



ПРОТОКОЛ

№ 90

София, 08.04.2022 година

Днес, 08.04.2022 г. от 10:02 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в пълен състав, ръководено от Александър Йорданов – член на Комисията.

На заседанието присъстваха председателят на Комисията Станислав Тодоров, членовете на Комисията Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха П. Младеновски – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, М. Трифонов – началник на отдел „Цени и лицензии: електрически мрежи, търговия и пазари“ и експерти на КЕВР.

Председателстващият Александър Йорданов установи, че няма възражения по проекта за дневен ред и няма други предложения, както и няма правни пречки за провеждане на заседанието. Дневният ред е приет с пет гласа „за“ (С. Тодоров - за, Александър Йорданов - за, Благой Голубарев – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които два гласа (Александър Йорданов и Благой Голубарев) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

Заседанието протече при следния

ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-292 от 05.04.2022 г. относно искане за предоставяне на дерогация от срока за въвеждане на платформа за обмен на балансираща енергия от автоматично задействаните резерви за вторично регулиране на честотата и платформа за обмен на балансираща енергия от ръчно задействаните резерви за вторично регулиране на честотата.

Работна група: Пламен Младеновски, Милен Трифонов, Вера Михайлова

2. Доклад с вх. № Е-Дк-291 от 05.04.2022 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-16 от 28.02.2022 г., подадено от „Галакси РЕ“ ЕООД, за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Ивайло Александров,
Юлиана Ангелова, Диана Николкова,
Радостина Методиева и Светослава Маринова

По т.1. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-292 от 05.04.2022 г. относно искане за предоставяне на дерогация от срока за въвеждане на платформа за обмен на балансираща енергия от автоматично задействаните резерви за вторично регулиране на честотата и платформа за обмен на балансираща енергия от ръчно задействаните резерви за вторично регулиране на честотата.

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило писмо с вх. № Е-13-41-61 от 22.07.2021 г. от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) относно искане за предоставяне на дерогация за срок от 2 (две) години от разпоредбите на чл. 20, пар. 6 и чл. 21, пар. 6 от Регламент (ЕС) 2017/2195 на Комисията от 23 ноември 2017 година за установяване на насоки за електроенергийното балансиране (Регламент 2017/2195, Регламента).

Разпоредбите на чл. 20, пар. 6 и чл. 21, пар. 6 от Регламент 2017/2195 предвиждат в срок от 30 (тридесет) месеца от одобрението на предложението за рамка за създаване на европейска платформа за обмен на балансираща енергия от ръчно задействаните резерви за вторично регулиране на честотата и до 30 (тридесет) месеца от одобрението на предложението за рамка за създаване на европейска платформа за обмен на балансираща енергия от автоматично задействаните резерви за вторично регулиране на честотата, всички оператори на преносни системи (ОПС) следва да създадат и да пуснат в действие европейската платформа за обмен на балансираща енергия, чрез която:

- да подават всички оферти за балансираща енергия от всички стандартни продукти за ръчно и автоматично задействани резерви за вторично регулиране на честотата;

- да обменят всички оферти за балансираща енергия от всички стандартни продукти за ръчно и автоматично задействани резерви за вторично регулиране на честотата, освен неразполагаемите оферти по чл. 29, пар. 14 от Регламента;

- да се стремят да удовлетворят всичките си потребности от балансираща енергия от ръчно и автоматично задействаните резерви за вторично регулиране на честотата.

Съгласно чл. 5, пар. 6 от Регламент 2017/2195 всички регулаторните органи следва да постигнат съгласие и да вземат решение по предложенията за рамка за създаване на европейска платформа за обмен на балансираща енергия от ръчно задействаните резерви за вторично регулиране на честотата и за рамка за създаване на европейска платформа за обмен на балансираща енергия от автоматично задействаните резерви за вторично регулиране на честотата, в рамките на шест месеца след получаване на предложението от последния регулаторен орган. Когато съответните регулаторни органи не са могли да постигнат съгласие в срока от шест месеца или когато те подадат съвместно искане, Агенцията за сътрудничество между регулаторите на енергия (АСРЕ) взема решение по представените предложения за условия или методики в срок от шест месеца от датата на отнасяне на въпроса до нея в съответствие с чл. 6, пар. 10, буква „б“ от Регламент (ЕС) 2019/942 на Европейския Парламент и на Съвета от 5 юни 2019 година за създаване на Агенция на Европейския съюз за сътрудничество между регулаторите на енергия.

С оглед на гореизложеното, рамковите указания за създаване на европейски платформи за обмен на балансираща енергия от автоматично и ръчно задействаните резерви за вторично регулиране на честотата са одобрени от АСРЕ с Решение № 2 и Решение № 3 от 24.01.2020 г. В решенията си, АСРЕ посочва изискванията към платформите и оптимизационния алгоритъм, изискванията към други основни функционалности и управлението на платформите. Съгласно чл. 20, пар.6 и чл. 21, пар. 6 от Регламент 2017/2195, платформите следва да бъдат оперативни в срок от тридесет месеца от одобрението на рамковите указания, или до месец юли 2022 г.

За реализиране на изискванията на Регламента са създадени два проекта:

1. проект „PICASSO“, за подготовка на техническите, организационни и правни условия за създаване на европейска платформа за обмен на балансираща енергия от автоматично задействаните резерви за вторично регулиране на честотата;

2. проект „MARI“, за подготовка на техническите, организационни и правни условия за създаване на европейска платформа за обмен на балансираща енергия от ръчно задействаните резерви на за вторично регулиране на честотата.

Съгласно разпоредбата на чл. 62 от Регламент 2017/2195 всеки оператор на преносна система може да поиска изключение от сроковете, в които ОПС трябва да започне да използва европейските платформи по чл. 19, пар. 5, чл. 20, пар. 6, чл. 21, пар. 6 и чл. 22, пар. 5 от Регламента, като подава писмено искане за изключение до съответния регулаторен орган най-малко шест месеца преди началния ден на прилагане на разпоредбите, от които се иска изключение. Искането за изключение следва да съдържа разпоредбите, от които се иска изключение, искания срок на действие на изключението, подробен план и график за подхода и осигуряването на прилагането на съответните разпоредби от настоящия регламент след изтичането на срока на действие на изключението, разчет за последствията от поисканото изключение върху съседните пазари, оценка на евентуалните рискове за обединението на балансиращите пазари в цяла Европа, произтичащи от поисканото изключение. Съответният регулаторен орган приема решение по всяко искане за изключение в срок от шест месеца от деня, следващ получаването на искането. Този срок може да бъде удължен с три месеца преди изтичането му, когато съответният регулаторен орган изиска допълнителни сведения от ОПС, поискал изключението. Този допълнителен срок започва да тече, след като бъдат получени всички сведения.

Искането за изключение за срок от две години от разпоредбите на чл. 20, пар. 6 и чл. 21, пар. 6, „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) е подал в КЕВР в рамките на установения в Регламента срок. Срока за приемане на решение от страна на КЕВР е удължен с три месеца поради изискване на допълнителни сведения от ЕСО ЕАД, или КЕВР следва да приеме решение за одобрение на дерогацията в срок до 30.06.2024 г.

Позиция на ЕСО ЕАД и обосновка за исканата дерогация

Успешното присъединяване към платформите изисква:

1. наличие на свободен междусистемен капацитет;
2. въведен 15 минутен интервал на сетълмент;
3. техническа готовност на системите на „Електроенергиен системен оператор“

ЕАД.

