов маслен трансформатор. Трафопостът (1 брой) ще се присъдени на страна Ср.Н 33 kV към разпределителната уредба на повишаваща подстанцията 33/110 kV.

Отдаването на произведената от фотоволтаичната централа електрическа енергия в електрическата мрежа ще става посредством връзка към предвидената съществуваща повишаваща подстанция 33/110 kV, разположена в УПИ 11.152. Връзките ще се изпълняват с подземни кабели 2x3xNA2XS(F)2Y 1x185/RM25 mm², положени в тръбна канална мрежа с

дължина 1 100 m. и директно в изкоп с дължина 8 585 m. Трасетата на кабелите са съобразени с разположението фиксираната конструкция и обслужващите пътища.

Предвидено е монтирането на 1 брой трафопост, фабрично сглобени за открит монтаж. Същите ще са от страната на обслужващите пътища на съответната група панели. Група инвертори ще бъдат свързани към предвидения трафопост STS-6000K-N1 с АС мощност 6 300 kVA/6 000 kW. Към тях ще се присъединят съответно 516 стринга, като всеки стринг е съставен от 27 броя последователно свързани модула.

В **УПИ 18.73.** с площ от 107 538 m², находящо се в землището на с. Ръжево, местност „Тировете“, общ. Калояново, обл. Пловдив, ще се монтират производствени съоръжения с номинална инсталирана мощност 10 058,58 kW_p.

В имота ще бъдат разположени **общо 17 632 броя** фотоволтаични модули Jinko Solar, от които 1 296 броя Tiger Neo N-Type JKM565M-72HL4-BDV с мощност 565 W_p и 16 362 броя Tiger Neo N-Type JKM570M-72HL4-BDV с мощност 570 W_p. 27 броя последователно свързани модула ще са свързани в общо 654 стринга, които ще имат връзка с двата трафопоста.

Преобразуването на генерираната постояннотокова енергия от панелите в променливотокова ще се осъществява с помощта на стрингови инвертори SUN2000-330KTL-N1. Те ще се монтират в непосредствена близост до съответното поле от фиксирана конструкция.

Трансферираната електрическа енергия DC/AC от всеки инвертор ще се отдава към повишаващ трансформатор, разположен в метален комплектен трансформаторен пост STS-6000K-N1 с АС мощност 6 300 kVA/6 000 kW. Трафопостовите ще бъдат разположени в същия имот, както е по проект. Те ще са фабрично сглобени, с монтирана в тях необходима апаратура средно и ниско напрежение и силов маслен трансформатор. Всеки отделен трафопост (2 броя общо) ще се присъдени на страна Ср.Н 33 kV към разпределителната уредба на повишаваща подстанцията 33/110 kV.

Отдаването на произведената от фотоволтаичната централа електрическа енергия в електрическата мрежа ще става посредством връзка към предвидената съществуваща повишаваща подстанция 33/110 kV, разположена в УПИ 11.152. Връзките ще се изпълняват с подземни кабели 2x3xNA2XS(F)2Y 1x185/RM25 mm², положени в тръбна канална мрежа с дължина 1 100 m. и директно в изкоп с дължина 8 585 m. Трасетата на кабелите са съобразени с разположението фиксираната конструкция и обслужващите пътища.

Предвидено е монтирането на 2 броя трафостанции, фабрично сглобени за открит монтаж. Същите ще са от страната на обслужващите пътища на съответната група панели. Група инвертори ще бъдат свързани към предвидения трафопост STS-6000K-N1 с АС мощност 6300kVA/6000kW. Към тях ще се присъединят съответно 654 стринга, като всеки стринг е съставен от 27 броя последователно свързани модула.

Присъединяването на ФЕЦ „Дълго поле“, Фаза 3 (етап 1, етап 2 и етап 3), находящи се в УПИ 43.63, УПИ 70.309, УПИ 6.35, УПИ 17.55 и УПИ 18.73 към електропреносната мрежа на ЕСО ЕАД ще се осъществи съгласно клаузите на Предварителен договор за присъединяване на обект на производител на електрическа енергия към преносната електрическа мрежа № ПРД-ПР-110-831 от 23.09.2022 г. и Допълнително споразумение № 1 от 20.12.2022 г. към него, чрез изграждане на съответните съоръжения за присъединяване.

