



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

Комисия за енергийно
и водно регулиране

[TLP- AMBER]

Ниво 2



ПРОТОКОЛ

№ 178

София, 02.06.2023 година

Днес, 02.06.2023 г. от 10:11 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в пълен състав, ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

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

На заседанието присъстваха Е. Маринова – директор на дирекция „Правна“, М. Димитров - директор на дирекция „Природен газ“, П. Младеновски – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, Ю. Митев – директор на дирекция „Обща администрация“, Р. Тахир – началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“, М. Трифонов – началник на отдел „Цени и лицензии: електрически мрежи, търговия и пазари“, Б. Паунов – началник на отдел „Цени и лицензии: електропроизводство, ВКП на електрическа и топлинна енергия“, Р. Тодорова – началник на отдел „Контрол и решаване на спорове – природен газ“ и експерти на КЕВР.

Председателят установи, че няма възражения по проекта за дневен ред и няма други предложения, както и няма правни пречки за провеждане на заседанието, което протече при следния

ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-691 от 30.05.2023 г. относно проект на Правила за изменение на Правила за работа на организиран борсов пазар на електрическа енергия и проект на акт.

Работна група: Елена Маринова, Пламен Младеновски, Милен Трифонов, Юлиан Стоянов, Радослав Райков, Радостина Методиева и Силвия Петрова.

2. Доклад с вх. № Е-Дк-668 от 25.05.2023 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-63 от 17.05.2023 г., подадено от „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД, за разрешаване започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Боян Паунов, Радослав Наков, Владимир Петров, Петя Георгиева, Радостина Методиева и Теодор Хиков

3. Доклад с вх. № Е-Дк-667 от 25.05.2023 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-59 от 05.05.2023 г., подадено от „Си Солар енерджи“ ЕООД, за даване на разрешение за започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Боян Паунов, Радослав Наков, Владимир Петров, Петя Георгиева, Радостина Методиева и Теодор Хиков

4. Доклад с вх. № Е-Дк-694 от 30.05.2023 г. относно проект на Решение на Министерския съвет за предложение до Народното събрание за ратифициране със закон на Споразумение за изменение № 1 към Споразумение за предоставяне на подкрепа за проекти от 30 януари 2019 г. между Комисия за енергийно и водно регулиране на Република България и Европейската банка за възстановяване и развитие и проект на финансова обособка.

Работна група: Елена Маринова; Пламен Младеновски; Юлиан Митев; Милен Трифонов; Ива Георгиева; Радослав Райков; Радостина Методиева

5. Доклад с вх. № Е-Дк-693 от 30.05.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1159 от 22.12.2022 г. на „НЕКСТЪН ЕНЕРДЖИ“ ЕАД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Милен Трифонов, Юлиан Стоянов, Вера Михайлова, Петя Георгиева, Радостина Методиева, Рада Башлиева

6. Доклад с вх. № Е-ДК- 692 от 30.05.2023 г. и проект на становище относно писмо с вх. № Е-12-00-150 от 15.03.2023 г. от Румънския регулаторен орган за енергия с искане на становище относно отстъпките, множителите и сезонните коефициенти за определяне на тарифите за пренос за газова година 2023/2024.

Работна група: Милен Димитров, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Грета Дечева, Михаела Андреева, Любослава Джоргова, Рада Башлиева

7. Доклад с вх. № Е-Дк-689 от 30.05.2023 г. относно: Комплексна планова проверка на „Овергаз Мрежи“ АД за територията на Столична община (в т.ч. СОР Банкя) и община Божурище.

Работна група: Мариана Сиркова, Ралица Караконова

8. Доклад с вх. № Е-Дк-690 от 30.05.2023 г. относно: откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионна такса и лихва за просрочие, дължими от „НОРДИКА ОЙЛ“ ЕООД.

Докладват: Юлиан Митев, Пламен Младеновски, Елена Маринова, Анжела Димитрова, Петя Георгиева, Теодора Бельова

По т.1. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-691 от 30.05.2023 г. относно проект на Правила за изменение на Правила за работа на организиран борсов пазар на електрическа енергия и проект на акт.

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 42 от Закона за енергетика (ЗЕ) по предложение на оператора на съответния борсов пазар Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) одобрява правила за работа на организиран борсов пазар на електрическа енергия. В изпълнение на това законово правомощие КЕВР е одобрила предложените от „Българска независима енергийна борса“ ЕАД (БНЕБ ЕАД, борсовия оператор) Правила за работа на организиран борсов пазар на електрическа енергия – ПРОБПЕЕ, Правилата, обн. ДВ, бр. 55 от 19.06.2020 г., посл. ред. ДВ, бр. 74 от 2022 г., които са в сила към настоящия момент.

С писмо с вх. № Е-13-210-10 от 28.03.2023 г. от БНЕБ ЕАД са постъпили предложения за изменение и допълнение на ПРОБПЕЕ. В тази връзка със Заповед № З-Е-148 от 20.04.2023 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да извърши анализ на постъпилото предложение и да изготви доклад и проект на Правила за изменение и допълнение на Правилата за работа на организиран борсов пазар на електрическа енергия (проект на ПИД на ПРОБПЕЕ).

Изготвеният проект на ПИД на ПРОБПЕЕ, както и докладът, съдържащ мотивите към него, са приети от КЕВР с решение по Протокол № 149 от 04.05.2023 г., т. 10.

На 04.05.2023 г. проектът на ПИД на ПРОБПЕЕ е публикуван на интернет страницата на КЕВР, ведно с доклада, съдържащ мотивите, както и на Портала за обществени консултации. В изпълнение на разпоредбите на чл. 14 от ЗЕ, на 10.05.2023 г. КЕВР е провела процедура по обществено обсъждане със заинтересованите лица на проекта на ПИД на ПРОБПЕЕ и доклада.

По повод на публикуваните доклад и проект на ПИД на ПРОБПЕЕ, както и в законоустановения срок след проведеното обществено обсъждане, в Комисията са постъпили становища, както следва от: „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД с вх. № Е-13-41-51 от 22.05.2023 г.; „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД с вх. № Е-14-24-10 от 23.05.2023 г.; „Електрохолд България“ ЕООД с вх. № Е-13-47-18 от 25.05.2023 г.; БНЕБ ЕАД с вх. № Е-13-210-18 от 23.05.2023 г.; GEN-I, trgovanje in prodaja električne energije, d.o.o. с вх. № Е-13-137-2 от 25.05.2023 г. и Българска търговско-промишлена палата с вх. № Е-04-81-3 от 11.05.2023 г.

На Портала за обществени консултации не са публикувани становища от заинтересовани лица в срока, определен с решение на КЕВР по Протокол № 149 от 04.05.2023 г., т. 10.

Предложенията и възраженията, съдържащи се в посочените по-горе становища по проекта на ПРОБПЕЕ и по доклада към него са обсъдени, като мотиви в тази връзка са изложени в съгласувателна таблица, приложение към настоящия доклад.

След обсъждане и анализ на относимите факти и обстоятелства се установи следното:

Съгласно чл. 28, ал. 1 и ал. 2 от ЗНА, в редакцията обн. ДВ, бр. 34 от 2016 г., в сила от 04.11.2016 г., проектът на нормативен акт се внася за обсъждане и приемане от компетентния орган заедно с мотивите, съответно доклада към него и предварителната оценка на въздействието по чл. 20 от ЗНА, като мотивите, съответно докладът, следва да съдържат: причините, които налагат приемането; целите, които се поставят; финансовите и други средства, необходими за прилагането на новата уредба; очакваните резултати от прилагането, включително финансовите, ако има такива; анализ за съответствие с правото на Европейския съюз. Предвид разпоредбата на § 5 от Преходните и заключителни разпоредби към ЗНА, за приеманите от КЕВР подзаконови нормативни актове не се изисква изготвяне на предварителна оценка на въздействието по чл. 20 от ЗНА.

Във връзка с горното, в настоящия доклад са изложени мотивите за приемането на проект на ПИД на ПРОБПЕЕ, както следва:

1. Причини, които налагат изменението и допълнението на ПРОБПЕЕ:

Изменения и допълнения в ПРОБПЕЕ се налагат с оглед смекчаване на финансовите рискове за борсовия оператор, в т.ч. забавено изпълнение или пълно неизпълнение на задължение на търговски участник за плащане на пазарни сегменти „В рамките на деня“ и „Ден напред“, неизпълнение на задължение на търговски участник за актуализиране размера на наличното обезпечение до размера на изискуемото такова, неизпълнение на задължение на търговски участник за поддържане на размера на наличното обезпечение по-голямо от общото задължение към борсовия оператор и др.

Необходимост от промени в ПРОБПЕЕ е налице и във връзка с прецизиране на процедурата по регистрация, както и със създаването на по-голяма яснота по отношение реда и начина за определяне на параметрите на търгуваните продукти на пазарни сегменти „В рамките на деня“ и „Ден напред“ и критериите за тяхното активиране и съпоставяне.

С оглед осигуряване на прозрачност на пазара за търговия на едро с енергия – основен принцип, залегнал както в Регламент (ЕС) № 1227/2011 на Европейския парламент и на Съвета от 25 октомври 2011 година относно интегритета и прозрачността на пазара за търговия на едро с енергия, така и в чл. 285 от ПРОБПЕЕ, както и предвид факта, че Борсовият съвет към БНЕБ ЕАД вече многократно взема решения за спиране на екран „Непрекъсната търговия“, част от пазарен сегмент „Двустранни договори“, е необходимо да бъдат отменени разпоредбите, уреждащи реда и начина на функциониране на този екран.

На следващо място, предвид наблюдавани през последните месеци действия на търговски участници, застрашаващи функционирането на балансиращия пазар и сигурната работа на електроенергийната система, е необходимо да се създаде възпиращ механизъм, който да ограничава подобно поведение чрез временно отстраняване на търговски участници от търговията на пазарен сегмент „В рамките на деня“.

Също така, в резултат от натрупаната практика от работата на борсовия пазар и неговото администриране, е установена необходимост от прецизиране на отделни разпоредби от Правилата.

Отделно от горното, с проекта на ПИД на ПРОБПЕЕ са предвидени изменения на разпоредби от Правилата за търговия с електрическа енергия с оглед прецизиране и правно техническото структуриране на нормативния акт.

2. Целите, които се поставят:

Основната цел на проекта на ПИД на ПРОБПЕЕ е регламентирането на нов механизъм за управление и ограничаване на финансовия риск за оператора чрез въвеждане на лимит за търговия на краткосрочните пазарни сегменти, в резултат на което борсовият оператор вече няма да определя изискуемо обезпечение. Търговските участници ще имат възможност да сключват сделки за покупко-продажба на електрическа енергия в рамките на лимита за търговия, определен от самите тях. Предвижда се този лимит да бъде общ за пазарните сегменти „В рамките на деня“ и „Ден напред“. Първоначалният лимит за търговия на търговски участник ще представлява разликата между стойността на наличното обезпечение и стойността на минималното обезпечение. Разполагаемият лимит за търговия на търговски участник във всеки един момент ще представлява разликата между първоначалния лимит за търговия и блокираната от функционалността „Проверка на лимити за търговия“ сума на максималната стойност на задължението, което може да бъде породено от регистрираните оферти за покупки на положителни цени и/или продажби на отрицателни цени и/или сключените сделки за покупки на положителни цени и/или продажби на отрицателни цени и/или нетната сума на задълженията на търговския участник към борсовия оператор. Предвижда се проверка относно обезпечеността на оферти и сделки на търговските участници на пазарни сегменти „В рамките на деня“ и „Ден напред“ да се извършва автоматично посредством функционалността „Проверка на лимити за търговия“, при която не се допуска подаване на оферти, чиято максимална

стойност надхвърля разполагаемия лимит на търговския участник.

С предложението за промяна на чл. 71 и чл. 122 от ПРОБПЕЕ се цели всички параметри на продуктите за търговия на пазарни сегменти „В рамките на деня“ и „Ден напред“ да се регламентират в Инструкция № 6 „Спецификация на търгуваните продукти“.

Чрез изменението на чл. 13, чл. 21, чл. 22, чл. 25, чл. 28 от ПРОБПЕЕ се цели: заявителят да посочва банкова сметка още на етап подаване на искане за регистрация; придобиването на статус „Активен“ на борсовия пазар и вписването на търговския участник в регистъра по чл. 311 от ПРОБПЕЕ да се обвърже с придобиването на такъв статус и в съответните регистри, поддържани от независимия преносен оператор; изрична уредба на случаите, в които операторът не дължи възстановяване на заплатени такси; подобряване на концепцията за ограничен и непрекъснат достъп до електронната система за търговия и отмяна на изискването за предварително обучение на отговорниците за сетълмент и обезпечения.

Също така, в резултат от натрупаната практика от работата на борсовия пазар и неговото администриране, се установяват неточности и пропуски в някои разпоредби на ПРОБПЕЕ, които следва да бъдат прецизирани или отстранени.

3. Финансови и други средства, необходими за прилагането на новата уредба:

Прилагането на ПИД на ПРОБПЕЕ не е обвързано с разходи за държавния бюджет.

4. Очаквани резултати от прилагането:

Въвеждането на нов механизъм за управление и ограничаване на финансовия риск за оператора чрез въвеждане на лимит за търговия на краткосрочните пазарни сегменти е целесъобразно и подходящо не само при по-голяма волатилност на пазара и за постигане на по-високи клирингови цени, но в по-общ план, тъй като ще минимизира риска от неизпълнение на парични задължения от страна на търговските участници, които сами ще определят размера на лимита за търговия и ще планират по-добре подаваните от тях оферти, сключваните сделки и паричните потоци. По-специално, рискът за борсовия оператор от изпадане на търговски участник в несъстоятелност ще бъде сведен до минимум поради невъзможността за възникване на парични задължения на участниците, които да не могат да бъдат погасени посредством реализацията на предоставените в полза на БНЕБ ЕАД бързоликвидни обезпечения. С предлаганите промени в голяма степен ще се подобри дългосрочната финансова стабилност на борсовия оператор и ще се предотврати възникването на потенциално неблагоприятни последици за организирания борсов пазар на електрическа енергия, което като цяло ще доведе и до по-ниски разходи за осъществяване на дейността.