В искането за дерогация от разпоредбите на чл. 20, пар.6 и чл. 21, пар. 6 от Регламент 2017/2195 посочва, че въвеждането на европейските платформи за обмен на балансираща енергия изисква промени в системите за управление на Електроенергийната система и пазарната система. Според ЕСО ЕАД е необходимо адаптиране на системата за енергийно наблюдение и контрол – SCADA/EMS системата – за работа с приоритетни списъци на оферти за балансиране, добавяне на нови процесни точки и изчисления, необходими за съвместната работа с платформите, реализиране на физическа връзка за обмен на сигнали с платформите за балансираща енергия. Пазарната система трябва да бъде разширена с нови функционалности, които да позволяват подаване на оферти за стандартни продукти, в съответствие с правилата на платформите, съставяне на локални приоритетни списъци, и изпращането им към платформите, както и получаване на данни от общия приоритетен списък, необходими в процеса на сетълмент. Разширението на системите изисква необходимото време за подготовка на задание, провеждане на процедури по Закона за обществените поръчки, разработване, провеждане на вътрешни тестове и тестове в рамките на проектите „PICASSO“ и „MARI“.

Въвеждането на 15-минутен интервал на сетълмент е задължително условие за

присъединяване към платформите, тъй като стандартните продукти за балансиране са на 15-минутен интервал. Съгласно чл. 8, пар. 4 от Регламент 2019/943 на Европейския парламент и на Съвета от 5 юни 2019 година относно вътрешния пазар на електроенергия (Регламент 2019/943) към 1 януари 2021 г. периодът за уреждане на дисбаланса е 15 минути във всички зони за съставяне на графици, освен ако регулаторните органи са предоставили дерогация или освобождаване. С Решение с Протокол № 279 от 23.12.2020 г., т. 7, КЕВР е предоставила дерогация от разпоредбата на чл. 8, пар. 4 от Регламент 2019/943, тъй като такава е поискана от страна на ЕСО ЕАД.

Към м. април 2021 г. е направен преглед на готовността на отделните оператори за присъединяване към платформите, като резултатите са отразени в Годишния доклад за пазара на електрическа енергия на Европейска мрежа на операторите на преносни системи за електроенергия – 12 (дванадесет) ОПС са декларирали искане за дерогация съгласно картата за присъединяване към платформата за обмен на балансираща енергия от автоматично задействаните резерви за вторично регулиране на честотата, а 13 (тринадесет) ОПС са декларирали искане за дерогация съгласно картата за присъединяване към платформата за обмен на балансираща енергия от ръчно задействаните резерви за вторично регулиране на честотата.

В допълнителните сведения, предоставени с писмо на КЕВР, ЕСО ЕАД посочва нови обстоятелства в подкрепа на искането за дерогация от сроковете по чл. 20, пар. 6, и чл. 21, пар. 6 от Регламент 2017/2195. Рамковите указания за създаване на европейски платформи за обмен на балансираща енергия от автоматично и ръчно задействаните резерви за вторично регулиране на честотата, одобрени от АСРЕ през 2020 г., са в процес на актуализиране и допълване, което трябва да бъде отчетено при разработването на платформите.

ЕСО ЕАД очакват забавяне на старта на платформите, съгласно одобрения план-график, поради невъзможността да бъдат оценени всички оперативни и технически въпроси и рискове, свързани с балансирането и обмена на балансираща енергия в Континентална Европа, поради решение на Европейската комисия и Агенцията за сътрудничество между регулаторите на енергия за изключване на Швейцария от страните, които ще работят с платформите и ще обменят стандартни продукти.

ЕСО ЕАД посочва, че има вероятност от забавяне на някои фази от въвеждането на платформите, поради необходимостта да бъде извършен допълнителен одит за покриване на изискванията за киберсигурност, като одит ще бъде направен както от самия разработчик на платформите, така и от външна одитна организация.

Въз основа на анализ на фактите и обстоятелствата, изложени по-горе, могат да бъдат направени следните изводи:

Съгласно разпоредбите на чл. 20, пар. 6 и чл. 21, пар. 6 от Регламент 2017/2195 в срок от тридесет месеца от одобрението на предложението за рамка за създаване на европейска платформа за обмен на балансираща енергия от ръчно задействаните резерви за вторично регулиране на честотата и от одобрението на предложението за рамка за създаване на европейска платформа за обмен на балансираща енергия от автоматично задействаните резерви за вторично регулиране на честотата, всички ОПС създават и пускат в действие европейските платформи за обмен на балансираща енергия от ръчно задействаните резерви за вторично регулиране на честотата и от автоматично задействаните резерви за вторично регулиране на честотата, и ги използват, за да:

а) подават всички оферти за балансираща енергия от всички стандартни продукти за ръчно и автоматично задействани резерви за вторично регулиране на честотата;

б) обменят всички оферти за балансираща енергия от всички стандартни продукти за ръчно и автоматично задействани резерви за вторично регулиране на честотата, освен неразполагаемите оферти по чл. 29, пар. 14 от Регламента;

в) стремят се да удовлетворят всичките си потребности от балансираща енергия от ръчно и автоматично задействаните резерви за вторично регулиране на честотата.

Съгласно разпоредбите на чл. 62, пар. 9 от Регламент 2017/2195 съответният регулаторен орган издава решение по искането за изключение или за изключението, предоставено по собствена инициатива на оператора на преносната система. Когато съответният регулаторен орган предостави изключение, той посочва неговия срок на действие. Изключението може да бъде предоставено само веднъж и за срок от най-много две години.

Във връзка с гореизложеното даването на дерогация е допустимо на база на мотивите изразени от ЕСО ЕАД. Срокът на дерогацията за присъединяване на ЕСО ЕАД към Европейските платформи „PICASSO“ и „MARI“ за обмен на балансираща енергия от ръчно и автоматично задействаните резерви за вторично регулиране на честотата съгласно чл. 20, пар. 6 и чл. 21, пар. 6 от Регламент 2017/2195, следва да бъде не по дълъг от две години след крайният срок указващ задължението на всички оператори на преносни системи да се присъединят към платформата т.е. до 30.06.2024 г.

В допълнение към искането за дерогация поради решение на Европейската комисия и АСРЕ за изключване на Швейцария от страните, които ще работят с платформите и ще обменят стандартни продукти, има неясни фактори и риск от нежелани обмени въпреки временното решение за продължаване на оперативната свързаност на Швейцария в рамките на 14 (четиринадесет) месечния преходен период.

Въз основа на данни от работна група „Балансиране на електрическата енергия“ (ЕВТФ) на АСРЕ към 09.03.2022 г., 17 оператори на преносни системи са поискали дерогация от срока за присъединяване към европейската платформа „PICASSO“ за обмен на балансираща енергия от автоматично задействаните резерви за вторично регулиране на честотата от съответните регулаторни органи, като отлагат присъединяване за първо или второ тримесечие на 2024 г., а 21 оператори на преносни системи са поискали дерогация от срока за присъединяване към европейската платформа „MARI“ за обмен на балансираща енергия от ръчно задействаните резерви за вторично регулиране на честотата от съответните регулаторни органи, като отлагат присъединяването до края на 2023 г. или второ тримесечие на 2024 г.

Изказвания по т.1.:

Докладва М. Трифонов. Съгласно разпоредбите на Регламент (ЕС) 2017/2195 операторите на преносни системи следва да създадат и пуснат в действие европейски платформи за обмен на балансираща енергия. На практика това са две платформи. Едната е платформата „PICASSO“. Тя е европейска платформа за обмен на балансираща енергия от автоматично задействаните резерви за вторично регулиране на честотата. Другата е платформата „MARI“, която е за ръчно задействаните резерви за вторично регулиране на честотата.