Дружеството посочва, че за изграждането на съответните съоръжения от етапи: 1, 2 и 3 на фаза 3 на ФЕЦ „Дълго поле“, находящи се съответно в УПИ 43.63, УПИ 70.309, УПИ 6.35, УПИ 17.55 и УПИ 18.73 предстои издаване на необходимите Разрешения за строеж на кабелен електропровод 33 kV от съответното УПИ до съществуваща подстанция ФЕЦ „Дълго поле“, намираща се в УПИ 11.152, посредством кабелни канали и тръбна канална мрежа и Разрешения за строеж за съответните фотоволтаични електроцентрали, находящи се в посочените по-горе поземлени имоти, както и че се провежда процедура, относно одобряване

на ПУП-ПП за обект: „Подземна кабелна линия СрН от Подстанция 110 kV от ПИ 24582.11.152 до съответния поземлен имот.

За изграждането на ФЕЦ „Дълго поле“, фаза 3 (етап 1, етап 2 и етап 3) „Галакси РЕ“ ООД се легитимира като собственик на поземлени имоти, върху които ще се изгради ФЕЦ „Дълго поле“, фаза 3, по силата на: Нотариален акт за покупко-продажба на недвижими имоти с № 41, том I, рег. № 2240, дело № 25 от 2022 г. вписан в Служба по вписванията – гр. Пловдив с дв. вх. № 4845, Акт № 1, том 13, дело № 2464/2022 г., вх. рег. № 4987 от 23.02.2022 г.; Нотариален акт за покупко-продажба на недвижими имоти с № 23, том I, рег. № 1026, дело № 20 от 15.02.2022 г., вписан в Служба по вписванията – гр. Пловдив, с дв. вх. № 3877, Акт № 29, том 10, дело № 1 889/2022 г.

„Галакси РЕ“ ООД е представило Симулационни доклади, изготвени от LSG Building Solutions GmbH (Австрия) по отношение на проект ФЕЦ „Дълго поле“, фаза 3, (етап 1, етап 2 и етап 3), които съдържат общи параметри на проекта, характеристики на фотоволтаичните масиви, загуби на системите; определяне на хоризонта; дефиниране на близко засенчване – диаграма на Iso-засенчвания; подробни нужди на потребителя; основни резултати; диаграми на загубите; специални графики и P50 – P90 оценки.

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

Дружеството е представило график за строителството на ФЕЦ „Дълго поле“, фаза 3 за всеки от трите етапа на изграждане със съответните дейности и тяхната продължителност в месеци, както следва:

Етап 1 (УПИ 43.63):

1. Откриване на строителна линия и ниво – м. март 2023 г.;
2. Доставка на оборудване – от м. март до м. юни 2023 г.;
3. Строителство на обекта – от м. март до м. юли 2023 г.;
4. Изпитания на ФЕЦ „Дълго поле“ – м. юли 2023 г.;
5. Въвеждане в експлоатация на енергийния обект – м. юли 2023 г.;

Етап 2 (УПИ 70.309):

1. Откриване на строителна линия и ниво – м. март 2023 г.;
2. Доставка на оборудване – от м. март до м. юни 2023 г.;
3. Строителство на обекта – от м. март до м. юли 2023 г.;
4. Изпитания на ФЕЦ „Дълго поле“ – м. юли 2023 г.;
5. Въвеждане в експлоатация на енергийния обект – м. юли 2023 г.;

Етап 3 (УПИ 6.35, УПИ 17.55, УПИ 18.73):

1. Откриване на строителна линия и ниво – м. март 2023 г.;
2. Доставка на оборудване – от м. март до м. юни 2023 г.;
3. Строителство на обекта – от м. март до м. юли 2023 г.;
4. Изпитания на ФЕЦ „Дълго поле“ – м. юли 2023 г.;
5. Въвеждане в експлоатация на енергийния обект – м. юли 2023 г.;