С промените на чл. 71 и чл. 122 от ПРОБПЕЕ ще се постигне по-голяма оперативност за борсовия оператор при определяне на търгуваните на пазарни сегменти „В рамките на деня“ и „Ден напред“ продукти и на параметрите им, както и на критериите за активиране и съпоставяне, тъй като те ще бъдат дефинирани изцяло в Инструкция № 6 „Спецификация на търгуваните продукти“. По този начин борсовият оператор ще може да реагира максимално бързо и адекватно на внезапни промени в пазарната конюнктура или в нормативната рамка, уреждаща отношенията на страните, участващи в пазарни обединения, както и в европейското законодателство, без за това да е необходимо провеждането на административни производства по изменение и допълнение на ПРОБПЕЕ.

Отмяната на разпоредбите, уреждащи реда и начина на функциониране на екран „Непрекъсната търговия“, част от пазарен сегмент „Двустрани договори“, ще премахне риска от сключване на предварително съгласувани сделки, съответно ще осигури по-голяма прозрачност на пазара за търговия на едро с енергия и ще спести значителни разходи по поддържането на недействащ екран. Така ще се постигне значителна оптимизация на платформата за търговия и подобряване качеството на услугите, и на

тяхната сигурност.

Въвеждането на ограничения за търговски участници, чрез временното им отстраняване от пазарен сегмент „В рамките на деня“, в случаите когато те сключват сделки за покупка на електрическа енергия, без осигурено насрещно потребление, ще доведе до по-балансиран графици за доставка, ще предотврати възникването на екстремни излишъци от електрическа енергия, изчерпването на диапазона за регулиране на електроенергийната система, както и увеличаването на непланираните обмени със съседни пазарни зони. В допълнение, предвижданите изменения ще допринесат за сигурността на снабдяването и непрекъснатостта на доставките.

Чрез изменението на чл. 13, чл. 21, чл. 22, чл. 25, чл. 28 от ПРОБПЕЕ ще се прецизира и облекчи процедурата по регистрация на борсовия пазар, което ще улесни най-вече новите търговски участници.

5. Анализ за съответствие с правото на Европейския съюз:

Предложеният проект на ПИД на ПРОБПЕЕ е в съответствие и не нарушава основни права и принципи от правото на Европейския съюз. Проектът на ПИД на ПРОБПЕЕ е съобразен с изискванията на Регламент (ЕС) 2019/943 на Европейския парламент и на Съвета от 05.06.2019 г. относно вътрешния пазар на електроенергия, Директива (ЕС) 2019/944 на Европейския парламент и на Съвета от 5 юни 2019 година относно общите правила за вътрешния пазар на електроенергия и за изменение на Директива 2012/27/ЕС и на Регламент (ЕС) № 1227/2011 на Европейския парламент и на Съвета от 25 октомври 2011 година относно интегритета и прозрачността на пазара за търговия на едро с енергия.

Изказвания по т.1.:

Докладва П. Младеновски. Работната група е изготвила доклад по административното производство, който е приет на 04.05.2023 г. от Комисията. Този доклад впоследствие е подложен на обществено обсъждане със заинтересованите страни. След общественото обсъждане са получени становища от „ЕСО“ ЕАД, „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, „Електрохолд България“ ЕООД, БНЕБ ЕАД, GEN-I и Българска търговско-промишлена палата. Основните промени, които са настъпили в предложения проект на акт, спрямо приетия на първото заседание, на 04.05.2023 г. са в две насоки:

Първата насока, възприето е предложението на Българска търговско-промишлена палата, с оглед на осигуряване на прозрачност на пазара на търговия на едро, основен принцип, залегнал както в Регламент № 1227 на Европейския парламент и на Съвета относно интегритета и прозрачността на пазара за търговия на едро с енергия, така и в чл. 285 от Правилата за работа на организиран борсов пазар на електрическа енергия, както и предвид факта, че Борсовият съвет към БНЕБ ЕАД вече многократно взема решения за спиране на екран „Непрекъсната търговия“, част от пазарен сегмент „Двустранни договори“, относимите разпоредби са отменени, така че вече няма разпоредби, които да уреждат реда и начина на функциониране на този екран.

На следващо място, предвид наблюдавани през последните месеци действия на търговски участници, които застрашават функционирането на балансиращия пазар и сигурната работа на електроенергийната система, е необходимо да се създаде и възпиращ механизъм, който да ограничава подобно поведение чрез временно отстраняване на търговски участници от търговията на пазарен сегмент „В рамките на деня“. За тази цел е създаден нов чл. 41а в Проекта на правила. Може да се види в представения проект в § 8: издава се нов чл. 41а, съгласно който, *когато търговски участник застрашава функционирането на балансиращия пазар на електрическа енергия и на електроенергийната система*. Описани са подробно случаите, в които това се установява. „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД може да подаде искане до БНЕБ ЕАД да отстрани търговски участник от сегмент „В рамките на деня“. За постъпилото искане в БНЕБ ЕАД се уведомява търговският участник, който има право в

срок от 3 работни дни да изпрати мотивирано възражение до оператора, след което, ако се сметне, че има виновно поведение, при първо нарушение той се отстранява за месец само от пазарен сегмент „В рамките на деня“, тъй като първоначалното предложение се е разбирило да се отстрани от всички пазари, което би довело до невъзможност да изпълнява лицензионните си задължения. Работната група е възприела да бъде отстранен само от пазар „В рамките на деня“, като за всяко последващо застрашаване, в рамките на същата календарна година, наказанието е в отстраняване за период от три месеца. Това са промените, които са настъпили след общественото обсъждане. Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 42 от Закона за енергетиката във връзка с чл. 317 от Правилата за работа на организиран борсов пазар на електрическа енергия и чл. 26 и чл. 28 от Закона за нормативните актове, работната група предлага на Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да одобри Правила за изменение и допълнение на Правилата за работа на организиран борсов пазар на електрическа енергия;
3. Правилата по т. 2 да бъдат изпратени в „Държавен вестник“ за обнародване.

И. Н. Иванов каза, че поначало промените са били поискани с цел да се намали финансовият риск за „Българска независима енергийна борса“ ЕАД и са били въведени текстове, които са направили автоматично изчислението на обезпеченията на участниците и невъзможност те да имат порочната практика да плащат частично или някои да не плащат за един дълъг период от време. Двете предложения, които са приети между първо и второ четене, са също особено важни, защото на сегмент Continuous Trading (продължаваща търговия) действително са били, първо, регистрирани нередности, второ, няколкократно се е взимало решение този екран да бъде затворен и това се прави с тези промени. На трето място, това касае последните два месеца: април и май и най-вече, когато са се появили на международни и на чужди борси големи количества електричество на отрицателни цени, участници от България са купували тези количества и това им е давало пряка печалба, която в случая е абсолютно паразитна, без да обезпечават клиенти, които да закупят тази енергия. В резултат на това те нанасят сериозно поражение на балансиращия пазар, защото веднъж го натоварват с количествата, които купуват и дори, когато се плащат глоби те са несъизмеримо по-малки, отколкото получената печалба от отрицателните цени. Текстовете, които се въвеждат вече много по-сериозно удрят по такива намерения на определени участници, няма да ги споменавам поименно.

И. Н. Иванов заяви, че подкрепя напълно предложението, което се прави и което всъщност е Правила за изменение и допълнение на Правила за работа на организиран борсов пазар на електрическа енергия.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 42 от Закона за енергетиката във връзка с чл. 317 от Правилата за работа на организиран борсов пазар на електрическа енергия и чл. 26 и чл. 28 от Закона за нормативните актове,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-691 от 30.05.2023 г. относно проект на Правила за изменение на Правила за работа на организиран борсов пазар на електрическа енергия и проект на акт;
2. Одобрява Правила за изменение и допълнение на Правилата за работа на организиран борсов пазар на електрическа енергия, както следва:

ПРАВИЛА

за изменение и допълнение на Правила за работа на организиран борсов пазар на електрическа енергия (обн., ДВ, бр. 55 от 19.06.2020 г., посл. изм. ДВ, бр. 74 от 2022 г.)

§ 1. В чл. 13 се създава т. 8:

„8. посочване на банкова сметка в левове за целите на разплащанията, възникнали в резултат на реализирани сделки на борсовия пазар на електрическа енергия;“.

§ 2. В чл. 21 се правят следните допълнения:

1. След думите „придобива съответния статус, който се отразява“ се добавя „в регистъра на търговските участници“.

2. В т. 1 след думите „изискванията на чл. 13“ се добавя „и след вписване на търговския участник със статус „Активен“ в съответните регистри, поддържани от независимия преносен оператор;“;

3. В т. 3 след думите „изискванията на чл. 13 и на глава шеста, раздел II“ се добавя „и след вписване на търговския участник със статус „Активен“ в съответните регистри, поддържани от независимия преносен оператор.“.

§ 3. В чл. 22 се правят следните изменения и допълнения:

1. Досегашният текст става ал. 1.

2. Създава се ал. 2:

„(2) При прекратяване на процедура по регистрация платените от търговския участник такси не се възстановяват. За всяка последваща процедура по регистрация, образувана по ново заявление, таксите се дължат отново.“.

§ 4. В чл. 25, ал. 1 се създават изречения второ и трето:

„За целите на създаването на профил, търговският участник представя индивидуален адрес на електронна поща на всеки отговорник за търговия. Не се допуска създаването на повече от един профил с един адрес на електронна поща.“.

§ 5. В чл. 28, ал. 2 се отменя.

§ 6. В чл. 31 след думите „задължени да се информират за“ се добавя „размера на лимита за търговия на пазарни сегменти „Ден напред“ и „В рамките на деня“ съгласно тези правила,“.

§ 7. В чл. 35 се създава т. 5:

„5. търговският участник да не подава оферти и/или да сключва сделки за покупка на положителни цени и/или продажба на отрицателни цени и да не натрупва парични задължения към борсовия оператор, чиято максимална стойност надхвърля разполагаемия лимит за търговия по смисъла на тези правила.“.

§ 8. Създава се чл. 41а:

„Чл. 41а. (1) Когато търговски участник застрашава функционирането на балансиращия пазар на електрическа енергия и на електроенергийната система чрез сключване на сделки, водещи до изчерпване на диапазона за регулиране и отклонение от параметрите за сигурност, независимия преносен оператор, след извършен сетълмент с данни от известните графици и данни от средствата за търговско измерване за всички обекти в балансиращата група на търговския участник, изпраща мотивирано искане до оператора:

1. за временно спиране на достъпа на търговския участник до ЕСТ „В рамките на деня“, в случай на покупко-продажба на електрическа енергия без насрещна търговска сделка или прогнозно потребление/производство в балансиращата група, и покриване на търгуваните количества от балансиращия пазар, за не по-малко от 10 периода на сетълмент в рамките на календарен месец;

2. за временно спиране на достъпа на търговския участник до ЕСТ при отклонение в посока енергиен недостиг и/или енергиен излишък, за не по-малко от 10 периода на сетълмент в рамките на календарен месец, в които периоди отклонението

надхвърля 50% от сумарното производство и/или сумарното потребление за координатор на балансираща група и над 20 MWh за търговец на електрическа енергия.

(2) За постъпило искане по ал. 1, БНЕБ ЕАД незабавно уведомява търговския участник, който има право в срок от 3 работни дни да изпрати мотивирано възражение до независимия преносен оператор.

(3) В случай, че в срок от 5 работни дни от изпращане на уведомлението по ал. 2 независимият преносен оператор не оттегли искането си или го потвърди, операторът отстранява търговския участник от ЕСТ „В рамките на деня“ за един месец - когато търговският участник за първи път е застрашил функционирането на балансиращия пазар на електрическа енергия и на електроенергийната система чрез сключване на сделки, водещи до изчерпване на диапазона за регулиране и отклонение от параметрите за сигурност, а за всяко последващо застрашаване в рамките на същата календарна година – за три месеца.“.

§ 9. В чл. 71 се правят следните изменения:

1. Точка 5 се отменя.

2. Точка 6 се изменя така:

„6. приложим ценови и количествен лимит в съответствие с Инstrukция № 6 „Спецификация на търгуваните продукти“;“.

§ 10. Член 77 се изменя така:

„Чл. 77. (1) Офертите се подават към оператора чрез ЕСТ-РД, като се проверяват за наличие на съответствие с изискванията на глава седма, раздел шести.

(2) Сделките се осъществяват автоматично в момента, в който в ЕСТ-РД бъде регистрирана съответстваща насрещна оферта, или в момента на нейното подаване, ако вече е регистрирана съответстваща насрещна оферта.“.

§ 11. Член 122 се изменя така:

„Чл. 122. Предложенията за покупка и продажба в ЕСТ-ДН се подават в съответствие с Инstrukция № 6 „Спецификация на търгуваните продукти“.“.

§ 12. Член 123 се отменя.

§ 13. Член 124 се отменя.

§ 14. В чл. 127 се правят следните изменения и допълнения:

1. В т. 3 думите „посочените в чл. 123 и 124“ се заменят с „чл. 122“.

2. Създава се т. 4:

„4. проверка за наличие на съответствие с изискванията на глава седма, раздел шести.“.

§ 15. В чл. 150 думите „се изчисляват“ се заменят с „са в евро“.

§ 16. Член 151 се изменя така:

„Чл. 151. Цените се публикуват в български левове и в евро за MWh. Цените в български левове се закръглят до втория знак след десетичната запетая и представляват по същество изчислителна стойност. Изтъргуваното количество електрическа енергия се публикува в MWh до първия знак след десетичната запетая.“.

§ 17. Член 157 се отменя.

§ 18. Член 166 се изменя така:

„Чл. 166. ЕСТ-ДД е достъпна за търговия всеки работен ден с изключение на случаите на техническо прекъсване или актуализация на софтуера. Операторът изпраща своевременно официално уведомление до търговските участници за тези случаи. Операторът е задължен да осигури достъпност до ЕСТ-ДД в рамките на 97% (деветдесет и седем процента) годишно, като в периода на достъпност не се включва времето, необходимо за планирани дейности по поддръжка и актуализация на ЕСТ-ДД.“.

§ 19. Член 167 се отменя.

§ 20. Член 168 се отменя.

§ 21. Член 169 се отменя.

§ 22. В глава шеста, раздел IV се отменя.

§ 23. Член 202 се отменя.

§ 24. В чл. 204 думите „чл. 202 и“ се заличават.