Позицията на ЕСО ЕАД и обосновката накратко за исканата дерогация е следната:

Успешното присъединяване към платформите изисква:

1. наличие на свободен междусистемен капацитет;
2. въведен 15-минутен интервал на сетълмент;
3. техническа готовност на системите на „Електроенергиен системен оператор“

ЕАД.

В това число е необходимо и адаптиране на системата за енергийно наблюдение и контрол – SCADA за работа с приоритетен списък на оферти за балансиране. Задължително условие е, че трябва да има действащ 15-минутен интервал на сетълмент на националния пазар. Работната група е изследвала позициите на ACER и ЕК. Според тях искането за дерогация е допустимо, защото в изключването на Швейцария от страните, които ще работят с платформите и ще обменят стандартни продукти има

неясни фактори и риск за нежелани обмени, въпреки временното решение за продължаване на оперативната свързаност на Швейцария. Към момента 17 оператори на преносни системи са поискали дерогация за присъединяване към „PICASSO“ и 21 оператори на преносни системи са поискали дерогация за присъединяване към „MARI“. Гърция и Румъния са поискали дерогация за присъединяване и към двете платформи, т.е. ЕСО ЕАД няма обща електрическа граница, с която пълноценно да обменя балансираща енергия. Предвид гореизложеното и на основание на чл. 62, ал. 9 от Регламент (ЕС) 2017/2195 на Комисията от 23 ноември 2017 година за установяване на насоки за електроенергийното балансиране, работната група предлага на Комисията за енергийно и водно регулиране да вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да предостави на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД дерогация от изискванията на чл. 20, пар. 6 и чл. 21, пар. 6 от Регламент (ЕС) 2017/2195 на Комисията от 23 ноември 2017 година за установяване на насоки за електроенергийното балансиране до присъединяване на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД към балансиращите платформи на Европейската мрежа на операторите на преносни системи за електричество (PICASSO и MARI), но не по дълъг от две години, т.е. до 30.06.2024 г.

А. Йорданов запита работната група как поисканите от гръцкия и румънския регулатори дерогации кореспондират с поискания от ЕСО ЕАД срок.

М. Трифонов отговори, че това което е известно е, че 17-те оператори, които са поискали дерогация за присъединяване към „PICASSO“ и 21 оператори, които са поискали дерогация за присъединяване към „MARI“ са със срок второ тримесечие на 2024 г.

А. Йорданов запита какво ще се получи, ако се включи дерогацията, която се иска от ЕСО ЕАД.

М. Трифонов отговори, че това ще бъде 30.06.20224 г., т.е. в края на второто тримесечие на 2024 г.

А. Йорданов констатира, че сроковете съвпадат.

Б. Голубарев каза, че, доколкото е запознат с този регламент, 30.06.2024 г. е крайният срок. След това не може да се иска дерогация.

М. Трифонов отговори, че това е точно така.

С. Тодоров каза, че регламентът предвижда даване на капацитетът, който е свободен за обмен. За балансиране ли се дава, или за търговски обмен?

М. Трифонов отговори, че част от капацитета трябва да бъде предоставен на търговците. Това е изискването за 70% за търговия. Останалите 30% от общия капацитет трябва да преминават за условията за регулиране и управление на мрежата, т.е. за размера на балансираща енергия – кръгови потоци, нежелани обмени.

С. Тодоров запита какво предвижда тази регламент.

М. Трифонов отговори, че регламентът предвижда при обща електрическа граница между две държави, които са присъединени към тези платформи, да си разменят балансираща енергия, да се търгува между двете системи.

С. Тодоров каза, че това така или иначе се получава. Въпросът е дерогацията по отношение на процентите ли е.

М. Трифонов отговори, че дерогацията е по отношение на присъединяването към платформите.

С. Тодоров запита дали регламентът е само за балансиращата енергия.

М. Трифонов каза, че е само за балансиращата енергия.

С. Тодоров запита как това се връзва с пазарите на балансираща енергия в съответните държави. Не става въпрос за капацитети, а за ценовите нива и за възможността предприятия от една държава да предоставят услуги по балансиране в друга държава през контекста на този регламент.

М. Трифонов отговори, че се повишава конкуренцията между доставчиците на

балансиращата енергия.

П. Младеновски поясни, че най-общо при двете платформи всеки доставчик на балансираща енергия за дадения регион подава оферти. Системата изчислява кое е най-изгодното ценово предложение, така, че да се активира съответния агрегат при недостиг или при излишък, независимо къде в региона. Това води до повишаване на конкуренцията между предоставящите балансиращи услуги.

С. Тодоров запита дали това е чрез механизма за алокиране на капацитет.

П. Младеновски отговори, че капацитетът така или иначе е запазен. Винаги има някакъв процент, който се пази за предоставяне на нежелани обмени и т.н. При този капацитет се регулират мрежите. Има изискване на регламента 70% задължително да са предоставени за търговски обмени, а останалите се ползват за балансираща енергия или за други нужди на операторите – аварийна помощ и т.н. Малко е абстрактно, когато се говори за капацитети, защото те се изчисляват от центъра и те са нетни капацитети. Физическите капацитети не съвпадат с търговските обмени, тъй като те се нетират и т.н.

М. Трифонов добави, че има зависимост между капацитетите по граници и вътрешната способност на мрежата да пренесе енергия.

С. Тодоров запита какво точно казва този регламент, от който се иска дерогация.

М. Трифонов отговори, че най-общо този регламент казва, че до 30 месеца след влизането му в сила операторите на преносни системи трябва да създадат тези платформи и да ги пуснат в експлоатация. Поради причини, които са изразени в доклада, и от това, с което работната група е запозната относно ACER и работните групи, се дерогира точно този срок. Тези 30 месеца се дерогират като задължение да се включат операторите на преносни системи към тях.

С. Тодоров запита какво точно предоставят тези платформи като услуга.

М. Трифонов каза, че платформата за автоматично регулиране на честотата предоставя подаване на оферти. Доставчиците на балансираща енергия подават оферти. Офертата трябва да съдържа техническа и икономическа страна, т.е. бързината на агрегата, с която той може да бъде включен в системата, за да даде необходимата енергия и неговата цена. Тогава платформите класират по най-ниска цена и най-добри технически способности, давайки най-евтиния агрегат. По този начин се оптимизират разходите на системата.

С. Тодоров запита дали това е между страните. Платформата реално дава възможност агрегат от една страна да се използва за балансиране в съседна, поради факта, че на тази платформа той е предоставил своите параметри и базирано на най-ниската цена може да се активира кой да е в подходящия момент.

М. Трифонов отговори положително. Пазарът на балансираща енергия е с малко на брой доставчици на енергия. Когато се включат участници от съседните държави участниците реално стават доста повече и може да се търси по-изгодна позиция.

П. Младеновски допълни, че за работата на тези платформи е необходимо въвеждането на 15-минутен интервал на доставка и даването на граница на 15 минути. Все още в България той не е въведен. Има дерогация до края на тази година за въвеждането на 15-минутен интервал, тъй като все още няма продукти, които да се предлагат за 15-минутен интервал на доставка и това значително ще оскъпи разходите на търговските участници за балансиране. В много държави (особено в България) има тотална липса на конкуренция при предоставяне на балансиращи услуги, тъй като НЕК ЕАД, участвайки със своите ВЕЦ-ве и с двете американски централи, винаги клирва пазара. Независимо кой каква оферта дава, участва ли НЕК ЕАД то се залепва за тавана и клирва пазара на най-високата цена.