„Галакси РЕ“ ООД е посочило, че за изграждането на ФЕЦ „Дълго поле“, фаза 3 е сключило Договор за проектиране и доставка (EPC договор) със Сенс ЛСГ (SENS LSG) – водеща немска компания с дългогодишен международен опит при изграждане, управление и поддръжка на фотоволтаични централи, като строителството на енергийния обект (фотоволтаичното поле, носещите метални конструкции, както и вътрешната техническа инфраструктура ще бъде осъществено от „Пи Ви Консулт“ ООД. Цялостното изграждане и въвеждане в експлоатация с разрешение за ползване на присъединителните електрически

съоръжения на ФЕЦ „Дълго поле“, фаза 3 в УПИ 43.63, УПИ 70.309, УПИ 6.35, УПИ 17.55 и УПИ 18.73 ще бъде осъществено съгласно сключен договор между „Галакси РЕ“ ООД и „Хитачи Енерджи България“ ЕООД.

3. Документи във връзка с изграждането на енергийния обект

Във връзка с изграждането на ФЕЦ „Дълго поле“, фаза 3, (етап 1, етап 2 и етап 3) и присъединителните съоръжения на обекта „Галакси РЕ“ ООД е представило: инвестиционен проект за обект: „Фотоволтаична електроцентрала“ в УПИ 43.63 в землището на с. Калояново, общ. Калояново, област Пловдив, местност „Станев камък“, част електротехническа, фаза: идеен проект, както и относно обект: подземни кабелни линии Ср.Н от ПИ с идентификатор 35523.43.6, землище на с. Калояново, местност „Станев камък“ до п/ст 110 kV в УПИ 11.152 – за фотоволтаична централа, електрическа подстанция и складове, землище на с. Дълго поле, м. „Герена“, общ. Калояново, област Пловдив. Представени са и документи относно одобряване на ПУП-ПП за обект: „Подземна кабелна линия СрН от Подстанция 110 kV от ПИ 24582.11.152 до съответния поземлен имот.

4. Източници на финансиране на изграждането на енергийния обект:

Общо инвестиционните разходи за периода на бизнес плана, включващи изграждането на 91,574 MW_p от проект ФЕЦ „Дълго поле“ – Фаза 3, са в размер на XXX хил. лв., като към момента са разплатени XXX хил. лв. Източниците на финансиране са XXX % собствени парични средства в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро) и XXX % привлечени средства в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро). Като доказателство за финансовото обезпечаване изпълнението на проекта, по отношение на собствените средства дружеството е представило Решение от 12.01.2023 г. от управителя на „Галакси РЕ“ ООД, с което се потвърждава, че ще финансира XXX % от общата стойност на инвестицията по проект ФЕЦ „Дълго поле“ – Фаза 3 чрез използване на собствени средства на икономическата група, от която е част „Галакси РЕ“ ООД.

По отношение на обезпечаването на привлечените средства, дружеството е представило проект на договор за вътрешногрупов заем между „XXX“ ООД (заемодател) и „Галакси РЕ“ ООД (заемател), като финансирането ще се извърши при следните условия:

- Размер на главницата – XXX хил. лв. (XXX хил. евро);
- Лихвен процент – XXX %;
- Срок на усвояване – до XXX г.
- Погасяване (лихва и главница) в срок до XXX (XXX) години считано от датата, на която изтичат XXX (XXX) години от усвояването на последната част от заема;
- Срок на погасяване – до XXX г., съгласно погасителен план.

В допълнение дружеството е представило и индикативна оферта от „XXX“ АД за предоставяне на инвестиционен кредит, което да замени част от вътрешногруповия заем, при идентични условия.