§ 25. Член 206 се изменя така:

„Чл. 206. Правилата за сетълмент регламентират условията и реда на обезпечаване дейността на търговските участници на организирания борсов пазар на електрическа енергия, имуществените отношения между БНЕБ – ЕАД и търговските участници, предоставяните услуги по сетълмент, условията и реда на обезпечаване и погасяване на паричните задължения, възникващи във връзка с участието на организирания борсов пазар и сключените на него сделки с електрическа енергия.“

§ 26. Създава се чл. 206а:

„Чл. 206а. Правилата за сетълмент се прилагат по отношение на пазарни сегменти „В рамките на деня“, „Ден напред“ и „Двустранни договори“ при следните условия:

1. БНЕБ – ЕАД е страна по всички сделки за покупка и продажба на електрическа енергия, сключени на пазарни сегменти „В рамките на деня“ и „Ден напред“;

2. БНЕБ – ЕАД не е страна по сделките за покупка и продажба на електрическа енергия, сключени на пазарен сегмент „Двустранни договори“.“

§ 27. Член 207 се отменя.

§ 28. Член 208 се изменя така:

„Чл. 208. Отговорниците за сетълмент и обезпечения по чл. 28, ал. 1:

1. имат право да заявяват разпределение на обезпечението между пазарните сегменти „В рамките на деня“ и „Ден напред“, от една страна и пазарен сегмент „Двустранни договори“, от друга;

2. имат право да заявяват освобождаване на обезпечение;

3. са длъжни да се информират относно размера на лимита за търговия на пазарни сегменти „Ден напред“ и „В рамките на деня“;

4. са длъжни да се информират относно размера на обезпечението на пазарен сегмент „Двустранни договори“;

5. имат достъп чрез съответните системи до информация за реализираните сделки за покупка и продажба на електрическа енергия, наличното обезпечение, лимита за търговия на пазарни сегменти „В рамките на деня“ и „Ден напред“ съгласно раздел VI от тази глава, изискуемото обезпечение на пазарен сегмент „Двустранни договори“ и паричните задължения, възникнали вследствие на сключените сделки на пазарен сегмент „В рамките на деня“ и пазарен сегмент „Ден напред“.“

§ 29. Член 209 се изменя така:

„Чл. 209. (1) Търговските участници са задължени да погасяват, в определените в тези правила срокове, задълженията си, възникнали в резултат на участието им на борсовия пазар на електрическа енергия, включително задълженията си съгласно Тарифата за таксите на БНЕБ – ЕАД.

(2) Плащанията към БНЕБ – ЕАД се извършват в български левове по безкасов път. Задълженията се считат за погасени след заверяването на определената за целта банкова сметка на БНЕБ – ЕАД.“

§ 30. Член 210 се отменя.

§ 31. Член 211 се отменя.

§ 32. Член 212 се изменя така:

„Чл. 212. (1) Паричните суми за обезпечения и плащания, постъпващи по определените за целта банкови сметки на БНЕБ – ЕАД от 8.00 до 16.00 часа в работни дни, се вземат предвид и обработват в същия ден.

(2) Сумите, постъпили след срока по алинея 1, се обработват на следващия работен ден.“

§ 33. В чл. 213 след думите „длъжен да поддържа“ се добавят „лимит за търговия съгласно раздел шест от тази глава или“, а римската цифра „VI“ в досегашния текст на

разпоредбата се заменя със „седми“.

§ 34. В чл. 214 се правят следните изменения:

1. Алинея 1 се изменя така:

„(1) При наличие на изискуеми и неизпълнени в срок парични задължения към оператора, последният има право да:

1. приложи преразпределение на наличното обезпечение между пазарните сегменти;

2. усвои от наличното обезпечение суми в размер на задълженията по непогасени фактури и/или задълженията по глава осма, както и начислените лихви.“;

2. В ал. 2 думите „чл. 207, т. 2“ се заменят с „чл. 28“.

§ 35. В глава седма наименованието на раздел втори се изменя така: „Видове обезпечения“.

§ 36. Член 216 се изменя така:

„Чл. 216. (1) Видовете обезпечения, предоставяни в полза на БНЕБ – ЕАД са:

1. банкова гаранция в български левове/евро;

2. паричен депозит в български левове, внесен по сметка, посочена от БНЕБ – ЕАД;

3. комбинация от банкова гаранция по т. 1 и паричен депозит по т. 2.

(2) Банковата гаранция следва да бъде валидна до тридесет и първи януари на следваща календарна година. Сумите по предоставените банкови гаранции не се вземат предвид при определяне на размера на лимита за търговия и/или наличното обезпечение през последните 15 (петнадесет) работни дни преди изтичане на срока на валидност на съответната банкова гаранция, в случай че не е предоставена банкова гаранция с нов срок на валидност.

(3) БНЕБ – ЕАД публикува текста на банковата гаранция и условията за приемливост на своята интернет страница в Инструкция № 3 „Предоставяне на банкова гаранция“.

(4) БНЕБ – ЕАД отказва приемането на банкова гаранция, която не отговаря на изискванията на тези правила и Инструкция № 3 „Предоставяне на банкова гаранция“.

(5) БНЕБ – ЕАД не дължи лихви върху суми, внесени от търговски участници като паричен депозит.

§ 37. В чл. 217 думите „по чл. 216, т. 1“ се заменят с думите „по чл. 216, ал. 1, т. 1“.

§ 38. Член 218 се отменя.

§ 39. В чл. 219 се правят следните изменения и допълнения:

1. Досегашният текст става ал. 1.

2. Създава се ал. 2:

„(2) Наличното обезпечение за пазарните сегменти „В рамките на деня“ и „Ден напред“ е общо за двата пазарни сегмента.“.

§ 40. Чл. 220 се изменя така:

„Чл. 220. БНЕБ – ЕАД актуализира стойността на наличното обезпечение на търговските участници в следните срокове:

1. за обезпеченията под формата на паричен депозит – в сроковете, посочени в чл. 212;

2. до края на следващия работен ден след получаване на потвърждение от банката – издател на банкова гаранция, в случаите на увеличаване на стойността на банковата гаранция и незабавно – при намаляване на стойността на банковата гаранция;

3. до края на следващия работен ден, при получаване на заявление за частично освобождаване на налично обезпечение;

4. в рамките на текущия работен ден, при прилагане на хипотезите на чл. 214.

§ 41. В чл. 222 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 1:

а) думите „до 5 (пет)“ се заменят с „до 3 (три)“;

б) точка 2 се изменя така:

„2. до размера на разполагаемия лимит за търговия на пазарни сегменти „В рамките на деня“ и „Ден напред“, съгласно раздел VI от тази глава към момента на освобождаване на обезпечението;“;

в) създава се т. 3:

„3. до размера на разликата между свободното обезпечение и минималното обезпечение на пазарен сегмент „Двустранни договори“.“.

2. В ал. 2 думата „финансови“ се заменя с „просрочени парични“.

§ 42. В чл. 223 се правят следните изменения и допълнения:

1. Досегашният текст става ал. 1.

2. Създава се ал. 2:

„(2) Минималното обезпечение за пазарни сегменти „В рамките на деня“ и „Ден напред“ е общо за двата пазарни сегмента.“.

§ 43. В чл. 224 се правят следните изменения:

1. В ал. 1, изречение първо, думите „минимално обезпечение“ се заменят с думите „минималното обезпечение“, а изречение второ се заличава.

2. В ал. 2 думата „изискуемото“ се заменя с думата „наличното“.

§ 44. В глава седма наименованието на раздел шести се изменя така: „Лимит за търговия на пазарни сегменти „В рамките на деня“ и „Ден напред“.

§ 45. Член 227 се изменя така:

„Чл. 227. Търговските участници обезпечават своите оферти и сключени сделки на пазарни сегменти „В рамките на деня“ и „Ден напред“ в съответствие с определен от всеки търговски участник лимит за търговия съгласно чл. 230 и чл. 231.“.

§ 46. Член 228 се изменя така:

„Чл. 228. Проверка относно обезпечеността на оферти и сделки на търговските участници на пазарни сегменти „В рамките на деня“ и „Ден напред“ се извършва посредством функционалността „Проверка на лимити за търговия“ на ЕСТ-ДН и ЕСТ-РД, съгласно Инструкция № 8 „Проверка на лимити за търговия“, публикувана на интернет страницата на оператора.“.

§ 47. Член 229 се изменя така:

„Чл. 229. Лимитът за търговия, определен от търговски участник, е общ за пазарни сегменти „В рамките на деня“ и „Ден напред“.“.

§ 48. Член 230 се изменя така:

„Чл. 230. Първоначалният лимит за търговия на търговски участник представлява разликата между стойността на наличното обезпечение по чл. 219 и стойността на минималното обезпечение.“.

§ 49. Член 231 се изменя така:

„Чл. 231. Разполагаемият лимит за търговия на търговски участник във всеки един момент представлява разликата между първоначалния лимит за търговия и блокираната от функционалността „Проверка на лимити за търговия“ сума на:

1. максималната стойност на задължението, което може да бъде породено от регистрираните оферти за покупки на положителни цени и/или продажби на отрицателни цени на пазарни сегменти „В рамките на деня“ и „Ден напред“ и/или

2. сключените сделки за покупки на положителни цени и/или продажби на отрицателни цени на пазарни сегменти „В рамките на деня“ и „Ден напред“ и/или

3. нетната сума на задълженията на търговския участник към борсовия оператор на пазарни сегменти „В рамките на деня“ и „Ден напред“.“.

§ 50. Член 232 се изменя така:

„Чл. 232. Не се допуска подаване на оферти за покупки на положителни цени и/или продажби на отрицателни цени, чиято максимална стойност надхвърля разполагаемия лимит на търговския участник.“.

§ 51. Член 233 се изменя така:

„Чл. 233. Офертите за покупки на положителни цени и/или продажби на отрицателни цени, чиято максимална стойност надхвърля разполагаемия лимит на търговския участник, се блокират автоматично от ЕСТ – ДН и ЕСТ – РД посредством функционалността „Проверка на лимити за търговия“, съгласно Инstrukция № 8 „Проверка на лимити за търговия“.“.

§ 52. Създава се чл. 233а:

„Чл. 233а. Блокираните суми по падежирали задължения към БНЕБ – ЕАД се освобождават в срок до един час след настъпването на падежа на съответното задължение и при получено от борсовия оператор плащане. Блокираните суми могат да бъдат освобождавани и след издаване на съответна фактура и при получено от борсовия оператор плащане.“.

§ 53. В чл. 235 думите „Инstrukция № 4 „Метод на изчисление на изискуемо обезпечение“ се заменят с думите „Инstrukция № 4 „Метод на изчисление на изискуемо обезпечение на пазарен сегмент „Двустранни договори“.“.

§ 54. Член 241 се отменя.

§ 55. Член 242 се отменя.

§ 56. В чл. 244 думите „и екран „Непрекъсната търговия““ се заличават.

§ 57. В чл. 250 думите „по чл. 211“ се заменят с думите „по чл. 209, ал. 1“.

§ 58. Член 259 се отменя.

§ 59. Член 266 се отменя.

§ 60. Член 267 се отменя.

§ 61. Член 269 се отменя.

§ 62. Член 270 се отменя.

§ 63. Член 271 се отменя.

§ 64. В глава осма раздел шести се отменя.

§ 65. В § 1 от Допълнителната разпоредба се правят следните изменения:

1. В т. 15 думите „екран „Непрекъсната търговия“ и“ се заличават.

2. Точка 16 се отменя.

3. Точка 35 се отменя.

4. В т. 43 думите „екрани за търговия:“ и думите „и екран „Непрекъсната търговия““ се заличават.

ЗАКЛЮЧИТЕЛНИ РАЗПОРЕДБИ

§ 66. В Правилата за търговия с електрическа енергия (обн. ДВ, бр. 66 от 2013 г., посл. изм. ДВ, бр. 36 от 2023 г.) се правят следните изменения:

1. Член 31в, чл. 31г и чл. 31д в глава трета, раздел четвърти стават съответно чл. 31а, чл. 31б и чл. 31в в глава трета, раздел четвърти.

2. В чл. 30, ал. 1, изречение второ се заличава.

§ 67. Правилата за изменение и допълнение на Правилата за работа на организиран борсов пазар на електрическа енергия са приети с решение на Комисията за енергийно и водно регулиране по Протокол № 178 от 02.06.2023 г., т. 1 и влизат в сила от датата на обнародването им в Държавен вестник.

3. Правилата по т. 2 да бъдат изпратени в „Държавен вестник“ за обнародване.

В заседанието по **точка първа** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

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

В съответствие с решението Правилата да бъдат изпратени в „Държавен вестник“ за обнародване, за да могат да влязат в сила максимално бързо.

И. Н. Иванов запита работната група дали е даден допълнителен срок или е по общия срок на влизане в действие на публикуване в „Държавен вестник“.

Е. Маринова отговори, че е от деня на обнародването.

И. Н. Иванов повтори казаното от Е. Маринова.

Е. Маринова каза, че от „Държавен вестник“ са казали, че в петък ще бъдат обнародвани.

И. Н. Иванов заяви, че това е едно полезно действие на Комисията за енергийно и водно регулиране.

По т.2. Комисията, като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-63 от 17.05.2023 г., подадено от „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД, за даване на разрешение за започване осъществяване на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“, установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-63 от 17.05.2023 г., от „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД за разрешаване започване осъществяването на лицензионната дейност „производство на електрическа енергия“ на основание чл. 22, ал. 1, във връзка с чл. 21, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). В тази връзка, със Заповед № З-Е-171 от 19.05.2023 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за проучване на постъпилото заявление и приложените към него документи.

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

При преценка на основателността на искането за даване на разрешение за започване осъществяването на лицензионната дейност Комисията, по силата на чл. 40, ал. 2 във връзка с чл. 40, ал. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ), следва да установи дали заявителят има вещни права върху изградения енергиен обект, чрез който ще осъществява дейността, дали притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на лицензионната дейност и дали енергийният обект отговаря на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

Заявителят „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-643-01 от 17.11.2022 г., издадена от Комисията с Решение № Л-643 от 17.11.2022 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) „Верила“ с инсталирана променливотокова (АС) мощност 100 MW (постояннотокова (DC) мощност 123,271 MW_p), етапно строителство: I етап – 50 MW (61 563,51 kW_p) и II етап – 50 MW (61 707,56 kW_p).