С. Тодоров запита дали това е заради обема който може да предложи.

П. Младеновски отговори, че това е по-скоро заради бързината.

А. Йорданов каза, че основният аргумент, с който се подкрепя дерогацията е, че такава е поискана и от двата съседни регулатора в нашия регион, т.е. евентуален отказ

от дерогация от българска страна няма да породи ефект. ЕСО ЕАД ще се присъедини към платформите, но няма да има с кой да осъществява механизма, който е предвиден по регламента.

От страна на членовете на Комисията нямаше други въпроси и коментари по доклада.

Предвид гореизложеното и на основание на чл. 62, ал. 9 от Регламент (ЕС) 2017/2195 на Комисията от 23 ноември 2017 година за установяване на насоки за електроенергийното балансиране,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-292 от 05.04.2022 г. относно искане за предоставяне на дерогация от срока за въвеждане на платформа за обмен на балансираща енергия от автоматично задействаните резерви за вторично регулиране на честотата и платформа за обмен на балансираща енергия от ръчно задействаните резерви за вторично регулиране на честотата.

2. Предоставя на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД дерогация от изискванията на чл. 20, пар. 6 и чл. 21, пар. 6 от Регламент (ЕС) 2017/2195 на Комисията от 23 ноември 2017 година за установяване на насоки за електроенергийното балансиране до присъединяване на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД към балансиращите платформи на Европейската мрежа на операторите на преносни системи за електричество (PICASSO и MARI), но не по дълъг от две години т.е. до 30.06.2024 г.

В заседанието по **точка първа** участват председателят Станислав Тодоров и членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (С. Тодоров - за, Александър Йорданов - за, Благой Голубарев – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Александър Йорданов и Благой Голубарев) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.2. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-291 от 05.04.2022 г. относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-16 от 28.02.2022 г., подадено от „Галакси РЕ“ ЕООД, за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект.**

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-16 от 28.02.2022 г. от „Галакси РЕ“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, на основание чл. 39, ал. 1, т. 1 и ал. 3 от Закона за енергетика (ЗЕ), във връзка с чл. 9, ал. 1, т. 1 и чл. 18, ал. 1 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-55 от 02.03.2022 г. на председателя на КЕВР. С писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-16 от 14.03.2022 г. от дружеството е поискана допълнителна информация и документи, които са представени с писмо вх. № Е-ЗЛР-Л-16 от 18.03.2022 г.

Въз основа на предоставената информация и документи от заявителя и

извършеното проучване по преписката са установени следните факти и са направени следните изводи:

Съгласно чл. 39, ал. 1, т. 1 от ЗЕ на лицензиране по реда на същия закон подлежи дейността „производство на електрическа енергия“. Не се изисква издаване на лицензия за производство на електрическа енергия от лице, притежаващо централа с обща инсталирана електрическа мощност до 5 MW - чл. 39, ал. 4, т. 1 от ЗЕ. Според чл. 39, ал. 3 от ЗЕ, когато за извършване на някоя от дейностите се издава лицензия, преди да е изграден енергийният обект за осъществяване на тази дейност, лицензията съдържа условията за изграждане на този обект и срок за започване на лицензионната дейност. В тази връзка, дейността „производство на електрическа енергия“ ще се осъществява след изграждане и въвеждане в експлоатация на енергийния обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Дълго поле“ с инсталирана променливотокова мощност 55,0 MWe (постояннотокова мощност 66,047 MWp).

Съгласно чл. 40, ал. 1 от ЗЕ лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон (ТЗ), което притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията; има вещни права върху енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността, ако той е изграден; представи доказателства, че енергийният обект, чрез който ще се осъществява дейността по лицензията, отговаря на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда. В случай на издаване на лицензия по чл. 39, ал. 3 от ЗЕ се изисква тези условия да са налице към момента на започване на лицензионната дейност – чл. 40, ал. 2 от ЗЕ. Не се издава лицензия на лице: спрямо което е открито производство по несъстоятелност или което е обявено в несъстоятелност; което е в ликвидация; на което е отнета лицензията или е отказано издаването на лицензия за същата дейност и не е изтекъл определения срок, в който не може да кандидатства за издаване на нова лицензия за същата дейност – чл. 40, ал. 4 от ЗЕ.

I. „Галакси РЕ“ ЕООД е подало заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-16 от 28.02.2022 г. с искане за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект - фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Дълго поле“ с инсталирана променливотокова мощност 55,0 MWe (постояннотокова мощност 66,047 MWp).

1. От представеното удостоверение за актуално състояние и 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“ ЕООД е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон (ТЗ). „Галакси РЕ“ ЕООД е еднолично 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 съоръжени, 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.

Дружеството е учредено и вписано в Търговския регистър на 24.06.2015 г. с наименование „Индустиален парк Калояново“. С решение на едноличния собственик на капитала считано от 03.12.2021 г. наименованието на дружеството е променено на „Галакси РЕ“ ЕООД. През 2021 г. е осъществено преобразуване чрез вливане, като дружеството „Индустиален парк Калояново 2015“ ЕООД, ЕИК 203771099 е прекратено без ликвидация и се влива в „Галакси РЕ“ ЕООД. Последното става универсален правоприменик на „Индустиален парк Калояново 2015“ ЕООД, като всички права и задължения на преобразуващото се дружество са преминали към правоприменика – „Галакси РЕ“ ЕООД.

Капиталът на „Галакси РЕ“ ЕООД е в размер на 19 987 300 лв. (деветнадесет милиона деветстотин осемдесет и седем хиляди и триста лева), разпределен на 199 873 дружествени дяла, всеки един дял с номинална стойност от 100 лв. Капиталът е изцяло внесен, като същият съдържа непарична вноска от недвижими имоти, подробно описани в Търговския регистър, върху които ще бъде построена фотоволтаичната централа „Дълго поле“. Едноличен собственик на капитала е „Расасо Анцалт“ (Rassasso Anstalt), дружество надлежно регистрирано според законите на Лихтенщайн, с дружествен № FL-0002.403.961-5, със седалище и адрес на управление: Лихтенщайн, Вадуз (Вадуц), 9490, ул. „Золщрасе“ (Цолщрасе) № 2. Дружеството се представлява от Марияна Кунчева Груйчева в качеството ѝ на управител.

„Галакси РЕ“ ЕООД 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“ ЕООД 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 определен срок по чл. 59, ал. 4 от ЗЕ, както и че дружеството няма отказ за издаване на лицензия за същата дейност. Следователно издаването на лицензията няма да е в противоречие с чл. 40, ал. 4 от ЗЕ. 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.

2. Срок на исканата лицензия

Съгласно чл. 42, ал. 1 от ЗЕ, лицензията се издава за срок до 35 години в съответствие

с изискванията на НЛДЕ. Според разпоредбата на чл. 9, ал. 3 от НЛДЕ Комисията определя

срока на съответната лицензия в зависимост от времевия ресурс на активите, с които се осъществява лицензионната дейност, и от финансовото състояние на заявителя.

„Галакси РЕ“ ЕООД е поискало срокът на лицензията да бъде 25 (двадесет и пет) години, като в тази връзка е посочило аргументи, че срокът е съобразен с експлоатационния живот на енергийния обект – ФЕЦ „Дълго поле“ и за същия период са осигурени продуктови и производствени гаранции за отделните компоненти на централата.