Индикативната оферта от „XXX“ АД за предоставяне на инвестиционен кредит, включва следните условия: кредитополучател – „Галакси РЕ“ ООД и „XXX“ ЕООД – съдлъжник, размер на заема до XXX хил. лв. (XXX хил. евро), за финансиране и/или рефинансиране на разходите, свързани с изграждането на проект ФЕЦ „Дълго поле“ – Фаза 3, с общ бюджет от XXX хил. лв. (XXX хил. евро), включително и за рефинансиране на пред-проектно финансиране, отпуснато от „XXX“ АД за същия проект, а останалото под формата на собствено самоучастие на дружеството със собствени средства, където кредитополучателят осигурява заплащането на минимум XXX % от общата стойност на проекта, без ДДС, платими преди използване на средства от кредита.

Протокол от проведено заседание на общото събрание на 12.01.2023 г. с решение на собствениците на капитала на „Галакси РЕ“ ООД – „Солатер“ ЕООД и „Орбиас“ ЕООД и

Протокол от проведено заседание на общото събрание на 12.01.2023 г. с решение на „Сантера Ре“ ООД, като дружество е част от икономическата група на „Галакси РЕ“ ООД с които потвърждават че финансирането на проекта ще е в съотношение XXX % собствени парични средства и XXX % привлечени средства от общата стойност на инвестицията по проект ФЕЦ „Дълго поле“ – Фаза 3.

5. Финансови възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“, включително за изграждането на енергийния обект – ФЕЦ „Дълго поле“ – Фаза 3.

Във връзка с осъществяване на инвестиционния проект и съгласно представения финансов модел, е видно, че общият размер на инвестиционните разходи за изграждане на ФЕЦ „Дълго поле“ – Фаза 3 с обща инсталирана мощност от 91,574 MW_p е в размер на XXX хил. лв., като към момента са разплатени XXX хил. лв. Източниците на финансиране са XXX % собствени парични средства в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро) и XXX % привлечени средства в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро), така както е описано подробно в т. 4 по-горе.

С оглед гореизложеното може да бъде направен извод, че „Галакси РЕ“ ООД притежава финансови възможности да реализира проект за изграждане на ФЕЦ „Дълго поле“ – Фаза 3.

„Галакси РЕ“ ООД е представило парични потоци за периода 2023 г. – 2047 г., които отразяват прогнозите на дружеството, за срока на исканата лицензия, като са изчислени при следните допускания и параметри:

- годишното производство на електрическа енергия за 2023 г. е в размер на XXX MWh, или общо за периода произведената електрическа енергия е в размер на XXX MWh, при средногодишна деградация от XXX % до XXX %, като количествата са изчислени на база резултатите от симулацията чрез PVSyst V7.2.18, разработена въз основа на конкретните за електрическата централа технически характеристики, географски координати и съответните метеорологични данни.

Цените, по които дружеството ще продава произвежданата електрическа енергия, са:

- за 2023 г. прогнозната продажна цена е в размер на 395,67 лв./MWh, съгласно решение № Ц-19 от 01.07.2022 г. на КЕВР, като от 2028 г. до края на периода (2047 г.) дружеството прогнозира продажна цена на електрическата енергия да е в размер на XXX лв./MWh.

Дружеството посочва, че за определяне на продажните цени за разглеждания период и при отчитане на изключителната волатилност и рязка динамика на пазара на електрическа енергия, са разгледани очакваните ценови равнища на европейските борсови пазари на дългосрочни сделки (фючърси) за съответните периоди, доколкото такава информация е налична и може да бъде стабилна основа за дългосрочно прогнозиране, предвид факта че в много случаи моментните стойности на фючърсите отразяват събития и обстоятелства със спорадичен и случаен характер.

Разходите за амортизации на активите са определени при прилагане на линеен метод с полезен живот на работа на съоръженията 25 г.

В тази връзка основните параметри на проекта са представени в таблица № 1.