„Белозем Солар Парк 3“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност с ЕИК 205978399, със седалище и адрес на управление: Република България, област

Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив-4000, р-н „Централен“, бул. „Цар Борис III-ти Обединител“ № 128, ет. 2, ап. 7. Дружеството е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон.

„Белозем Солар Парк 3“ ЕООД има следния предмет на дейност: изграждане на соларни паркове, търговия със соларни панели и аксесоари, както и всяка друга дейност, която не е забранена със закон.

Капиталът на „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД е в размер на 71 050 000 лв. (седемдесет и един милиона и петдесет хиляди лева) и е изцяло внесен.

Дружеството се управлява и представлява от Иван Николов Кръстев и Божидар Петров Печев в качеството им на управители, начин на представляване: заедно и поотделно.

Съгласно чл. 21, ал. 1 от НЛДЕ, преди започване на осъществяването на лицензионната дейност чрез енергийния обект, за който е издадена лицензия, лицензиантът е длъжен да представи пред комисията: документ за въвеждане на строежа в експлоатация, издаден при условията и по реда на ЗУТ; данни за техническите и експлоатационните характеристики на изградения обект и на обслужващата го инфраструктура и списък на основните и спомагателните съоръжения на енергийния обект; документи, доказващи правото на собственост, съответно ограниченото вещно право на ползване върху обекта (обектите), чрез които ще се осъществява лицензионната дейност, заедно със скици; доказателства, че са изпълнени изискванията на нормативната уредба по околната среда за разрешаване въвеждането в експлоатация, съгласно ЗООС и други закони; доказателства за назначения персонал и неговата квалификация, данни за управленската и организационната структура на лицензианта и данни за числеността и квалификацията на персонала, зает в упражняване на лицензионната дейност и актуализирани бизнес план и финансов модел.

На основание чл. 22, ал. 1 от НЛДЕ, по искане на лицензианта процедурата по разрешаване започване на осъществяването на лицензионната дейност може да се извърши след подписване на констативен акт за установяване на годността за приемане на строежа образец 15 съгласно Наредба № 3 от 2003 г. за съставяне на актове и протоколи по време на строителството (ДВ, бр. 72 от 2003 г.). В този случай лицензиантът представя документите по чл. 21, ал. 1, т. 2 - б и констативния акт.

Административното производство, образувано по заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-63 от 17.05.2023 г. на „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД, с искане за разрешение от страна на КЕВР за започване осъществяването на лицензионната дейност „производство на електрическа енергия“ чрез фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Верила“, както и присъединителните съоръжения на енергийния обект – нов въздушен електропровод, нова повишаваща подстанция „Крайници“ 33/110 kV за връзка към електропреносната мрежа на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД на ниво 110 kV и нова възлова станция 110 kV (BC 110 kV), е по реда на чл. 22, ал. 1 и ал. 2 от НЛДЕ, а именно по искане на лицензианта, след подписване на констативни актове за установяване годността за приемане на строежите, образец 15 (Обр. 15), съгласно Наредба № 3 от 31.07.2003 г. за съставяне на актове и протоколи по време на строителството и разрешаване започване осъществяването на лицензионната дейност под условие – след получаване на документи за въвеждане на строежите в експлоатация, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията (ЗУТ).

За доказване на изискването на **чл. 21, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ**, дружеството е представило актуализирано описание на енергийния обект – ФЕЦ „Верила“, съдържащо данни за техническите и експлоатационните характеристики на обекта и на обслужващата го инфраструктура, от което е видно следното:

ФЕЦ „Верила“ е с обща инсталирана мощност 100,0 MW (АС мощност) и е разположена в местност „Асаница“, землището на село Крайници, община Дупница, област Кюстендил. Общата площ на недвижимите имоти, върху които е изградена ФЕЦ

„Верила“ е 1 355 251 m², като в същите е разположена нова повишаваща подстанция „Крайници“ 33/110 kV за връзка към електропреносната мрежа на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД на ниво 110 kV и нова възлова станция 110 kV (BC 110 kV). Условието за присъединяване на ФЕЦ „Верила“ са регламентирани в Договор за присъединяване на обект на производител на електрическа енергия към преносната електрическа мрежа № ДГ-ПР110-1231/14.03.2023 г., сключен между „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД и „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД. В Имотите са разположени общо 220 320 броя двулицеви фотоволтаични модули JKM550-570N-72HL4-BDV с единична пикова мощност 555 W_p, 560 W_p, 565 W_p. Фотоволтаичните модули се свързват последователно, като формират стринг (верига), всеки от които е комбиниран според електротехническите изисквания. Използваните модули имат коефициент на полезно действие 555 W_p – 21,48%; 560 W_p – 21,68%; 565 W_p – 21,87%.

Технически данни на PV – модул:

Технология на клетката	N type Mono - crystalline
Номинална мощност	555 W _p ; 560 W _p ; 565 W _p (диапазон 21,48%; 21,68%; 21,87%)
Номинално напрежение (V _{mp})	41,77 V; 41,95V; 42,14V
Номинален ток (I _{mp})	13,29 A; 13,35 A; 13,41 A
Работна температура	От -40°C до +85°C°
Гаранция на производителя	12 години

През първите 12 години дружеството производител на панелите гарантира, че номиналната мощност на фотоволтаичните модули няма да е по-ниска от 94,20%, съответно 87,40% за 30 годишен срок.

Всеки един модул е монтиран на фотоволтаична конструкция – система, съобразно наръчниците за монтаж на производителите на фотоволтаични модули и конструктивна система, чрез съответните монтажни компоненти за целта – затягащи болтови щипки.

Монтирани са 20 броя стандартизирани комбинирани съоръжения от инвертор и трансформатор (еднакви трансформаторни станции, тип HITACHI-ABB PVS 980-CS-5MVA, представляващи сглобени и предварително тествани изделия в напълно завършен вид, състоящи се от трифазен силов трансформатор тип TSPH-21182, с номинална мощност 5 MVA, първично напрежение 690 V, вторично напрежение 33 kV, векторна група Dyn11, маслен, за открит монтаж, тип охлаждане ONAN, комплектна разпределителна уредба 36kV (КРУ) – RMU CCV-630A и инвертори PVS980-58 5.0 MVA-5000kVA-L.), фабрично сглобени за открит монтаж.

Събирателното DC (стрингово) табло е електрическа разпределителна кутия, в която са разположени стопяеми предпазители за постоянен ток. Основната му цел е да комбинира множество стрингове (в случая 24бр.) в един DC кабел. След това този кабел се свързва към инвертора, който е част от трансформаторната станция. Освен 24-те бр. стопяеми предпазители 20A в събирателното DC (стрингово) табло е разположен товаров прекъсвач, който дава възможността цялото стрингово табло да бъде изключено под товар. Също така там са поместени и катоден отводител тип I + II, както и комуникационен модул, позволяващ мониторинг на стринговете – следене на техните технически параметри в реално време. Събирателните DC (стрингови) табла са присъединяват към комбинираните трансформаторните станции (PVS) (инвертор + трансформатор).

Към тях са присъединени съответно 8 160 стринга, като всеки стринг е съставен от 27 броя последователно свързани модула и по 24 стринга свързани към стрингово събирателно табло. Общата сума на стринговете е 8 160 стринга. Към всеки инвертор са присъединени 17 бр. събирателни табла (408 стринга). Всеки инвертор е присъединен към съответния трансформатор чрез подземни кабели 1 kV, а всеки трансформатор е присъединен към подстанция „Крайници“ чрез кабели 33 kV.

Технически параметри на основните съоръжения:

Фотоволтаичен модул	JKM550-570N-72HL4-BDV
Технология на панела	BIFACIAL MODULE WITH DUAL GLASS, N-Type
Брой на клетките в панела	144 (2×72)
Максимална пикова мощност (W _p)	555 W _p ; 560 W _p ; 565 W _p
Типично номинално напрежение (V _{mp}), V	41,77 V; 41,95V; 42,14V
Типичен номинален ток (I _{mp}), A	13,29 A; 13,35 A; 13,41 A
Типично напрежение на празен ход, (V _{oc}), V	50,47 V; 50,67 V; 50,87 V
Ток на късо съединение (I _{sc}). A	14,07 A; 14,13 A; 14,19 A.
Нормална работна температура на клетката, °C	От -40°C до +85°C°
Максимално напрежение на системата, V	1 500 VDC (IEC)
Интервал на работната температура	От -40°C до +85°C°
IP защитен клас	IP68 Rated
Размери	2 278×1134×30 mm

Инвертор	Инверторна станция PVS 980-CS-5MVA
MPP диапазон на изменение на входното напрежение (DC), V	978 – 1350 V
Максимално входно напрежение, V	1 500 V
Максимален входен ток, A	5 700 A
Номинално изходно напрежение (AC), V	690 V
Номинална изходна мощност, kVA	5 000 kVA
Максимална изходна мощност, kW	5 000 kW @25°
Номинален изходен ток, A	4 184 A
Максимален изходен ток, A	4 184 A @25°
Максимален КПД, %	98,8%
Фактор на мощността	-100% (full power inductive) LG; +100% (full power capacity) LD
IP защитен клас	IP55 /Type 3R, sand test certified

Честота, Hz	50/60 Hz
Брой на фазите	3
Работна температура	-20...+50°C

Присъединяването на ФЕЦ „Верила“ към електропреносната мрежа на ЕСО ЕАД съгласно Договор за присъединяване на обект на производител на електрическа енергия към преносната електрическа мрежа № ДГ-ПР110-1231/14.03.2023 г. е осъществено посредством:

- Нова повишаваща подстанция СрН/110 kV (а именно „Крайници“ 33/110 kV);
- Два броя електропроводни отклонения 110 kV, всяко на самостоятелна стълбовна линия от мястото на разкъсване на ВЕ 110 kV „Белчин“ до ВС 110 KV (присъединителни електропроводи);
- Нова възлова станция 110 kV по схема „единична секционирана с прекъсвач шинна система“ с пет полета – 2 изводни, 2 трафо и 1 шиносъединител, както и най-малко две резервни необорудвани полета (ВС 110 kV)
- Релейни защиты; Технически средства за телемеханика и телекомуникация; Средства за търговско измерване в новата повишаваща подстанция 33/110 kV и система за техническо измерване в присъединителните електропроводи;

За доказване на изискването на **чл. 21, ал. 1, т. 3 от НЛДЕ**, а именно документи, доказващи правото на собственост, съответно ограниченото вещно право на ползване върху обекта (обектите), чрез които ще се осъществява лицензионната дейност, заедно със скици, заявителят е посочил, че за изграждането на ФЕЦ „Верила“ в полза на „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД „Дупница Солар-Пропко“ АД, ЕИК: 206516762 е учредило срочно вещно право на строеж за срок от 30 (тридесет) години, считано от датата на въвеждане в експлоатация на ФЕЦ, по силата на представения към заявлението: Нотариален акт за учредяване на право на строеж на фотоволтаична електрическа централа от 20.10.2021 г. акт № 135, том II, рег. № 3352, дело № 304 от 2021 г. на нотариус Сийка Милева, вписан в Служба по вписванията гр. Дупница, с вх. рег. № 4736 от 21.10.2021 г., акт № 105, том 10, дело № 2946. Правото на строеж е за следните недвижими имоти:

- **Поземлен имот с идентификатор 39339.134.147**, находящ се в с. Крайници, Община Дупница, област Кюстендил по кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед № 300-5-57/30.07.2004 г. на Изпълнителния директор на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот е от 04.07.2022 г., с адрес на поземления имот: с. Крайници, местност „Асаница“, площ: 1 331 236 m², трайно предназначение на територията: Урбанизирана, начин на трайно ползване: За електроенергийно производство, предишен идентификатор: 39339.134.145 (с предишни идентификатори: ПИ с идентификатор 39339.0.210 и 39339.037);

- **Поземлен имот с идентификатор 39339.134.144**, находящ се в с. Крайници, Община Дупница, област Кюстендил по кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед № 300-5-57/30.07.2004 г. на Изпълнителния директор на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот е от 04.07.2022 г., с адрес на поземления имот: с. Крайници, местност „Асаница“, площ: 17 343 m², трайно предназначение на територията: Урбанизирана, начин на трайно ползване: За електроенергийно производство, с предишни идентификатори: ПИ с идентификатор 39339.0.210 и 39339.037.

По силата на представения към заявлението Нотариален акт за покупко-продажба на недвижим имот от 31.08.2022 г. акт № 109, том II, рег. № 3098, дело № 287 на нотариус Сийка Милева, вписан в Служба по вписванията гр. Дупница, с вх. рег. № 3571

от

31.08.2022 г., акт № 119, том 14, дело № 2389 „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД е **собственик на следния недвижим имот: поземлен имот с идентификатор 39339.134.146**, находящ се в с. Крайници, Община Дупница, област Кюстендил по кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед № 300-5-57/30.07.2004 г. на Изпълнителния директор на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот е от 04.07.2022 г., с адрес на поземления имот: с. Крайници, местност „Асаница“, площ: 6 672 m², трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: За електроенергийно производство, предишен идентификатор: 39339.134.145.

• Скица на поземлен имот № 15-741055 от 04.07.2022 г. за поземлен имот с идентификатор 39339.134.147 по кадастралната карта и кадастралните регистри (КК и КР) на с. Крайници, община Дупница, област Кюстендил, одобрени със Заповед № 300-5-57/30.07.2004 г. на изпълнителния директор на АГКК; последно изменение на КК и КР, засягащо поземления имот е от 04.07.2022 г., площ от 1 331 236 m² с трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийно производство;

• Скица на поземлен имот № 15-496176 от 10.05.2023 г. за поземлен имот с идентификатор 39339.134.146 по кадастралната карта и кадастралните регистри (КК и КР) на с. Крайници, местност „Асаница“, община Дупница, област Кюстендил, одобрени със Заповед № 300-5-57/30.07.2004 г. на изпълнителния директор на АГКК; последно изменение на КК и КР, засягащо поземления имот е от 10.10.2022 г., площ от 6 672 m² с трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийно производство.