3. Технически параметри на енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността „производство на електрическа енергия“

ФЕЦ „Дълго поле“ с номинална електрическа мощност 66,047 MW и променливотокова мощност 55,0 MW се предвижда да бъде изграден в недвижим имот УПИ 11.152, собственост на „Галакси РЕ“ ЕООД (с предишно наименование

„Индустиален парк Калояново“ ЕООД), находящ се в землището на с. Дълго поле, местност Герена, община Калояново, област Пловдив. Площта на недвижимия имот е 607 625 m², като в него ще се разположи и нова повишаваща подстанция 33/110 kV за връзка на ФЕЦ „Дълго поле“ към електропреносната мрежа, собственост на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД). Условието за присъединяване се съдържа в сключения с ЕСО ЕАД Предварителен договор № ПРД-ПР-110-515 от 14.09.2021 г. за присъединяване на обект на производител на електрическа енергия към преносната електрическа мрежа. За изграждането на ФЕЦ „Дълго поле“ ще бъдат монтирани общо 122 310 броя фотоволтаични модули Jinko Solar с мощност от 540 Wp всеки. Фотоволтаичните панели са двулицеви с двойно стъкло, което позволява да се усвои и преобразува отразената светлинна енергия от земната повърхност. В проекта е предвидено да се използват 100% еднотипни панели с положителен толеранс 0~+3%. Те ще образуват общо 4 695 стринга (4 455 стринга с 26 броя последователно свързани модули и 240 стринга с по 27 модула). Всеки стринг ще се присъедини към съответното МКТП чрез подземни кабели 800V. За обединяване на отделните стрингове и връзка към инверторите ще се монтират и стрингови табла – DC String Combiner DC-CMB-U15-xx.

Фотоволтаичните панели ще бъдат монтирани на следяща подвижна метална конструкция с изменящ се в рамките на деня ъгъл – т. нар. едноосен тракер, като на една маса ще бъдат разположени 27x2 панела с ориентация в посока изток-запад. Общо монтираните тракери ще бъдат 1 478 бр. с разстояние между два съседни по дългата страна 7,45 m. Между двете полета тракери е предвиден обслужващ път, където ще бъдат разположени инверторите и свързаните с тях трафопостове. Ширината на пътя е съобразена със засенчването и възможността за обслужването им по време на експлоатация на централата.

Преобразуването на генерираната постояннотокова енергия от панелите в променливотокова ще се осъществява с помощта на 286 броя стрингови инвертори HUAWEI SUN2000-215KTL-N3 с максимална изходна мощност (AC) 200 kW, които ще бъдат монтирани в непосредствена близост до съответното поле от тракери.

Трансформираната електрическа енергия DC/AC от всеки инвертор ще се отдава към повишаващ трансформатор, разположен в метален комплект трансформаторен пост HUAWEI Technologies STS-6000K-N1 с AC мощност 6300 kVA/6000 kW. Трафопостовите (9 броя) ще бъдат разположени в същия имот, съгласно одобрен проект. Същите ще бъдат фабрично сглобени, с монтирана в тях необходима апаратура средно и ниско напрежение и силов маслен трансформатор. Всеки отделен трафопост ще се присъедини на страна Ср. Н. 33 kV към разпределителната уредба на нова повишаваща подстанция 33/110 kV.

Присъединяването на фотоволтаичния парк „Дълго поле“ към електропреносната мрежа 110 kV на ЕСО ЕАД ще се извърши съгласно условията, посочени в предварителния договор за присъединяване на обект на производител от 14.09.2021 г., като е предвидено това да се осъществи чрез „съоръжения за присъединяване“, така както са описани в т. 3.2 от предварителния договор: нова повишаваща подстанция 33/110 kV; ново поле в ОРУ 110 kV на п/ст „Черноземен“; нов въздушен електропровод 110 kV от подстанцията на ФЕЦ „Дълго поле“ до ново изводно поле в ОРУ 110 kV на п/ст „Черноземен“ (присъединителен електропровод); електрически съоръжения за първична и вторична комутация в новото изводно поле 110 kV в п/ст „Черноземен“; средства за търговско измерване на електрическата енергия в новата повишаваща подстанция 33/110 kV; система за техническо измерване в новото поле 110 kV в ОРУ на п/ст „Черноземен“; релейни защиты за присъединителния електропровод; оптична комуникационна връзка между п/ст „Черноземен“ и новата повишаваща подстанция 33/110 kV и технически средства за телемеханика и телекомуникация.

„Галакси РЕ“ ЕООД е представило Симулационен доклад на проект ФЕЦ

„Дълго поле“, който съдържа общи параметри на проекта, характеристики на фотоволтаичния масив, загуби на системата; определяне на хоризонта; дефиниране на близко засенчване – диаграма на Iso-засенчвания; подробни нужди на потребителя; основни резултати; диаграма на загубите; специални графики и P50 - P90 оценка.

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

Дружеството е представило подробен график на строителството на ФЕЦ „Дълго поле“ със съответните дейности и тяхната продължителност в месеци, както следва:

1. Откриване на строителна линия и ниво – м. март 2022 г.;
2. Доставка на оборудване – от м. април до м. юни 2022 г.;
3. Строителство на обекта – от м. април до м. юли 2022 г.;
4. Изпитания на ФЕЦ „Дълго поле“ – м. август 2022 г.;
5. Въвеждане в експлоатация на енергийния обект – м. септември 2022 г.;

„Галакси РЕ“ ЕООД е посочило, че за изграждането на ФЕЦ „Дълго поле“ 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“, ще бъде осъществено съгласно сключен договор между „Галакси РЕ“ ЕООД и „Хитачи Енерджи България“ ЕООД.

5. Документи във връзка с изграждането на енергийния обект

Във връзка с изграждането на ФЕЦ „Дълго поле“ и присъединителните съоръжения на обекта „Галакси РЕ“ ЕООД е представило: Разрешение за строеж № 70 от 20.12.2021 г., влязло в сила на 05.01.2022 г., издадено от Главния архитект на община Калояново за фотоволтаична централа в УПИ 11.15 – за фотоволтаична електрическа централа, електрическа подстанция и складове по кадастралната карта и кадастралните регистри на землището на с. Дълго поле, местност „Гергана“, община Калояново, област Пловдив. Разрешението за строеж е издадено въз основа на одобрени и съгласувани технически проекти по части: Архитектура, Строително-конструктивна + Технически контрол (СК+ТК), Електрическа, Геодезия с Вертикална Планировка + Трасировъчен План и пожарна безопасност (ПБ); Заповед № 02 от 31.01.2022 г. на Главния архитект на Община Калояново, влязла в сила на 15.02.2022 г., с която е променено Разрешение за строеж № 70 от 20.12.2021 г. от Главен архитект на Община Калояново, като се допуска и разрешава промяна по време на строителството съгласно нов инвестиционен обект за строеж: „Фотоволтаична централа“ в УПИ 11.152 - за фотоволтаична електроцентрала, електрическа подстанция и складове по КККР на землището на с. Дълго поле, местност „Гергана“, община Калояново, област Пловдив, подобект „Повишаваща подстанция 33/110 kV ФЕЦ Дълго поле“, по части: Архитектура, СК+ТК-2 бр., Електрическа - 3 бр, СОТ + Пожароизвестителни инсталации + Видеонаблюдение, ВиК, отопление, вентилация и климатизация, ПБ, ЕЕТИЕС, план за безопасност и здраве (ПБЗ), план за управление на строителни отпадъци (ПУСО) и Геодезия; Разрешение за строеж № 4 от 31.01.2022 г., влязло в сила на 15.02.2022 г., издадено от Главния архитект на Община Калояново за строеж „Ново поле в ОРУ 110 kV, п/ст „Черноземен“, находящ се в ПИ с идентификатор 81133.51.176 на кадастралната карта и кадастралните регистри на село Черноземен, община Калояново, област Пловдив, с титуляр ЕСО ЕАД. Разрешението за строеж е издадено съгласно одобрени технически проекти по части: Електрическа, СК+ТК, Геодезия с Вертикална Планировка + Трасировъчен план, ПБ, ПБЗ, и ПУСО; Разрешение за строеж № 5 от 07.02.2022 г., влязло в сила на 22.02.2022 г. от Главния архитект на Община Калояново, по отношение на участък от присъединителен електропровод