Таблица № 1

№	ВИД	Стойности:
1.	Инсталирана мощност	91,574 MW _p
2.	Стойност на инвестицията, в т.ч.:	XXX хил. лв. / XXX хил. евро
2.1.	Собствени средства	XXX хил. лв. / XXX хил. евро
2.2.	Привлечени средства	XXX хил. лв. / XXX хил. евро

3.	Стойност на инвестицията за 1 kW инсталирана мощност	XXX лв. / XXX евро
----	--	--------------------

При така осигуреното финансиране на проекта и при горепосочените параметри и допускания в представения от дружеството прогнозен паричен поток са включени и плащанията на главница и лихви за периода 2023 г. – 2035 г., отразяващи периода на обслужване на вътрешногруповия заем към „XXX“ ООД за ФЕЦ „Дълго поле“ – Фаза 3 и обслужване на привлечените средства по проект ФЕЦ „Дълго поле“ – Фаза 1 и ФЕЦ „Дълго поле“ – Фаза 2 (сключването на тези сделки са разрешени с Решения № Р-400 от 12.07.2022 г. и № Р-422 от 02.12.2022 г. на КЕВР).

Видно от финансовия модел за периода 2023 г. – 2047 г., приходите са прогнозирани от продажба на електрическа енергия, които общо за периода са в размер на XXX хил. лв., и намаляват с XXX % от XXX хил. лв. за 2023 г. на XXX хил. лв. през 2047 г., в т. ч. приходите от проект Фаза 3 са в размер на XXX хил. лв., и намаляват с около XXX % от XXX хил. лв. за 2023 г. на XXX хил. лв. през 2047 г., в резултат на прогнозите на дружеството през разглеждания период за намаление на прогнозната цена с XXX % от една страна и от друга в резултат на намалените количества произведена електрическа енергия при отчитане средногодишна деградация в интервала от XXX % до XXX %. Разходите общо за периода са в размер на XXX хил. лв., като нарастват и през 2047 г. достигат XXX хил. лв., в т.ч. разходите от проект Фаза 3 са в общ размер на XXX хил. лв., които също нарастват и през 2047 г. достигат XXX хил. лв., в резултат на което очакванията на дружеството са да реализира положителен финансов резултат.

В допълнение дружеството е направило и оценка на инвестиционния проект на база прогнозни парични потоци (дисконтирани с XXX %), при което основните показатели, определящи ефективността на инвестиционния проект за ФЕЦ „Дълго поле“ – Фаза 3, са както следва:

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

Посочените стойности на тези показатели определят проекта, като ефективен, тъй като изчислената нетна настояща стойност (NPV) е положителна величина в размер на XXX хил. лв., а вътрешната норма на възвръщаемост (IRR = XXX %) е по-висока от дисконтовия фактор ($i = XXX\%$), като изкупуването на инвестицията се очаква да бъде за срок от XXX г.

Предвид гореизложеното може да се направи извод, че „Галакси РЕ“ ООД е осигурило финансирането на проекта. Извършеният анализ показва, че при изпълнение на заложените във финансовия модел параметри за периода 2023 г. – 2047 г., заявителят ще акумулира положителни нетни парични потоци, които ще осигурят финансови възможности за обслужването на задълженията по ползвания кредит и за извършване на всички плащания, свързани с нормалното осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“.

II. В допълнение към изложеното по-горе, „Галакси РЕ“ ООД е представило информация и документи за следното:

1. Относно техническите възможности и материалните ресурси за осъществяване на дейността

„Галакси РЕ“ ООД е посочило, че за управлението и поддръжката на ФЕЦ „Дълго поле“, фаза 3 е в процес на подписване на дългосрочен договор със „Сенс ЛСГ“, като посредством

това партньорство „Галакси РЕ“ ООД ще гарантира висока производителност, техническа изправност и качествено управление на проекта.

2. Относно наличието на вещни права:

„Галакси РЕ“ ООД е посочило, че се легитимира като собственик на урегулираните поземлени имоти, върху които ще се изгражда ФЕЦ „Дълго поле“, фаза 3 (етап 1, етап 2 и етап 3) по силата на: Нотариален акт за покупко-продажба на недвижими имоти с № 41, том I, рег. № 2240, дело № 25 от 2022 г., вписан в Служба по вписванията – гр. Пловдив с дв. вх. № 4845, Акт № 1, том 13, дело № 2464/2022 г., вх. рег. № 4987 от 23.02.2022 г. и Нотариален акт за покупко-продажба на недвижими имоти с № 23, том I, рег. № 1026, дело № 20 от 15.02.2022 г., вписан в Служба по вписванията – гр. Пловдив, с дв. вх. № 3877, Акт № 29, том 10, дело № 1 889/2022 г.