За доказване на изискването на **чл. 21, ал. 1, т. 4 от НЛДЕ**, а именно доказателства, че са изпълнени изискванията на нормативната уредба по околната среда за разрешаване въвеждането в експлоатация, когато това се изисква съгласно Закона за опазване на околната среда (ЗООС) и други закони, заявителят е представил заверени копия на:

• Решение № ПЕ-18-ЕО/2009 г. и Решение № ПЕ-19-ЕО/2009 г. за преценяване необходимостта от извършване на екологична оценка на директора на Регионална инспекция по околната среда и водите (РИОСВ) – Перник, с които е решено да не се извършва екологична оценка съответно на проект на Подробен устройствен план – план за регулация и застрояване (ПУП-ПРЗ) за поземлен имот № 39339.0.37. и за поземлен имот № 39339.0.210 по кадастралната карта на с. Крайници, местността „Асаница“, община Дупница, област Кюстендил;

• писмо с изх. № 17975-9244 от 06.10.2021 г. на РИОСВ-София, относно: инвестиционно предложение за изграждане на обект: „Фотоволтаична централа с индикативна мощност 100 MW в поземлен имот с идентификатор 39339.134.145 с площ 1 337 908 m² и поземлен имот с идентификатор № 39339.134.144 с площ 17 343 m² по кадастралната карта на с. Крайници, местност „Асаница“, община Дупница, област Кюстендил, в което е посочено, че не е необходимо провеждане на процедура по реда на глава втора от Наредбата за ОС;

• Решение № СО-18-ЕО/2022 г. за преценяване необходимостта от извършване на екологична оценка на директора на Регионална инспекция по околната среда и водите (РИОСВ) – София, с което е решено да не се извършва екологична оценка на Подробен устройствен план (ПУП) – парцеларен план за обект: „Присъединителен електропровод 110 kV, находящ се в териториалния обхват на землищата на с. Крайници, общ. Дупница, област Кюстендил, гр. Сапарева баня, община Сапарева баня и с. Спасарево, общ. Сапарева баня, при прилагането на който няма вероятност да се окаже значително отрицателно въздействие върху околната среда и човешкото здраве. В решението са

изложени съответните мотиви и е предписано следното условие: да се предвиди монтиране на птицебрани върху стълбовете по трасето на новата въздушна електропроводна линия 110 kV, с цел предотвратяване на неблагоприятния ефект върху птиците;

• писмо с изх. № 17975-7499 от 28.07.2022 г. на РИОСВ-София, относно: „Инвестиционно предложение за „Фотоволтаична електрическа централа с мощност 100 MW и повишаваща подстанция 33/110 kV, находящи се в поземлен имот с идентификатор 39339.134.144 (предходни № 39339.0.210 и № 39339.0.37) и поземлен имот с идентификатор 39339.134.145 по кадастралната карта на с. Крайници, местност „Асаница“, община Дупница, област Кюстендил“, в което е посочено, че не е необходимо провеждане на процедура по реда на глава втора от Наредбата за ОС.

За доказване на изискването на **чл. 21, ал. 1, т. 5 от НЛДЕ**, а именно доказателства за назначения персонал и неговата квалификация, данни за управленската и организационната структура на лицензианта и данни за числеността и квалификацията на персонала, зает в упражняване на лицензионната дейност, заявителят посочва, че Иван Николов Кръстев и Божидар Петров Печев в качеството им на управители, които управляват и представляват „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД заедно и поотделно, са с основни управленски функции, както следва: осъществяват връзка с регулаторните и административни органи по отношение на дейността на дружеството, свързана с производството на електрическа енергия; ръководят поддържането и развитието на дейността на дружеството; следят за изпълнението на договори с изпълнители и подпомагат и координират възложените дейности на външни контрагенти.

Също така „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД ще разчита както на вътрешно фирмен потенциал, така и на външни специалисти с дългогодишен опит в поддръжката и експлоатацията на фотоволтаични електрически централи. В тази връзка за ФЕЦ „Верила“ и свързаната с него техническа инфраструктура дружеството е представило заверени копия на сключени договори за поддръжка и експлоатация, както следва:

1.) („О&М договор 1“) със „Сънотех О енд М“ ЕООД, част от групата на Sunotec, водеща компания с дългогодишен опит при изграждане, управление и поддръжка на фотоволтаични централи. Основните задължения на „Сънотех О енд М“ ЕООД по О&М договор 1 включват следните дейности:

- поддържа високо квалифициран и опитен персонал с необходимата квалификация съгласно изискванията на ЗЕВИ за извършване на поддръжка и експлоатация на централи от възобновяеми източници. Представяме копия на дипломи и автобиографии на специалистите, които ще са ангажирани при работата на централата, а именно за инж. Сергей Панчев и инж. Стоян Пушев, ведно с организационна структура на Сънотех О енд М;

- отговоря за нормалната работа на централата и присъединителните съоръжения в рамките на границата на собственост;

- поддържа писмена информация за дейностите, извършени по ФЕЦ „Верила“, която се предоставя периодично на „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД или при поискване;

- ще спазва и изпълнява приетия план за поддръжка и експлоатация;

- ще осигури безопасното и законосъобразно упражняване на дейността по производство на електрическа енергия от обекта и др.

2.) („О&М договор 2“ – Споразумение за експлоатация и поддръжка на Повишаваща подстанция на ФЕЦ „Верила“ от 11.01.2023 г.) с „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД, лицензиант за дейността „разпределение на електрическа енергия“. Основните задължения на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД по О&М договор 2 включват следните дейности, свързани с повишаващата подстанция на обекта:

- Оперативно обслужване на подстанцията с внедрена система за телеуправление, в която оперативната експлоатация ще се осъществява без дежурен персонал на място, а посредством персонал на съответната териториална диспечерска служба;

- Планови обходи на обекта, ремонти и профилактика;
- Поддържане на необходимата документация за обекта;
- Техническо обслужване;
- Аварийни мероприятия и поддръжка.

„Белозем Солар Парк 3“ ЕООД е представило копия на дипломи и автобиографии на специалистите, които ще са ангажирани при работата на централата, а именно за инж. Кирил Захаринов, инж. Борис Смилянков, инж. Маруся Петрова, инж. Иво Домишлярски и инж. Любомир Кордев;

С оглед на изискването на **чл. 21, ал. 1, т. 6 от НЛДЕ**, а именно заявителят да представи актуализирани бизнес план и финансов модел, в подаденото заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-63 от 17.05.2023 г. „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД е декларирало, че одобреният с Решение № БП-62 от 17.11.2022 г. на КЕВР бизнес план за периода 2023 г. – 2027 г., както и финансовият модел са актуални и към настоящия момент.

Бизнес планът за периода 2023 г. – 2027 г., одобрен с Решение № БП-62 от 17.11.2022 г. на КЕВР, както и финансовият модел на дружеството са изготвени при следните параметри:

Прогнозни продажни цени на електрическата енергия: за 2023 г. – 395,47 лв./MWh, съгласно решение № Ц-19 от 01.07.2022 г. на КЕВР. За останалите години на бизнес плана, дружеството прогнозира продажна цена на електрическата енергия в размер на XXX лв./MWh, въз основа на предоставена оферта от търговец, с който е в процес на финализиране на договор за дългосрочно изкупуване на електрическата енергия, произведена от централата. За последната година от финансовия модел прогнозната цена на електрическата енергия е в размер на XXXлв./MWh.

Прогнозни количества на електрическата енергия:

За периода на бизнес плана, са както следва: за 2023 г. – XXX MWh; за 2024 г. – XXX MWh; за 2025 г. – XXX MWh; за 2026 г. – XXX MWh; за 2027 г. – XXX MWh;

През следващите години от финансовия модел прогнозните количества електрическа енергия намаляват при отчитане на деградация в размер на XXX% годишно и достигат до XXX MWh за 2027 г. Количествата са изчислени на база резултатите от симулацията чрез PVSyst V7.2.16, разработена въз основа на конкретните за електрическата централа технически характеристики, географски координати и съответните метеорологични данни.

Оперативни разходи (разходи за достъп до мрежата, за балансиране, амортизации, разходи за ремонт и поддръжка, застраховки др.): За периода на бизнес плана, те са: за 2023 г. – XXX хил. лв.; за 2024 г. – XXX хил. лв.; за 2025 г. – XXX хил. лв.; за 2026 г. – XXX хил. лв.; за 2027 г. – XXX хил. лв.; За следващите години от финансовия модел оперативните разходи се увеличават незначително и достигат до XXX хил. лв. за последната 2047 г. Амортизацията на дълготрайните активи е определена на база линеен метод при полезен срок от 25 години на направената амортизируема инвестиция. Основните параметри на инвестиционния проект са представени в таблица № 1.

Таблица № 1

№	Вид	Стойност
1.	Инсталирана мощност в MW	100
2.	Стойност на инвестицията в лв.	XXX
3.	Стойност на инвестицията за 1 MW инсталирана мощност в хил. лв.	XXX

При така посочените параметри приходите от продажба на електрическа енергия за периода на бизнес плана са следните: XXX хил. лв. за 2023 г.; XXX хил. лв. за 2024 г.; XXX хил. лв. за 2025 г.; XXX хил. лв. за 2026 г.; XXX хил. лв. за 2027 г. За следващите години от финансовия модел приходите от продажба на електрическа енергия намаляват до достигане на XXX хил. лв. през 2047 г., в следствие на намалените количества произведена електрическа енергия при отчитане на деградация от XXX% годишно. В резултат на което очакванията на дружеството са да реализира положителен финансов резултат от дейността, който за периода на бизнес плана е както следва: XXX хил. лв. за 2023 г.; XXX хил. лв. за 2024 г.; XXX хил. лв. за 2025 г.; XXX хил. лв. за 2026 г.; XXX хил. лв. за 2027 г. До края на периода от финансовия модел дружеството прогнозира нетна печалба, която достига в размер на XXX хил. лв. през 2047 г.

За периода на бизнес плана и финансовия модел нетните парични потоци са положителни, което е индикатор, че „Белозем Солар парк 3“ 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): XXX%;
- Нетна настояща стойност (NPV): XXX хил. лв.;
- Срок на откупуване на инвестицията: XXX години.

Стойностите на горепосочените показатели показват, че проектът е финансово ефективен, тъй като изчислената нетна настояща стойност (NPV) е положителна величина, а вътрешната норма на възвръщаемост е по-висока от дисконтовия фактор (XXX%).

С оглед на изложеното, Комисията счита, че дружеството ще притежава финансови възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ чрез изградения енергиен обект – ФЕЦ „Верила“.

В изпълнение на чл. 22, ал. 1 от НЛДЕ, изр. второ, „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД е представило заверени копия на констативни актове за установяване на годността за приемане на строежите, (образец № 15) съгласно Наредба № 3 от 2003 г. за съставяне на актове и протоколи по време на строителството, както следва:

- Констативен акт за установяване годността за приемане на строежа обр. 15 от 25.04.2023 г. за „Фотоволтаична централа „Верила“ с присъединена мощност 100 MW_{ac}, ведно със спомагателни съоръжения (стандартизирани комбинирани съоръжения от инвертор и трансформатор, кабелни линии Ср.Н и повишаваща подстанция „Крайници“ 33/110 kV) – етапно изграждане **Етап 1:** Фотоволтаична централа с присъединена мощност 50 MW_{ac}, 10 бр. стандартизирани комбинирани съоръжения от инвертор и трансформатор 5000 kVA 0,69/33 kV (от № PVS-01 до № PVS-10 включително) и 2 бр. кабелни линии Ср.Н към подстанция „Крайници“ 33/110 kV и повишаваща подстанция „Крайници“ 33/110kV; **Подобект 1:** Фотоволтаична централа с присъединена мощност 50 MW_{ac}, 10 бр. стандартизирани комбинирани съоръжения от инвертор и трансформатор 5000 kVA 0,69/33kV (от № PVS-01 до № PVS-10 включително) и 2 бр. кабелни линии Ср.Н към подстанция „Крайници“ 33/110 kV; **Етап 2:** Фотоволтаична централа с присъединена мощност 50 MW_{ac}, 10 бр. стандартизирани комбинирани съоръжения от инвертор и трансформатор 5000 kVA 0,69/33 kV (от №PVS-11 до №PVS-20 включително) и 2 бр. кабелни линии Ср.Н към подстанция „Крайници“ 33/110kV;

- Констативен акт за установяване годността за приемане на строежа обр. 15 от 27.04.2023 г. за **Подобект 2:** Повишаваща подстанция „Крайници“ 33/110 kV, местонахождение ПИ с идентификатор 39339.134.147, с. Крайници, м. Асаница, община Дупница, обл. Кюстендил;

- Констативен акт за установяване годността за приемане на строежа обр. 15 от 10.05.2023 г. за строеж: Присъединителни електропроводи 110 kV в териториалния обхват на землищата на с. Крайници, община Дупница, гр. Сапарева баня, община Сапарева баня и с. Сапарево, община Сапарева баня към ФЕЦ с инсталираната мощност 100 MW, разположена в ПИ с идентификатор 39339.134.144, ПИ с идентификатор 39339.134.146 и ПИ с идентификатор 39339.134.147 по КККР, с. Крайници, община Дупница, област Кюстендил;

- Констативен акт за установяване годността за приемане на строежа обр. 15 от 16.05.2023 г. за строеж: Възлова подстанция 110 kV, разположена в ПИ с идентификатор 39339.134.146, с. Крайници, м. „Асаница“, община Дупница, обл. Кюстендил.