„Присъединителен електропровод от нов стълб на съществуваща ВЛ 110 kV „Игнатиев“ до подстанция „Черноземен“, издадено от Главния архитект на Община Калояново за строеж „Присъединителен електропровод от ПИ с идентификатор 24582.11.75 до подстанция „Черноземен“, състоящ се от участък от присъединителен електропровод за фотоволтаична централа в ПИ 24582.11.75 в местност „Герена“ по кадастралната карта и кадастралните регистри на село Дълго поле, община Калояново, област Пловдив: „Присъединителен електропровод от ПИ 24582.11.75 до нов стълб на съществуваща ВЛ 110 kV „Игнатиев“, като проект по чл. 150, ал. 6 от Закона за устройство на територията (ЗУТ) с Подробен устройствен план-Парцеларен план ((ПУП-ПП) и Работен инвестиционен проект, участък от присъединителен електропровод за фотоволтаична централа в ПИ 24582.11.75, находящ се в местност „Герена“ по кадастралната карта и кадастралните регистри на село Дълго поле, община Калояново, област Пловдив: „Присъединителен електропровод от нов стълб на съществуваща ВЛ 110 kV „Игнатиев“ до подстанция „Черноземен“, като проект по чл. 150, ал. 6 от ЗУТ за Работен инвестиционен Проект; обнародвано в „Държавен вестник“, бр. 14 от 18.02.2022 г. съобщение във връзка с взето Решение № 264 на Общински съвет - Калояново, прието с протокол № 37 от 27.01.2022г., относно одобряване на ПУП-ПП за обект: „Присъединителен въздушен електропровод от ПИ 24582.11.75 до съществуващ сервитут на ВЛ 110 kV „Игнатиев“.

6. Източници на финансиране на изграждането на енергийния обект:

Дружеството е посочило, че общият размер на инвестиционните разходи за изграждане на фотоволтаичната централа е 85 118 258 лева, като източниците на финансиране са в съотношение 22% собствени (19 045 770 лв.) и 78% (66 072 488 лв.) привлечени средства.

Като доказателство за осигуряване на собствените финансови средства за изграждане на ФЕЦ „Дълго поле“ с обща номинална мощност от 55 MW, е представено Решение на управителя на „Галакси Ре“ ЕООД, според което финансирането в размер на 19 045 770 лв. (9 737 947 евро), представляващи 22% от общата стойност на инвестицията се осигурява чрез използване на собствени средства на дружеството. За осигуряване на привлечените средства, дружеството е представило решение на „Расасо Анщалт“ в качеството си на едноличен собственик на „Галакси Ре“ ЕООД, съгласно което 78% от размера на инвестицията ще се финансира от „Галакси инвестмънт груп“ ЕООД. В тази връзка, е представен и Протокол от 22.02.2022 г. от заседание на общото събрание на „Галакси инвестмънт груп“ ЕООД, като едноличен собственик на Расасо Анщалт, от който е видно, че дружеството ще финансира проекта със сума в размер на 66 072 488 лв., която ще бъде изплащана съгласно погасителен план, приложен към протокола. Финансирането ще се извърши при следните условия:

- Размер на целевия заем – 33 782 хил. евро (66 072 хил.) лева;
- Лихвен процент – 0,90%;
- Такса поддръжка – 0,30%;
- Срок на погасяване – до 30.09.2031 г.

След получаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия от ФЕЦ „Дълго поле“, 78% от размера на инвестицията или сума в размер на 66 072 488 лв. ще бъде рефинансирана чрез дългово финансиране от банкова институция, която замести „Галакси инвестмънт груп“ ЕООД като кредитор на „Галакси РЕ“ ЕООД.

Заявителят е представил оферта до „Галакси инвестмънт груп“ ЕООД с първоначално потвърждение от „Банка ДСК“ АД, с която се заявява намерение за финансиране на ФЕЦ „Дълго поле“ при следните условия: кредитополучател - „Галакси инвестмънт груп“ ЕООД, съдлъжник – „Омега Агро Инвест“ ЕООД; вид кредит – инвестиционен; цел – за финансиране/рефинансиране разходите за изграждане на ФЕЦ „Дълго поле“ (включително и чрез предоставени вътрешно групови заеми) с обща приблизителна стойност 44 200 000 евро без ДДС) с включени разходи по закупуване на земята и изграждане на подстанция); размер – до 34 000 000 евро;

кредитополучателят осигурява заплащането на минимум 20% от общата стойност на проекта без ДДС, платими преди ползване на средства от кредита, в стойността на самоучастието се включват и закупените инвестиционни поземлени имоти; срокове и начин на погасяване: срок за усвояване – 9 месеца, гратисен период – до 12 месеца, срок за погасяване – до 108 месеца след изтичане на гратисния период, плащане на главница – на тримесечни вноски; лихва за редовна главница – 0,90% годишно, формирана като сбор на 1 M Euribor + 1,5%, не по-малко от 0,90% годишно, платима месечно.

7. Финансови възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия”, включително за изграждането на енергийния обект

„Галакси РЕ“ ЕООД е представило **бизнес план за периода 2022 г. – 2026 г.**, както и финансов модел, изготвен за 10 години. С оглед установяване на финансовите възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“, включително за изграждането на енергийния обект ФЕЦ „Дълго поле“, са анализирани прогнозните данни в бизнес плана и във финансовия модел. Те са изготвени при следните параметри:

7.1. Прогнозни продажни цени на електрическата енергия: за 2022 г. и за 2023 г. – 274,96 лв./MWh, която е заложена въз основа на решение № Ц-2 от 01.01.2022 г. за изменение на определените с решение № Ц-25 от 01.07.2021 г. на КЕВР, премии на производители на електрическа енергия от възобновяеми източници с обща инсталирана мощност 500 kW и над 500 kW, считано от 01.01.2022 г. За определяне на цените на електрическата енергия за следващите години, са взети предвид очакваните ценови равнища на европейските борсови пазари на дългосрочни сделки (фючърси) за съответните периоди; за **2024 г. – 209,43 лв./MWh**; за **2025 г. – 189,41 лв./MWh**; за **2026 г. – 171,31 лв./MWh**. За последната година от финансовия модел прогнозната цена на електрическата енергия е в размер на 180,05 лв./MWh.

7.2. Прогнозни количества на електрическата енергия:

За периода на бизнес плана, са както следва: за **2022 г. – от 14 331 MWh**; за **2023 г. – 100 685 MWh**; за **2024 г. – 100 168 MWh**; за **2025 г. – 99 651 MWh**; за **2026 г. – 99 134 MWh**;

През следващите години от финансовия модел прогнозните количества електрическа енергия намаляват при отчитане на деградация в размер на 2% и годишна ескалация 0,5% и достигат до 96 549 MWh за 2031 г.