3. Относно нормативните изисквания за опазване на околната среда:

„Галакси РЕ“ ООД е заявило, че по отношение на ФЕЦ „Дълго поле“, фаза 3 са спазени всички изисквания на действащата нормативна уредба в областта на околната среда. За доказване на тези обстоятелства, дружеството е представило:

- Решение № ПВ-ЕО-25/2022 г. от 27.07.2022 г. на Директора на РИОСВ – Пловдив за преценяване на необходимостта от извършване на екологична оценка на основание чл. 85, ал. 4 и ал. 5 от Закона за опазване на околната среда („ЗООС“), чл. 14, ал. 2 от Наредбата за условията и реда за извършване на екологична оценка за планове и програми („Наредбата за ЕО“), чл. 31, ал. 6 от Закона за биологичното разнообразие, с което е решено да не се извършва екологична оценка на плана/програма: „Промяна предназначението на земеделски земи и изготвяне на ПУП-ПЗ за урегулиране на поземлени имоти с идентификатори ПИ 35523.43.6; ПИ 35523.43.35; ПИ 35523.43.60 по КК на с. Калояново, община Калояново, за изграждане на фотоволтаична централа“;

- Писмо с изх. № ОВОС-3049-3/08.11.2022 г. на РИОСВ – Пловдив за инвестиционно предложение: „Изграждане на подземна кабелна линия Ср.Н от поземлен имот 35523.43.6, местност „Станев камък“, землище с. Калояново, общ. Калояново, обл. Пловдив до п/ст 110 kV в УПИ 11.152 – за фотоволтаична електроцентрала, електрическа подстанция и складове (поземлен имот 24582.11.152), местност „Гергана“, землището на с. Дълго поле, общ. Калояново, обл. Пловдив“, преминаващ през поземлени имоти с идентификатори 35523.43.6, 35523.43.5, 35523.42.9, 35523.42.3, 35523.3.3, 35523.5.3, 35523.8.9, 35523.9.116, 35523.32.114, 35523.32.97, 35523.32.46, 35523.18.153, 35523.18.149, 35523.19.12, 35523.27.8, 35523.28.168, 35523.28.167, 35523.26.143, 35523.26.141, землище на с. Калояново; поземлени имоти 24582.11.3, 24582.11.152, землище с. Дълго поле, общ. Калояново, обл. Пловдив, от което е видно, че няма вероятност от отрицателно въздействие върху защитени зони от мрежата „Натура 2000“, включително и върху защитена зона BG0000429 „Река Стряма“, както и, че не е необходимо провеждане на процедура по реда на глава втора от Наредбата за ОС.

- Становище по чл. 155, ал. 1, т. 23 от Закона за водите на Басейнова дирекция „Източнобеломорски район“ към МОСВ с изх. № ПУ-01-1098 (1) от 03.11.2022 г., за инвестиционно предложение (ИП): Изграждане на подземна кабелна линия Ср.Н“ от ПИ 35523.43.6 в землището на с. Калояново, местност „Станев камък“, общ. Калояново, обл. Пловдив, до фотоволтаична електроцентрала, електрическа подстанция и складове в ПИ 24582.11.152, в землището на с. Дълго поле, местност „Герена“, общ. Калояново, обл. Пловдив, с възложител: „Галакси РЕ“ ООД, от което е видно, че не се очаква предвидените дейности на ИП да окажат негативно влияние върху водите в района и върху заложените цели за постигане на добро състояние и постигане целите за зоните за защита на водите при спазване на разпоредбите па Закона за водите и посочените в становището условия.

Констатира се, че по отношение на ИП не е приложим чл. 93, ал. 9, т. 3 от ЗООС, тъй като ИП не попада в обхвата на чл. 156е, ал. 3, т. 3 от ЗВ.