Предвид горното, Комисията счита, че „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД е представило необходимите доказателства в изпълнение на изискванията на чл. 21, ал. 1 от НЛДЕ, както и констативни актове за установяване на годността за приемане на строежите, (образец № 15), издадени в съответствие с Наредба № 3 от 2003 г. за съставяне на актове и протоколи по време на строителството, и дружеството ще може да започване осъществяването на лицензионната дейност „производство на електрическа енергия“ чрез изградената ФЕЦ „Верила“ с обща инсталирана мощност 100,0 MW (АС мощност), след получаване на документи за въвеждане на строежите в експлоатация съгласно чл. 21, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията. За енергийния обект, за който се иска разрешение са изпълнени изискванията за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

Изказвания по т.2.:

Докладва Б. Паунов. Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-63 от 17.05.2023 г., от „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД за разрешаване започване осъществяването на лицензионната дейност „производство на електрическа енергия“. Заявителят „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-643-01 от 17.11.2022 г., издадена от Комисията с Решение № Л-643 от 17.11.2022 г. „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност и има изградена инсталация с променливо токова мощност 100 MW. Тя е изградена в местност „Асаница“, землището на село Крайници, община Дупница, област Кюстендил. Дружеството е предоставило всички необходими документи по отношение на собствеността на съоръженията и е предоставило актуализиран бизнес план и финансов модел с подаденото заявление. Дружеството е декларирало, че одобреният с Решение № БП-62 от 17.11.2022 г. бизнес планът за периода 2023 г. – 2027 г. е актуален и към настоящия момент. „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД е представило необходимите доказателства в изпълнение на изискванията на чл. 21, ал. 1 от Наредбата за лицензиране на дейностите в енергетиката, както и констативни актове за установяване на годността на приемане на строежите, (образец № 15) издадени в съответствие с Наредба № 3 от 2003 г. за съставяне на актове и протоколи по време на строителството и дружеството може да започне осъществяването на лицензионната дейност „производство на електрическа енергия“ чрез изградената ФЕЦ „Верила“ с обща инсталирана мощност 100 MW - променливо токова мощност, след получаване на документи за въвеждане на строежите в експлоатация, съгласно чл. 21, ал. 1, т.1 от Наредбата за лицензиране на дейностите в енергетиката, издадени по реда и при условията на Закона за устройство на територията. За енергийният обект, за който се иска разрешение са изпълнени изискванията за безопасна експлоатация и опазване на околната среда. „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД е посочило, че в представените от дружеството документи, част от административната преписка за издаване на разрешение за започване осъществяването

на лицензионна дейност, се съдържа информация, съставляваща търговска тайна по смисъла на чл. 3 от Закона за защита на търговската тайна.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 40, ал. 1, т. 1-3 от Закона за енергетиката, чл. 22, ал. 2, т. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага Комисията да обсъди и приеме следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да даде на „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД исканото разрешение;
3. Да одобри Приложение № 2 – Актуализирано „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики към лицензия № Л-643-01 от 17.11.2022 г., издадена на „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД;

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.

Б. Паунов прочете и диспозитива на проекта на решение:

На основание чл. 40, ал. 1, т. 1-3 от Закона за енергетиката, чл. 22, ал. 1 и ал. 2, т. 1 и чл. 49, ал. 2, т. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Разрешава на „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД с ЕИК 205978399, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив-4000, р-н „Централен“, бул. „Цар Борис III-ти Обединител“ № 128, ет. 2, ап. 7, започване осъществяването на лицензионната дейност по лицензия № Л-643-01 от 17.11.2022 г. за производство на електрическа енергия с условие за изграждане на енергиен обект чрез изградения енергиен обект – фотоволтаична електрическа централа „Верила“ с обща инсталирана мощност 100,0 MW (АС мощност), находяща се в поземлени имоти в местност „Асаница“, землището на село Крайници, община Дупница, област Кюстендил, след получаване на документи за въвеждане на строежите в експлоатация, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията.

2. Одобрява Актуализирано приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензията, представляващо приложение и към решението.

3. Задължава „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД да представи в Комисията за енергийно и водно регулиране документи за въвеждане на строежите в експлоатация, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията, в 7 дневен срок от получаването им.

А. Йордонов каза, че иска да направи само една граматическа поправка: трябва да се запише: *Комисията разрешава започване на лицензионната дейност по лицензия, а не на лицензия*. Граматически правилно е така да се напише.

И. Н. Иванов каза на работната група да отрази корекцията.

Б. Паунов обясни, че е направил лапсус при изчитането.

И. Н. Иванов посочи, че самият проект е от два етапа, всеки един от тях по 50 MW – променлива мощност. Това разрешение означава ли, че целият обект е построен?

Б. Паунов отговори, че целият обект е построен и към 20 април има Акт образец 15.

И. Н. Иванов каза, че има случаи, когато пускат само част.

Б. Паунов уточни, че е целият обект от 100 MW.

И. Н. Иванов запитва това дали е ВЕЦ „Верила“.

Б. Паунов уточни, че по-точно е ФЕЦ „Верила“.

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

Предвид гореизложеното, на основание чл. 40, ал. 1, т. 1-3 от Закона за енергетиката, чл. 22, ал. 1 и ал. 2, т. 1 и чл. 49, ал. 2, т. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-668 от 25.05.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-63 от 17.05.2023 г., подадено от „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД, за разрешаване започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“.

2. Разрешава на „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД с ЕИК 205978399, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив-4000, р-н „Централен“, бул. „Цар Борис III-ти Обединител“ № 128, ет. 2, ап. 7, започване осъществяването на лицензионната дейност по лицензия № Л-643-01 от 17.11.2022 г. за производство на електрическа енергия с условие за изграждане на енергиен обект чрез изградения енергиен обект – фотоволтаична електрическа централа „Верила“ с обща инсталирана мощност 100,0 MW (АС мощност), находяща се в поземлени имоти в местност „Асаница“, землището на село Крайници, община Дупница, област Кюстендил, след получаване на документи за въвеждане на строежите в експлоатация, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията.

3. Одобрява Актуализирано приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензията, представляващо приложение и към решението.

4. Задължава „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД да представи в Комисията за енергийно и водно регулиране документи за въвеждане на строежите в експлоатация, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията, в 7 дневен срок от получаването им.

5. 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.

В заседанието по **точка втора** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Димитър Кочков и Пенка Трендафилова) на членове на Комисията със стаж във В и К сектора.

По т.3. Комисията, като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-59 от 05.05.2023 г., подадено от „Си Солар енерджи“ ЕООД, за даване на разрешение за започване осъществяване на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“, установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-59 от 05.05.2023 г. от „Си Солар енерджи“ ЕООД за даване на разрешение за започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“ на основание чл. 22, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-59 от 15.05.2023 г. дружеството е представило следната допълнителна информация към заявлението: констативни актове за установяване годността за приемане на строежа обр. 15 от 05.05.2023 г. за фотоволтаичната централа; актуализирано описание на енергийния обект съобразно изпълненото строителство на ФЕЦ „Терасол“ и присъединителните съоръжения. В тази връзка, със Заповед № 3-Е-169 от 18.05.2023 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за проучване на постъпилото заявление и приложените към него документи.

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

При преценка на основателността на искането за даване на разрешение за започване осъществяването на лицензионната дейност Комисията, по силата на чл. 40, ал. 2 във връзка с чл. 40, ал. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ), следва да установи дали заявителят има вещни права върху изградения енергиен обект, чрез който ще осъществява дейността, дали притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на лицензионната дейност и дали енергийният обект отговаря на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

Заявителят „Си Солар енерджи“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-669-01 от 23.02.2023 г., издадена от Комисията с Решение № Л-669 от 23.02.2023 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 енергиен обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ „Терасол“) с обща инсталирана променливотокова мощност 100 MW и постояннотокова 111,6 MW_p.

От извършена справка в Търговския регистър се установява, че „Си Солар енерджи“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност с ЕИК 206860304, със седалище и адрес на управление: Република България, област София (Столица), община Столична, гр. София, п. к. 1164, р-н „Лозенец“, ул. „Галичица“ № 33Б, офис 2. Дружеството е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон.

„Си Солар енерджи“ ЕООД има следния предмет на дейност: изграждане и поддръжка на фотоволтаични електроцентрали, производство и продажба на електрическа енергия, произведена от възобновяеми енергийни източници и алтернативни енергийни източници, външна и вътрешна търговия, услуги за населението, посредничество, комисионерство, сделки с недвижими имоти, както и всякакви други дейности, които не са забранени от закона.

Капиталът на „Си Солар енерджи“ ЕООД е в размер на 24 165 200 лв. (двадесет и четири милиона сто шестдесет и пет хиляди и двеста лева) и е изцяло внесен.

Дружеството се управлява и представлява от Георги Томов Златарев в качеството му на управител.

Съгласно чл. 21, ал. 1 от НЛДЕ, преди започване на осъществяването на лицензионната дейност чрез енергийния обект, за който е издадена лицензия, лицензиантът е длъжен да представи пред комисията: документ за въвеждане на строежа в експлоатация, издаден при условията и по реда на ЗУТ; данни за техническите и експлоатационните характеристики на изградения обект и на обслужващата го инфраструктура и списък на основните и спомагателните съоръжения на енергийния обект; документи, доказващи правото на собственост, съответно ограниченото вещно право на ползване върху обекта (обектите), чрез които ще се осъществява лицензионната дейност, заедно със скици; доказателства, че са изпълнени изискванията на нормативната уредба по околната среда за разрешаване въвеждането в експлоатация, съгласно ЗООС и други закони; доказателства за назначения персонал и неговата квалификация, данни за управленската и организационната структура на лицензианта и данни за числеността и квалификацията на персонала, зает в упражняване на лицензионната дейност и актуализирани бизнес план и финансов модел.

На основание чл. 22, ал. 1 от НЛДЕ, по искане на лицензианта процедурата по разрешаване започване на осъществяването на лицензионната дейност може да се извърши след подписване на констативен акт за установяване на годността за приемане на строежа образец 15 съгласно Наредба № 3 от 2003 г. за съставяне на актове и протоколи по време на строителството (ДВ, бр. 72 от 2003 г.). В този случай лицензиантът представя документите по чл. 21, ал. 1, т. 2-6 и констативния акт.

Административното производство по даване на разрешение от страна на КЕВР за започване осъществяване на лицензионната дейност „производство на електрическа енергия“ чрез изградените енергийни обекти е по искане на лицензианта, по реда на чл. 22, ал. 1 и ал. 2 от НЛДЕ, а именно след подписване на констативен акт за установяване на годността за приемане на строежа образец 15, приложение към чл. 7, ал. 3, т. 15 към Наредба № 3 от 31.07.2003 г. за съставяне на актове и протоколи по време на строителството и разрешаване започване осъществяването на лицензионната дейност под условие – след получаване на документ за въвеждане на строежа в експлоатация, издаден при условията и по реда на Закона за устройство на територията (ЗУТ).

За доказване на изискването на **чл. 21, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ**, дружеството е представило актуализирано описание на енергийния обект – ФЕЦ „Терасол“, съдържащо данни за техническите и експлоатационните характеристики на обекта и на обслужващата го инфраструктура, от което е видно следното:

Фотоволтаична електрическа централа „Терасол“ е с инсталирана променливотокова мощност 100 MW (AC). Модулите са тип монокристални с капацитет 545-550 W_p. Ефективността им е 21,1-21,3%, а годишната линейна деградация е 0,45%, като за първата година деградацията е от порядъка на до 2%. Общият брой модули, разположени в проектите е 200 056 бр., което умножено по капацитета на съответния брой панели 545/550 се равнява на 109,3 MW_p (DC мощност). Модулите са двулицеви, с висока ефективност, която се дължи на възможността и задната страна на модула да генерира електроенергия, на база „улавяне“ на отразена слънчева радиация. Размерите на един модул са: 2 278 x 1 134 x 35 mm и клетките са облицовани от двете страни със стъкло.

Конструкцията, върху която са разположени фотоволтаичните модули е произведена в Германия. В по-голямата си част на парцелите е разположена едноосна тракерна конструкция изток/запад с два реда модули, разположени вертикално.

Инверторите са стрингови с мощност 250 kW. Те са разположени в полето в близост до тракерите и посредством кабелни връзки, електроенергията отива в трансформаторните станции.

В централата са разположени 391 бр. инвертори. Трансформаторните станции са доставени от същия производител, като една трансформаторна станция може да поема до

7 500 kVA мощност, като изходящото им напрежение е на 33 kVA. В проекта има разположени 14 бр. трансформаторни станции. Силовите трансформатори са 2 бр. със следните характеристики: Силови трансформатори 40/50 MVA, 110/33/(6,3) kV, ONAN/ONAF, проектирани и изпълнени съгласно стандарти IEC, със стандартни аксесоари по IEC и комплект резервни части. Те са разположени в подстанцията на обекта, където ще се извършва и търговското мерене.

Изградена е собствена подстанция 33/110KV, която е разположена в поземлен имот с идентификатор 77476.57.11. Фотоволтаичните електроцентрали, разположени в двата парцела, се свързват посредством подземни кабелни линии към посочената подстанция, в която са монтирани и двата силови трансформатора, описани по-горе. От подстанцията тръгва нов кабелен електропровод 110 KV до ново изводно поле 110 kV от ОРУ 110 kV на п/ст АТЗ.

Основните технически параметри на инверторите са както следва:

Инвертор	Инверторна станция ГВЕА TS250KTL-HV
МРР диапазон на изменение на входното напрежение (DC), V	500-1500 V
Максимално входно напрежение, V	1500 V
Максимален входен ток, A	30 A
Номинално изходно напрежение (AC), V	800 Vac
Номинална изходна мощност, kVA	250 kVA
Максимална изходна мощност, kW	250 kW
Номинален изходен ток, A	165 A
Максимален изходен ток, A	180 A
Максимален КПД, % Max. Efficiency	98,6%
Euro Efficiency	98%
Фактор на мощността	>0,99
IP защитен клас	IP66
Честота, Hz	50 Hz
Брой на фазите	3
Работна температура	-25°C до +60°C

Присъединяването на ФЕЦ „Терасол“ към електропреносната мрежа на ЕСО ЕАД съгласно Договор за присъединяване на обект на производител на електрическа енергия към преносната електрическа мрежа № ДГ-ПР-110-1061/13.01.2023 г., е предвидено да се осъществи посредством: Нова повишаваща подстанция 33/110 kV (подстанция на обекта); Нов кабелен електропровод 110 kV за присъединяване на подстанцията на обекта до ново изводно поле 110 kV от ОРУ 110 kV на п/ст АТЗ; Разделяне на ВЛ 110 kV „Нитрат“ и „Химик“, като ВЛ „Нитрат“ остане в съществуващото поле 110 kV, а ВЛ „Химик“ влезе в ново поле 110 kV от ОРУ 110 kV на п/ст АТЗ; Релейни защиты за ВЛ 110 kV „Нитрат“, „Химик“ и „Могила“; Оптична комуникационна връзка между п/ст „АТЗ“ и новата подстанция на обекта; Електрически съоръжения за първична и вторична комутация в двете нови изводни полета 110 kV в п/ст „АТЗ“; Релейни защиты за

присъединителния електропровод в п/ст „АТЗ“; Технически средства за телемеханика и телекомуникация; Средства за търговско измерване.