7.3. Оперативни разходи (разходи за достъп до мрежата, за балансиране, застраховки, разходи за ремонт и поддръжка и разходи за амортизации): За периода на бизнес плана, те са: за **2022 г. – 1 652 хил. лв.**; за **2023 г. – 6 181 хил. лв.**; за **2024 г. – 5 952 хил. лв.**; за **2025 г. – 5 889 хил. лв.**; за **2026 г. – 5 835 хил. лв.**; За следващите години от финансовия модел оперативните разходи се увеличават незначително и достигат до 5 920 хил. лв. за последната 2031 г.

№	Вид	Стойност
1.	Инсталирана мощност в MW	55
2.	Стойност на инвестицията в хил. лв.	85 118
3.	Стойност на инвестицията за 1 MW инсталирана мощност в хил. лв.	1 547,6

При така посочените параметри приходите от продажба на електрическа енергия за периода на бизнес плана са следните: 3 940 хил. лв. за 2022 г.; 27 684 хил. лв. за 2023 г.; 20 979 хил. лв. за 2024 г.; 18 875 хил. лв. за 2025 г.; 16 982 хил. лв. за 2026 г. За следващите години от финансовия модел приходите от продажба на електрическа енергия се увеличават до достигане на 17 383 хил. лв. през 2031 г. В резултат на което очакванията на дружеството са да реализира положителен финансов резултат от дейността, който за периода на бизнес плана е както следва: 1 466 хил. лв. за 2022 г.; 18 723 хил. лв. за 2023 г.; 13 017 хил. лв. за 2024 г.; 11 300 хил. лв. за 2025 г.; 9 719 хил. лв. за 2026 г. До края на

периода от финансовия модел дружеството прогнозира нарастваща нетна печалба, която достига в размер на 10 297 хил. лв. през 2031 г.

За периода на бизнес плана и финансовия модел нетните парични потоци са положителни, което е индикатор, че „Галакси РЕ“ ЕООД ще може да обслужва задълженията си по ползвания заем.

При горепосочените прогнозни параметри са изчислени основните показатели за оценка на ефективността на проекта, които са следните:

- Вътрешна норма на възвръщаемост (IRR): 11%;
- Нетна настояща стойност: (NPV): 49 498 хил. лв.
- Срок на откупуване на инвестицията: 6 години;

Стойностите на горепосочените показатели показват, че проектът е финансово ефективен и икономически целесъобразен.

Предвид гореизложеното може да се направи извод, че „Галакси РЕ“ ЕООД е осигурило финансирането на проекта, в т. ч. и присъединяването му към електропреносната мрежа. Извършеният анализ показва, че след въвеждане на обекта в експлоатация и при изпълнение на заложените в бизнес плана и във финансовия модел параметри, заявителят ще акумулира положителни нетни парични потоци след изграждането на обекта, които ще осигурят финансови възможности за обслужване на привлечения ресурс 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“ ЕООД е представило информация и документи за следното:

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

„Галакси РЕ“ ЕООД е посочило, че за управлението и поддръжката на ФЕЦ „Дълго поле“ е в процес на подписване на дългосрочен договор със „Сенс ЛСГ“, като посредством това партньорство „Галакси РЕ“ ЕООД ще гарантира висока производителност, техническа изправност и качествено управление на проекта.

2. Относно наличието на вещни права:

„Галакси РЕ“ ЕООД е посочило, че се легитимира като собственик на урегулирания поземлен имот УПИ 11.152, в който се предвижда да бъде изградена ФЕЦ „Дълго поле“, електрическа подстанция и складове, по силата на Учредителен акт на дружество с ограничена отговорност „Индустириален парк Калояново“ ЕООД, вписан в Служба по вписванията, гр. Пловдив, с вх. рег. № 21401 от 16.07.2015 г., акт № 94, том 58, дв. вх. № 20875 и Удостоверение за актуално състояние с изх. № 20210326093056 от 26.03.2021 г. за „Индустириален парк Калояново“ ЕООД, вписано в Служба по вписванията, гр. Пловдив, с вх. рег. № 8567 от 22.03.2021 г., акт № 116, том 6, дв. вх. № 8485.

3. Относно нормативните изисквания за опазване на околната среда:

„Галакси РЕ“ ЕООД е заявило, че по отношение на ФЕЦ „Дълго поле“ са спазени всички изисквания на действащата нормативна уредба в областта на околната среда. В тази връзка дружеството е представило: Решение № ПВ-41-ПР/2021 г. за преценяване на необходимостта от извършване на оценка на въздействието върху околната среда на директора на Регионална инспекция по околната среда и водите (РИОСВ) -Пловдив, с което е решено да не се извършва оценка на въздействието върху околната среда за ФЕЦ „Дълго поле“, електрическа подстанция и складове; Решение № ПВ-128-ПР/2021 г. за преценяване на необходимостта от извършване на оценка на въздействието върху околната среда на директора на Регионална инспекция по околната среда и водите (РИОСВ) -Пловдив, с което е решено да не се извършва оценка на въздействието върху околната среда за присъединяване на обект на производител на електрическа енергия към електроенергийната система на страната с ниво на напрежение 110 kV и място на присъединяване ново поле в съществуваща подстанция

собственост на ЕСО ЕАД – подстанция „Чернозем“, въздушна линия 110 kV „Игнатиев“; Писмо с изх. № ПУ-01-1151 от 19.11.2021 г. от директора на Басейнова дирекция „Източнобеломорски район“, с мотивирана оценка, че предвидените дейности по инвестиционното предложение ФЕЦ, електрическа подстанция и складове няма 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 заключение, че за инвестиционното предложение не е приложим чл. 93, ал. 9, т. 3 от Закона за опазване на околната среда, тъй като същото не попада в обхвата на чл. 156е, ал. 3 от Закона за водите; Писмо с изх. № СР-03-2241 от 04.11.2021 г. от „Напоителни системи“ ЕАД – клон Марица, с което уведомява ЕСО ЕАД, че не възразява да се осъществи преминаване през поземлени имоти 35523.22 и 35523.26.144 за обект ФЕЦ „Дълго поле“ и подобект нов присъединителен електропровод 110 kV в землището на с. Калояново, община Калояново, област Пловдив.

Изказвания по т.2.:

Докладва Р. Наков. Административното производство е образувано по подадено в Комисията заявление от „Галакси РЕ“ ЕООД, с което дружеството иска издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“, с условие за изграждане на енергиен обект. Заявлението е подадено на основание чл. 39, ал. 1, т. 1 и ал. 3 от Закона за енергетика, във връзка с чл. 9, ал. 1, т. 1 и чл. 18, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката. Въз основа на предоставената информация и документи от заявителя и извършеното проучване по преписката е установено, че „Галакси РЕ“ ЕООД е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2 от Търговския закон. Дружеството не е в производство по несъстоятелност и не е обявявано в несъстоятелност или ликвидация, не му е отнемана лицензия за тази дейност, не е определен срок по чл. 59, ал. 4 от ЗЕ, както и че дружеството няма отказ за издаване на лицензия за същата дейност. Следователно издаването на лицензията няма да е в противоречие със ЗЕ. По отношение на искания срок на лицензията – дружеството е поискало той да бъде 25 години.