- Решение № ПВ-ЕО-24/2022 г. от 27.07.2022 г. на Директора на РИОСВ – Пловдив за преценяване на необходимостта от извършване на екологична оценка на основание чл. 85, ал. 4 и ал. 5 от Закона за опазване на околната среда („ЗООС“), чл. 14, ал. 2 от Наредбата за условията и реда за извършване на екологична оценка за планове и програми („Наредбата за ЕО“), чл. 31, ал. 6 от Закона за биологичното разнообразие, с което е решено да не се извършва екологична оценка на плана/програма: „Промяна предназначението на земеделска земя и изготвяне на ПУП-ПЗ за урегулиране на поземлен имот с идентификатор ПИ 63567.70.108 по КК на с. Ръжево Конаре, община Калояново, за изграждане на фотоволтаична централа“.

- Писмо с изх. № ОВОС-3051-3/08.11.2022 г. на РИОСВ – Пловдив за инвестиционно предложение: „Изграждане на подземна кабелна линия СрН от ПИ 63567.70.108, землище с. Ръжево Конаре, м. „Дишлийски ливади“, общ. Калояново, обл. Пловдив до п/ст 110kV в УПИ 11.152 - за фотоволтаична електроцентрала, електрическа подстанция и складове (ПИ 24582.11.152), землище с. Дълго поле, м. „Герена“, общ. Калояново, обл. Пловдив“, преминаващ през поземлени имоти с идентификатори 63567.70.108, 63567.70.84, 63567.70.175, 63567.70.120, 63567.50.284, 63567.640.29, 63567.241.109, 63567.240.69, землище с. Ръжево Конаре; 24582.11.4, 24582.11.152, землище с. Дълго поле, общ. Калояново, обл. Пловдив, от което е видно, че, няма вероятност от отрицателно въздействие върху защитени зони от мрежата „Натура 2000“, включително и върху защитена зона BG0000429 „Река Стряма“, както и, че не е необходимо провеждане на процедура по реда на глава втора от Наредбата за ОС;

- Становище по чл. 155, ал. 1, т. 23 от Закона за водите на Басейнова дирекция „Източнобеломорски район“ към МОСВ с изх. № ПУ-01-1100 (1) от 03.11.2022 г., за инвестиционно предложение (ИП) Изграждане на подземна кабелна линия СрН от ПИ 63567.70.108 в землището на с. Ръжено, местност „Дишлийски ливади“, общ. Калояново, обл. Пловдив, до фотоволтаична електроцентрала, електрическа подстанция и складове в ПИ 24582.11.152, в землището на с. Дълго поле, местност „Герена“, общ. Калояново, обл. Пловдив, с възложител: „Галакси Ре“ ООД, от което е видно, че не се очаква предвидените дейности на ИП да окажат негативно влияние върху водите в района и върху заложените цели за постигане на добро състояние и постигане целите за зоните за защита на водите при спазване на разпоредбите на Закона за водите и посочените в становището условия. Констатира се, че по отношение на ИП не е приложим чл. 93, ал. 9, т. 3 от ЗООС, тъй като ИП не попада в обхвата на чл. 156е, ал. 3, т. 3 от ЗВ;

- Решение № ПВ-ЕО-23/2022 г. от 27.07.2022 г. на Директора на РИОСВ – Пловдив за преценяване на необходимостта от извършване на екологична оценка на основание чл. 85, ал. 4 и ал. 5 от ЗООС, чл. 14, ал. 2 от Наредбата за ЕО, чл. 31, ал. 6 от Закона за биологичното разнообразие, с което е решено да не се извършва екологична оценка на плана/програма: „Промяна предназначението на земеделски земи и изготвяне на ПУП-ПЗ за урегулиране на поземлени имоти с идентификатори ПИ 63553.18.1, 63553.17.1, 63553.6.26 по КК на с. Ръжево, община Калояново, за изграждане на фотоволтаична централа“;