За доказване на изискването на **чл. 21, ал. 1, т. 3 от НЛДЕ**, а именно документи, доказващи правото на собственост, съответно ограниченото вещно право на ползване върху обекта (обектите), чрез които ще се осъществява лицензионната дейност, заедно със скици, заявителят е приложил следните документи:

ФЕЦ „Терасол“ е изградена върху недвижими имоти, собственост на „Си Солар Енерджи“ ЕООД, а именно:

Поземлен имот с идентификатор 77476.57.11, находящ се в землището на село Хрищени, общ. Стара Загора, обл. Стара Загора, по кадастрална карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед РД-18-95/15.01.2018 г. на Изпълнителния директор на АГКК, последното изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот: няма данни за изменение, адрес на поземления имот: с. Хрищени, с площ от 800 232 m², трайно предназначение на територията – Урбанизирана, начин на трайно ползване: за друг вид производствен, складов обект, предишен идентификатор: 77476.57.10, номер по предходен план 000651, при съседни: 77476.57.8, 77476.301.1, 77476.131.19, 77476.62.25, 77476.62.26, 77476.57.12, 77476.61.12, 77476.64.26, 77476.61.11, който поземлен имот е образуван въз основа на Заповед № 19-12-138 от 09.06.2021 г. на Главния архитект на Община Стара Загора, за одобряване на ПУП – изменение на План за регулация и План за застрояване, влязла в сила на 09.06.2021 г., и е образуван от Поземлен имот с идентификатор 77476.57.10 - дружеството се легитимира като собственик по силата на Учредителен акт на „Си Солар енерджи“ ЕООД от 21.07.2022 г., вписан в СВ – Стара Загора, акт №195, том XXVII, дело № 4237/2022 г. от 09.09.2022 г. За имота е налична №15-467293-02.05.2023 г., издадена от Служба по ГКК – гр. Стара Загора.

Поземлен имот с идентификатор 77476.136.17, находящ се в землището на село Хрищени, общ. Стара Загора, обл. Стара Загора, по кадастрална карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед РД-18-95/15.01.2018 г. на Изпълнителния директор на АГКК, последното изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот: няма данни за изменение, адрес на поземления имот: с. Хрищени, с площ от 366 842 кв. м., трайно предназначение на територията – Урбанизирана, начин на трайно ползване: за друг вид производствен, складов обект, предишен идентификатор: 77476.136.14, номер по предходен план 000676, при съседни: 77476.139.14, 77476.137.33, 77476.137.29, 35420.14.87, 35420.14.91, 35420.14.23, 77476.136.21, 35420.12.31, 35420.42.1, 77476.136.13, който поземлен имот е образуван въз основа на Заповед № 19-12-137 от 09.06.2021 г. на Главния архитект на Община Стара Загора, за одобряване на ПУП – изменение на План за регулация и План за застрояване, влязла в сила на 09.06.2021 г., и е образуван от Поземлен имот с идентификатор 77476.136.14 – дружеството се легитимира като собственик по силата на Учредителен акт на „Си Солар енерджи“ ЕООД от 21.07.2022 г., вписан в СВ – Стара Загора, акт №195, том XXVII, дело № 4237/2022 г. от 09.09.2022 г. За имота е налична и представяме Скица № 15-1384119-28.11.2022 г., издадена от Служба по ГКК – гр. Стара Загора.

Общата площ на Недвижимите имоти, върху които е изградена ФЕЦ „Терасол“ е 1 167 074 кв. м., като в същите е разположена нова повишаваща подстанция 33/110 kV за връзка към електропреносната мрежа на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД на ниво 110 kV. Условието за присъединяване на ФЕЦ „Терасол“ са регламентирани в Договор за присъединяване на обект на производител на електрическа енергия към преносната електрическа мрежа № ДГ-ПР-110-1061/13.01.2023 г., сключен между „Си Солар енерджи“ ЕООД и „Електроенергийния системен оператор“ ЕАД.

Скица на поземлен имот № 15-467293-02.05.2023 г. за поземлен имот с

идентификатор 77476.57.11 по кадастралната карта и кадастралните регистри (КК и КР) на с. Хрищени, община Стара Загора, област Стара Загора, одобрени със Заповед № РД-18-95/15.01.2018 г. на изпълнителния директор на АГКК; последно изменение на КК и КР, засягащо поземления имот е от 29.03.2023 г., площ от 800 232 m² с трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за друг вид производствен, складов обект; Предишен идентификатор на имота: 77476.57.10 и номер по предходен план: 000651, при съседни: 77476.57.8, 77476.301.1, 77476.131.19, 77476.62.25, 77476.62.26, 77476.57.12, 77476.61.12, 77476.64.26, 77476.61.11. Собственици по данни от КРНИ: 1. 206860304, „Си Солар енерджи“ ЕООД, ид. част 1/1 от правото на собственост, апорт № 195, том XXVII, рег. 9471, дело 4237 от 09.09.2022 г., издаден от Служба по вписвания гр. Стара Загора;

Скица на поземлен имот № 15-1384119 от 28.11.2022 г. за поземлен имот с идентификатор 77476.136.17 по кадастралната карта и кадастралните регистри (КК и КР) на с. Хрищени, община Стара Загора, област Стара Загора, одобрени със Заповед № РД-18-95/15.01.2018 г. на изпълнителния директор на АГКК; последно изменение на КК и КР, засягащо поземления имот е от 23.09.2022 г., площ от 366 842 m² с трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за друг вид производствен, складов обект; Предишен идентификатор на имота: 77476.136.14 и номер по предходен план: 000676, при съседни: 77476.139.14, 77476.137.33, 77476.137.29, 35420.14.87, 35420.14.91, 35420.14.23, 77476.136.21, 35420.12.31, 35420.42.1, 77476.136.13. Собственици по данни от КРНИ: 1. 206860304, „Си Солар енерджи“ ЕООД, ид. част 1/1 от правото на собственост, апорт № 195, том XXVII, рег. 9471, дело 4237 от 09.09.2022 г., издаден от Служба по вписвания гр. Стара Загора.

За доказване на изискването на **чл. 21, ал. 1, т. 4 от НЛДЕ**, а именно доказателства, че са изпълнени изискванията на нормативната уредба по околната среда за разрешаване въвеждането в експлоатация, когато това се изисква съгласно Закона за опазване на околната среда (ЗООС) и други закони, заявителят е представил заверени копия на:

- Писмо с изх. № КОС-01-982 (1) от 24.02.2021 г. на Регионална инспекция по околната среда и водите (РИОСВ)-Стара Загора, относно: „Инвестиционно предложение за „Изграждане на фотоволтаична електроцентрала за производство на електрическа енергия с мощност 100 MW“, в имоти с идентификатори 77476.57.10 и 77476.136.14 в землището на с. Хрищени и имот с идентификатор 35420.12.31 в землището на с. Калитиново, общ. Стара Загора“, от което е видно, че предвидената дейност не попада в границите на защитени зони по Закона за защитените територии, както и в границите на защитени зони по смисъла на Закона за биологичното разнообразие. Установено е, че при реализацията на ИП няма вероятност от отрицателно въздействие върху защитени зони от мрежата „Натура 2000“, включително и върху най-близко разположената защитена зона за опазване на местообитанията BG0000628 „Чирпански възвишения“;

- Писмо с изх. № КОС-01-6142 (1) от 01.12.2021 г. на Регионална инспекция по околната среда и водите (РИОСВ)-Стара Загора, относно: Инвестиционно предложение за „Външно електрозахранване 20 kV фотоволтаична електроцентрала за производство на електрическа енергия с мощност 100 MW“ между УПИ I-11, масив 57 и УПИ I-1, масив 136 по КККР на с. Хрищени, общ. Стара Загора“, от което е видно, че предвидените дейности не попадат в границите на защитени зони по Закона за защитените територии, както и в границите на защитени зони по смисъла на Закона за биологичното разнообразие. Установено е, че при реализацията на ИП няма вероятност от отрицателно въздействие върху защитени зони от мрежата „Натура 2000“, включително и върху най-близко разположената защитена зона за опазване на местообитанията BG0000628 „Чирпански възвишения“.

В тази връзка, преценката на компетентния орган е че не е необходимо

провеждане на процедура по реда на Глава втора от Наредбата за ОС.

За доказване на изискването на **чл. 21, ал. 1, т. 5 от НЛДЕ**, а именно доказателства за назначения персонал и неговата квалификация, данни за управленската и организационната структура на лицензианта и данни за числеността и квалификацията на персонала, зает в упражняване на лицензионната дейност, заявителят предоставя:

- Договор за експлоатация, поддръжка и профилактика на ФЕЦ „Терасол“ и подстанция „Терасол 33/110 kV“, сключен между „Си Солар енерджи“ ЕООД и „ПСС България“ ООД от 27.03.2023 г. (О&М договор 1). Съгласно соченият О&М договор 1, дружеството изпълнител – „ПСС България“ ООД ще предостави цялостна поддръжка и управление на централата от софтуерно естество и наблюдение на системите, включително ще осигури дежурен оперативен персонал с необходимата квалификация за надлежното изпълнение на лицензионната дейност в подстанцията на обекта, както и комуникация с преносния оператор.

- Договор за експлоатация, поддръжка и профилактика на ФЕЦ „Терасол“ № NS-01-23, сключен между „Си Солар енерджи“ ЕООД и „Хоризон Соларис“ ЕООД от 12.04.2023 г. (О&М договор 2) съгласно соченият О&М договор 2, дружеството изпълнител – „Хоризон Соларис“ ЕООД ще осигурява необходимата механична поддръжка на централата, почистване на панели от замърсявания, визуална инспекция на конструкциите, поддръжка на панелите и техническата инфраструктура и профилактики.

Дружеството предоставя информация за структурата на персонала, зает в упражняване на лицензионната дейност.

С оглед на изискването на **чл. 21, ал. 1, т. 6 от НЛДЕ**, а именно заявителят да представи актуализирани бизнес план и финансов модел, в подаденото заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-59 от 05.05.2023 г. „Си Солар енерджи“ ЕООД е декларирало, че одобреният с Решение № БП-21 от 23.02.2023 г. на КЕВР бизнес план за периода 2023 г. – 2027 г., както и финансовият модел са актуални и към настоящия момент.

„Си Солар енерджи“ ЕООД е представило бизнес план за периода 2023 г. – 2027 г., както и финансов модел, изготвен за 25 години. С оглед установяване на финансовите възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“, включително за изградения енергиен обект ФЕЦ „Терасол“, са анализирани прогнозните данни в бизнес плана и във финансовия модел. Те са изготвени при следните параметри:

Прогнозни продажни цени на електрическата енергия: за 2023 г. – 395,67 лв./MWh, съгласно решение № Ц-19 от 01.07.2022 г. на КЕВР. За останалите години на бизнес плана, дружеството прогнозира продажна цена на електрическата енергия в размер, както следва: XXX лв./MWh за 2024 г.; XXX лв./MWh за 2025 г.; XXX лв./MWh за 2026 г. и XXX лв./MWh за 2027 г. Дружеството посочва, че за определяне на продажните цени за периода на бизнес плана и при отчитане на изключителната волатилност и рязката динамика на пазара на електрическа енергия, са разгледани очакваните ценови равнища на европейските борсови пазари на дългосрочни сделки (фючърси) за съответните периоди. За последната година от финансовия модел прогнозната цена на електрическата енергия е в размер на XXX лв./MWh.

Прогнозни количества на електрическата енергия:

За периода на бизнес плана, са както следва: за 2023 г. – XXX MWh; за 2024 г. – XXX MWh; за 2025 г. – XXX MWh; за 2026 г. – XXX MWh; за 2027 г. – XXX MWh. Прогнозираните количества електрическа енергия от фотоволтаичната централа в периода 2023 г. – 2027 г., по данни на дружеството, са изчислени на база резултатите от симулацията чрез PVSyst V7.2.16, разработена въз основа на конкретните за централата технически характеристики, географски координати и съответните метеорологични данни.

През следващите години от финансовия модел прогнозните количества

електрическа енергия намаляват при отчитане на деградация в размер на XXX% годишно и достигат до XXX MWh за 2047 г.

Оперативни разходи (разходи за достъп до мрежата, за балансиране, амортизации, разходи за ремонт и поддръжка, застраховки др.): За периода на бизнес плана, те са: за 2023 г. – XXX хил. лв.; за 2024 г. – XXX хил. лв.; за 2025 г. – XXX хил. лв.; за 2026 г. – XXX хил. лв.; за 2027 г. – XXX хил. лв. За следващите години от финансовия модел оперативните разходи се увеличават незначително и достигат до XXX хил. лв. за последната 2047 г. Амортизацията на дълготрайните активи е определена на база линеен метод при полезен срок от 25 години на направената амортизируема инвестиция. Основните параметри на инвестиционния проект са представени в таблица № 1.

Таблица № 1

№	Вид	Стойност
1.	Инсталирана мощност в MW	100
2.	Стойност на инвестицията в хил. лв.	XXX
3.	Стойност на инвестицията за 1 MW инсталирана мощност в хил. лв.	XXX

При така посочените параметри и осигуреното финансиране на проекта, са прогнозирани приходите от продажба на електрическа енергия. За периода на бизнес плана те са следните: XXX хил. лв. за 2023 г.; XXX хил. лв. за 2024 г.; XXX хил. лв. за 2025 г.; XXX хил. лв. за 2026 г.; XXX хил. лв. за 2027 г. За следващите години от финансовия модел приходите от продажба на електрическа енергия намаляват до достигане на XXX хил. лв. през 2047 г., в следствие на намалените количества произведена електрическа енергия при отчитане на деградация от XXX% годишно. В резултат на което очакванията на дружеството са да реализира положителен финансов резултат от дейността, който за периода на бизнес плана е както следва: XXX хил. лв. за 2023 г.; XXX хил. лв. за 2024 г.; XXX хил. лв. за 2025 г.; XXX хил. лв. за 2026 г.; XXX хил. лв. за 2027 г. До края на периода от финансовия модел дружеството прогнозира нетна печалба, която достига в размер на XXX хил. лв. през 2047 г.