Техническите параметри на енергийния обект са следните:

Номинална електрическа мощност 66,047 MW и променливотокова мощност 55,0 MW. Предвижда се централата да бъде изградена в недвижим имот в землището на с. Дълго поле, местност Герена, община Калояново, област Пловдив. Ще бъдат монтирани 122 310 броя фотоволтаични модули с мощност от 540 Wp всеки, обединени в 4 695 стринга. Панелите ще бъдат монтирани върху т. нар. едноосни тракери. Преобразуването на генерираната постоянноотокова енергия ще се осъществява с помощта на 286 броя стрингови инвертори с максимална изходна мощност 200 kW.

Присъединяването на фотоволтаичния парк „Дълго поле“ към електропреносната мрежа 110 kV ще се извърши съгласно подписан предварителен договор с ЕСО ЕАД за условията за присъединяване на обекта на производителя, съобразно съоръжения а присъединяване, които са посочени подробно в договора за присъединяване.

Графикът за изграждане е представен от дружеството. Въвеждането в експлоатация на енергийния обект е предвидено за месец септември 2022 г. Посочено е, че изграждането е сключен договор за проектиране и доставка, както и има договори за цялостно изграждане и въвеждане в експлоатация със съответната фирма.

Относно документите във връзка с изграждането на енергийния обект:

Дружеството е представило надлежните документи – разрешения за строеж, издадени от Главния архитект на община Калояново, които са одобрени въз основа на съгласувани технически проекти по съответните части.

Д. Николкова докладва относно източниците на финансиране и финансовите възможности на „Галакси РЕ“ ЕООД. Дружеството е посочило, че общият размер на

инвестиционните разходи за изграждане на фотоволтаичната централа е 85 118 258 лева, като източниците на финансиране са в съотношение 22% собствени и 78% привлечени средства.

Като доказателство за осигуряване на собствените и привлечените средства дружеството е представило съответните решения. Посочен е и погасителният план, който е приложен към един от протоколите за привлечените средства, със съответните условия, които са представени в доклада. „Галакси Ре“ ЕООД е представило и бизнес план за периода 2022 – 2026 г., както и финансов модел, който е изготвен за десет години. Прогнозните данни от тях са анализирани и въз основа на това е установено, че са изготвени при следните параметри: прогнозни продажни цени на електрическата енергия; прогнозни количества на електрическата енергия и оперативни разходи. При тези параметри са прогнозираните проходите от продажба на електрическа енергия за периода на бизнес плана, в резултат на което очакванията на дружеството са да реализира положителен финансов резултат от дейността – както за целия период на бизнес план, така и до края на периода на финансовия модел. При посочените прогнозни параметри са изчислени основните показатели за оценка на ефективността на проекта и стойностите на тези показатели. Те показват, че проектът е финансово ефективен и икономически целесъобразен.

Предвид гореизложеното може да се направи извод, че „Галакси РЕ“ ЕООД е осигурило финансирането на проекта, в т. ч. и присъединяването му към електропреносната мрежа. Извършеният анализ показва, че след въвеждане на обекта в експлоатация и при изпълнение на заложените в бизнес плана и във финансовия модел параметри, заявителят ще акумулира положителни нетни парични потоци след изграждането на обекта, които ще осигурят финансови възможности за обслужване на привлечения ресурс и за извършване на всички плащания, свързани с нормалното осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“.

В допълнение към изложеното по-горе, „Галакси РЕ“ ЕООД е представило информация и документи относно техническите възможности и материалните ресурси за осъществяване на дейността, както и относно изпълнение на нормативните изисквания за опазване на околната среда.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 1, предложение първо от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 1 и чл. 18, 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, работната група предлага на 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“ ЕООД или други упълномощени от тях представители на дружеството.

А. Йорданов помоли работната група да съобщи за протокола общата инсталирана мощност и графика за въвеждане в експлоатация, тъй като самото условие на лицензията предполага последващо издаване на разрешението за започване на лицензионната дейност.

Р. Наков каза, че ФЕЦ „Дълго поле“ е с номинална електрическа мощност 66,047 MW и променливотокова мощност от 55,0 MW. Графикът за изграждане на енергийния обект.

А. Йорданов каза, че няма нужда се изчита целия график, а има предвид дали се предвижда поетапно въвеждане на инсталираната мощност.

Р. Наков отговори, че не е предвидено поетапно въвеждане. Предвидено е

цялостно въвеждане за целия обект.

А. Йорданов запита какъв е срокът за въвеждане в експлоатация.

Р. Наков отговори, че въвеждането в експлоатация на енергийния обект е предвидено за м. септември 2022 г.

А. Йорданов каза, че това предполага ново решение на Комисията, с което се разрешава започване на лицензионната дейност след изграждане на обекта. Това е важно уточнение за протокола. А. Йорданов каза, че насрочва провеждането на открито заседание на 14.04.2022 г. от 10:00 часа.

От страна на членовете на Комисията нямаше други въпроси и коментари по доклада.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 1, предложение първо от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 1 и чл. 18, 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,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-291 от 05.04.2022 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-16 от 28.02.2022 г., подадено от „Галакси РЕ“ ЕООД, за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект.

2. Насрочва открито заседание на Комисията за разглеждане на доклада на 14.04.2022 г. от 10:00 ч. в зала №4, като се осигури възможност за дистанционно участие на представителите на заявителя.

3. За участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Галакси РЕ“ ЕООД, или други, упълномощени от тях представители на дружеството;

4. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.

В заседанието по **точка втора** участват председателят Станислав Тодоров и членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (С. Тодоров - за, Александър Йорданов - за, Благой Голубарев – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Александър Йорданов и Благой Голубарев) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-292 от 05.04.2022 г. относно искане за предоставяне на дерогация от срока за въвеждане на платформа за обмен на балансираща енергия от автоматично задействаните резерви за вторично регулиране на честотата и платформа за обмен на балансираща енергия от ръчно задействаните резерви за вторично регулиране на честотата.

2. Предоставя на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД дерогация от изискванията на чл. 20, пар. 6 и чл. 21, пар. 6 от Регламент (ЕС) 2017/2195 на

Комисията от 23 ноември 2017 година за установяване на насоки за електроенергийното балансиране до присъединяване на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД към балансиращите платформи на Европейската мрежа на операторите на преносни системи за електричество (PICASSO и MARI), но не по дълъг от две години т.е. до 30.06.2024 г.

По т.2. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-291 от 05.04.2022 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-16 от 28.02.2022 г., подадено от „Галакси РЕ“ ЕООД, за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект.

2. Насрочва открито заседание на Комисията за разглеждане на доклада на 14.04.2022 г. от 10:00 ч. в зала №4, като се осигури възможност за дистанционно участие на представителите на заявителя.

3. За участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Галакси РЕ“ ЕООД, или други, упълномощени от тях представители на дружеството;

4. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-292 от 05.04.2022 г. относно искане за предоставяне на дерогация от срока за въвеждане на платформа за обмен на балансираща енергия от автоматично задействаните резерви за вторично регулиране на честотата и платформа за обмен на балансираща енергия от ръчно задействаните резерви за вторично регулиране на честотата.

2. Доклад с вх. № Е-Дк-291 от 05.04.2022 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-16 от 28.02.2022 г., подадено от „Галакси РЕ“ ЕООД, за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

.....

А. Йорданов

.....

Б. Голубарев

.....

Д. Кочков

.....

П. Трендафилова

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

СТАНИСЛАВ ТОДОРОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

РОСИЦА ТОТКОВА

Протоколирал:

Н. Косев - главен експерт