- Писмо с изх. № ОВОС-3050-3/08.11.2022 г. на РИОСВ – Пловдив за инвестиционно предложение: „Изграждане на подземна кабелна линия СрН от ПИ 63553.6.26, землище с. Ръжево, м. „Беговски ливади“, общ. Калояново, обл. Пловдив до п/ст 110kV в УПИ 11.152 - за фотоволтаична електроцентрала, електрическа подстанция и складове (ПИ 24582.11.152), землище с. Дълго поле, м. „Герена“, общ. Калояново, обл. Пловдив“, преминаващ през поземлени имоти с идентификатори 63553.6.26, 63553.6.334, 63553.18.1, 63553.15.147, 63553.15.128, 63553.15.130, 63553.15.148, 63553.15.133, 63553.11.286, 63553.13.28, 63553.13.27, 63553.900.113, 63553.904.3, землище на с. Ръжево; 63567.241.109, 63567.240.69, землище на с. Ръжево Конаре; 24582.11.4, 24582.11.152, землище с. Дълго поле, общ. Калояново, обл. Пловдив, от което е видно, че няма вероятност от отрицателно въздействие

върху защитени зони от мрежата „Натура 2000“, включително и върху защитена зона BG0000429 „Река Стряма“, както и, че не е необходимо провеждане на процедура по реда на глава втора от Наредбата за ОС.

- Становище по чл. 155, ал. 1, т. 23 от Закона за водите на Басейнова дирекция „Източнобеломорски район“ към МОСВ с изх. № ПУ-01-1099 (1) от 03.11.2022 г., за инвестиционно предложение (ИП): Изграждане на подземна кабелна линия СрН“ от ПИ 63553.6.26 в землището на с. Ръжево, местност „Беговски ливади“, общ. Калояново, обл. Пловдив, до фотоволтаична електроцентрала, електрическа подстанция и складове в ПИ 24582.11.152. в землището на с. Дълго поле, местност „Герена“, общ. Калояново, обл. Пловдив, с възложител: „Галакси РЕ“ ООД, от което е видно, че не се очаква предвидените дейности на ИП да окажат негативно влияние върху водите в района и върху заложените цели за постигане на добро състояние и постигане целите за зоните за защита на водите при спазване на разпоредбите па Закона за водите и посочените в становището условия. Констатира се, че по отношение на ИП не е приложим чл. 93, ал. 9, т. 3 от ЗООС, тъй като ИП не попада в обхвата на чл. 156е, ал. 3, т. 3 от ЗВ.

III. Информация, съдържаща се в заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-5 от 16.01.2023 г. представляваща търговска тайна:

„Галакси РЕ“ ООД е посочило, че в представените от дружеството документи към заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-5 от 16.01.2023 г., касаеща информация за лихвени проценти и търговски условия на осигуреното вътрешногрупово финансиране от „Сантера Ре“ ООД, заедно с приложен погасителен план, информация за лихвени проценти и търговски условия на очаквано дългово финансиране от ХХХ, заедно с приложено писмо за ангажимент, се явява търговска тайна по смисъла на чл. 3 от Закона за защита на търговската тайна. Сочените документи са съдържат в решения за осигурено финансиране от 12.01.2023 г. на дружествата „Сантера РЕ“ ООД и „Галакси РЕ“ ООД, погасителен план, бизнес план за периода 2023 г. – 2027 г. и финансов модел, както и индикативна оферта от ХХХ.

Съгласно чл. 18 от ЗЕ не следва да бъде разгласявана информация, обявена за търговска тайна от заявителите и лицензиантите, ако нейното разгласяване би довело до нелоялна конкуренция между търговци, или до застрашаване на търговския интерес на трети лица. В тази връзка, посочената от „Галакси РЕ“ ООД информация следва да бъде заличена при публикуването на попадащите в обхвата на чл. 15, ал. 2 от ЗЕ документи във връзка с подаденото от дружеството заявление.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с 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 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, предлагаме Комисията да обсъди следните решения:

- 1. Да приеме настоящия доклад;**
- 2. Да определи дата, час и място на провеждане на открито заседание за разглеждане на приетия по т. 1 доклад, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията, като се осигури и възможност за дистанционно участие;**
- 3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация „Галакси РЕ“ ООД или други упълномощени от тях представители на дружеството.**
- 4. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и**

водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.