За периода на бизнес плана и финансовия модел нетните парични потоци са положителни, което е индикатор, че „Си Солар енерджи“ 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): XXX %;
- Нетна настояща стойност (NPV): XXX хил. лв.
- Срок на откупуване на инвестицията: XXX години;

Стойностите на горепосочените показатели показват, че проектът е финансово ефективен, тъй като изчислената нетна настояща стойност (NPV) е положителна величина, а вътрешната норма на възвръщаемост е по-висока от дисконтовия фактор (XXX %).

С оглед на изложеното, Комисията счита, че дружеството ще притежава финансови възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ чрез изградения енергиен обект – ФЕЦ „Терасол“.

В изпълнение на чл. 22, ал. 1 от НЛДЕ, изр. второ, „Си Солар енерджи“ ЕООД е представило заверени копия на констативни актове за установяване на годността за приемане на строежите, (образец № 15) съгласно Наредба № 3 от 2003 г. за съставяне на актове и протоколи по време на строителството, както следва:

- Констативен акт за установяване годността за приемане на строежа (акт,

обр. 15) от 09.05.2023 г. относно строеж 1: ФЕЦ за производство на ел. енергия, комплектни трансформаторни подстанции, разположени в ПИ 77476.136.17 с. Хрищени, община Стара Загора с мощност 29 250 kW – Първи етап – строеж втора категория. Етап I: фотоволтаична инсталация състояща се от 58 869 бр. фотоволтаични модула с мощност 545 W_p всеки с обща инсталирана правотокова мощност 32 083,605 kW_p, 117 броя трифазни инвертори с мощност 250 kW всеки, настроени на работен режим от 250 kW и 4 бр. комплектни трансформаторни подстанции (КТП), находящ се в УПИ I 17 за ФЕЦ до 100 MW в КР 136 по плана на с. Хрищени община Стара Загора, представляващ поземлен имот с идентификатор 77476.136.17 по КК;

- Констативен акт за установяване годността за приемане на строежа (акт, обр. 15) от 10.05.2023 г. относно строеж 2: ФЕЦ за производство на ел. енергия, комплектни трансформаторни подстанции, система за съхранение на енергия и възлова подстанция разположени в ПИ 77476.57.11 с. Хрищени, община Стара Загора с номинална мощност 71 222 kW – етапно – строеж втора категория. Етап II: фотоволтаична инсталация състояща се от 66 990 бр. фотоволтаични модула с мощност 545 W_p всеки и 3 348 бр. фотоволтаични модула с мощност 550 W_p всеки с обща инсталирана мощност 38 350,95 kW_p, 149 броя трифазни инвертори с мощност 250 kW, настроени на работен режим от 250 kW всеки и 5 бр. комплектни трансформаторни подстанции (КТП), находящ се в УПИ I 11 за ФЕЦ до 100 MW в КР 57 по плана на с. Хрищени община Стара Загора, представляващ поземлен имот с идентификатор 77476.57.11 по КК;

- Констативен акт за установяване годността за приемане на строежа (акт, обр. 15) от 10.05.2023 г. относно строеж 2: ФЕЦ за производство на ел. енергия, комплектни трансформаторни подстанции, система за съхранение на енергия и възлова подстанция разположени в ПИ 77476.57.11 с. Хрищени, община Стара Загора с мощност 67 944 kW – етапно – строеж втора категория. Етап III: фотоволтаична инсталация състояща се от 18 408 бр. фотоволтаични модула с мощност 545 W_p всеки и 52 441 бр. фотоволтаични модула с мощност 550 W_p всеки с обща инсталирана мощност 38 874,91 kW_p, 149 броя трифазни инвертори с мощност 228 kW всеки и 5 бр. комплектни трансформаторни подстанции (КТП), находящ се в УПИ I 11 за ФЕЦ до 100 MW в КР 57 по плана на с. Хрищени община Стара Загора, представляващ поземлен имот с идентификатор 77476.57.11 по КК;

- Констативен акт за установяване годността за приемане на строежа (акт, обр. 15) от 18.04.2023 г. относно строеж: Нова подстанция 33/110 kV ФЕЦ „Терасол“-строеж втора категория. Изграждане на повишаваща подстанция 33/110 kV ФЕЦ „Терасол“ със застроена площ 3 192 m² североизточната част на поземлен имот 77476.57.11 по КК, състояща се от открита разпределителна уредба (ОРУ) 110 kV, комплектна разпределителна уредба (КРУ) 33 kV и командна зала / присъединяването на подстанцията към мрежата на ЕСО ще се осъществи чрез нова КЛ, съгласно предварителен договор за присъединяване на обекти на производители на електрическа енергия към преносната електрическа мрежа по друг проект Изграждане на система за защита, управление и сигнализация на съоръженията високо и ниско напрежение /Вторична комутация/, находящ се в УПИ I 11, масив 57 по плана на с. Хрищени община Стара Загора, представляващ поземлен имот с идентификатор 77476.57.11 по КК;

- Констативен акт за установяване годността за приемане на строежа (акт, обр. 15) от 18.04.2023 г. относно строеж: Кабелна линия 110 kV „ФЕЦ Терасол“ от УПИ 11, масив 75, ПИ 77476.57.11 КК на с. Хрищени община Стара Загора до подстанция „АТЗ“ 110 kV – строеж втора категория, находящ се в УПИ I 11, КР 57 по плана на с. Хрищени община Стара Загора, представляващ поземлен имот с идентификатор 77476.57.11 по КК;

- Констативен акт за установяване годността за приемане на строежа (акт, обр. 15) от 18.04.2023 г. относно строеж: Реконструкция в подстанция АТЗ 110 kV, с.

Хрищени община Стара Загора – строеж втора категория, находящ се в поземлен имот с идентификатор 77476.507.14 по КК в УПИ I 11, КР 57 по плана на с. Хрищени община Стара Загора.

Предвид горното, Комисията счита, че „Си Солар енерджи“ ЕООД е представило необходимите доказателства в изпълнение на изискванията на чл. 21, ал. 1 от НЛДЕ, както и констативни актове за установяване на годността за приемане на строежите, (образец № 15), издадени в съответствие с Наредба № 3 от 2003 г. за съставяне на актове и протоколи по време на строителството, и дружеството ще може да започване осъществяването на лицензионната дейност „производство на електрическа енергия“ чрез изградената ФЕЦ „Терасол“ с обща инсталирана мощност 100,0 MW (AC мощност) или 109,3 MW_p (DC мощност), след получаване на документи за въвеждане на строежите в експлоатация съгласно чл. 21, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията. За енергийния обект, за който се иска разрешение са изпълнени изискванията за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

Изказвания по т.3.:

Докладва Р. Наков. Административното производство е образувано по заявление от „Си Солар енерджи“ ЕООД, с което е поискано разрешение за започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“. Производството е образувано по реда на чл. 22, ал. 1 от Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката, а именно след представяне на констативен акт за установяване годността за приемане на строежа обр. 15. Въз основа на предоставените документи по преписката от работната група са направени следните изводи:

Дружеството е представило необходимите доказателства в изпълнение на изискванията на чл. 21, ал. 1 от НЛДЕ, както и констативни актове за установяване годността за приемане на строежа обр. 15 (образец № 15) съгласно Наредба № 3 от 2003 г. за съставяне на актове и протоколи по време на строителството, и дружеството ще може да започване осъществяването на лицензионната дейност „производство на електрическа енергия“ чрез изградената ФЕЦ „Терасол“ с обща инсталирана мощност 100,0 MW (AC мощност) или 109,3 MW_p (DC мощност), след получаване на документи за въвеждане на строежите в експлоатация съгласно чл. 21, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията. За енергийния обект, за който се иска разрешение, са изпълнени изискванията за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда. „Си Солар енерджи“ ЕООД е декларирало, че одобреният с Решение № БП-21 от 23.02.2023 г. на КЕВР бизнес план за периода 2023 г. – 2027 г., както и финансовият модел са актуални и към настоящия момент, поради което не следва да бъде одобряван актуализиран бизнес план.

Към преписката е представена информация, която дружеството е посочило, че може да се разглежда като търговска тайна, с оглед на което 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 „Си Солар енерджи“ ЕООД 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. 40, ал. 1, т. 1-3 от Закона за енергетиката, чл. 22, ал. 2, т. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага Комисията да обсъди и приеме следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
 2. Да даде на „Си Солар енерджи“ ЕООД исканото разрешение;
 3. Да одобри Приложение № 2 – Актуализирано „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-669-01 от 23.02.2023 г., издадена на „Си Солар енерджи“ ЕООД;
 4. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри, 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.
- Р. Наков прочете и диспозитива на проекта на решение:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Разрешава на „Си Солар енерджи“ ЕООД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (Столица), община Столична, гр. София, р-н „Лозенец“, ул. „Галичица“ № 33Б, офис 2, започване осъществяването на лицензионната дейност по лицензия № Л-669-01 от 23.02.2023 г. за производство на електрическа енергия с условие за изграждане на енергиен обект чрез изградения енергиен обект – фотоволтаична електрическа централа „Терасол“ с обща инсталирана мощност 100,0 MW (АС мощност), находяща се в поземлени имоти в с. Хрищени, община Стара Загора, област Стара Загора, след получаване на документи за въвеждане на строежите в експлоатация, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията.

2. Одобрява Актуализирано приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензията, представляващо приложение и към решението.

3. Задължава „Си Солар енерджи“ ЕООД да представи в Комисията за енергийно и водно регулиране документи за въвеждане на строежите в експлоатация, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията, в 7 дневен срок от получаването им.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по проекта на решение.

Предвид гореизложеното, на основание чл. 40, ал. 1, т. 1-3 от Закона за енергетиката, чл. 22, ал. 1 и ал. 2, т. 1 и чл. 49, ал. 2, т. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-667 от 25.05.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-59 от 05.05.2023 г., подадено от „Си Солар енерджи“ ЕООД, за даване на разрешение за започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“.

2. Разрешава на „Си Солар енерджи“ ЕООД с ЕИК 206860304, със седалище и адрес на управление: Република България, област София (Столица), община Столична, гр. София, п. к. 1164, р-н „Лозенец“, ул. „Галичица“ № 33Б, офис 2, започване осъществяването на лицензионната дейност по лицензия № Л-669-01 от 23.02.2023 г. за производство на електрическа енергия с условие за изграждане на енергиен обект чрез

изградения енергиен обект – фотоволтаична електрическа централа „Терасол“ с обща инсталирана мощност 100,0 MW (АС мощност), находяща се в поземлени имоти в с. Хрищени, община Стара Загора, област Стара Загора, след получаване на документи за въвеждане на строежите в експлоатация, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията.

3. Одобрява Актуализирано приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензията, представляващо приложение и към решението.

4. Задължава „Си Солар енерджи“ ЕООД да представи в Комисията за енергийно и водно регулиране документи за въвеждане на строежите в експлоатация, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията, в 7 дневен срок от получаването им.

5. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри, 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.

В заседанието по **точка трета** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

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

Председателят подчерта, че в рамките на 15 мин. Комисията с решенията си е добавила 200 MW соларна електрическа мощност към електропреносната система на България.

По т.4. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-694 от 30.05.2023 г. относно **проект на Решение на Министерския съвет за предложение до Народното събрание за ратифициране със закон на Споразумение за изменение № 1 към Споразумение за предоставяне на подкрепа за проекти от 30 януари 2019 г. между Комисия за енергийно и водно регулиране на Република България и Европейската банка за възстановяване и развитие и проект на финансова обосновка.**

С Решение № 140 на Министерския съвет на Република България от 17 март 2014 г. е приета Стратегия за развитие на държавната администрация 2014-2020 г. В тази стратегия са дефинирани четири стратегически цели: ефективно управление и върховенство на закона; партньорско управление с гражданите и бизнеса; открито и отговорно управление; професионално и експертно управление.

Пътната карта за изпълнение на Стратегията за развитие на държавната администрация 2015-2020 г., приета с Решение № 1033 на Министерския съвет от 2015 г., изменена и допълнена с Решение № 983 на Министерския съвет от 2016 г. и Решение № 204 на Министерския съвет от 2018 г., съдържа конкретните мерки и срокове за реализацията им, необходимите финансови ресурси, източниците на финансиране, очакваните резултати, индикаторите за изпълнение и отговорните институции. Тази Пътна карта е основен инструмент за планиране на мерките и дейностите, чийто източник на финансиране е Оперативна програма „Добро управление“ (ОПДУ). В Стратегическа цел № 1 от Пътната карта „Ефективно управление и върховенство на закона“, по т. 1.6 е заложена специфична цел: Подобряване на работата на контролните,

регулаторни и приходни органи. В тази цел, за КЕВР като национален регулаторен орган е предвидена отделна мярка и съответно дейност за нейното изпълнение – „Развитие на аналитичния капацитет на КЕВР“, с водеща отговорна институция КЕВР.

Мярката цели като резултат подобряване на аналитичния и технически капацитет на регулатора и подобряване регулирането на цените и на ефективността на електроенергийния пазар, в частност ефективността на електроенергийните мрежови предприятия и качеството на мрежовите услуги. Като показатели за изпълнение могат да се посочат изготвени сравнителни показатели (бенчмаркинг) за оценка на разходите на мрежовите предприятия; изготвен механизъм за обвързване на регулираните приходи на мрежовите предприятия с показателите за ефективност и качество на услугите; обучение съгласно изготвена и одобрена програма и изготвени предложения за нормативни промени.

За осъществяване на горните цели и постигане на очакваните резултати по ОПДУ, се реализира проект „Развитие на аналитичния капацитет на Комисията за енергийно и водно регулиране“ (проекта) с бенефициент Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) и изпълнител Европейската банка за възстановяване и развитие (ЕБВР), по силата на Административен договор за предоставяне на безвъзмездна финансова помощ № BG05SFOP001-2.012-0001-C01 от 26.03.2019 г. В тази връзка, в изпълнение на Меморандума за разбирателство между Правителството на Република България и ЕБВР относно подкрепа за изпълнение на проекти, финансирани чрез Европейските структурни и инвестиционни фондове за периода 2014-2020 г. и взетото Решение по Протокол № 4 от заседание, проведено на 23 януари 2019 г. на Министерския съвет, на 30 януари 2019 г. между КЕВР и ЕБВР е подписано Споразумение за предоставяне на подкрепа за проекти между Комисия за енергийно и водно регулиране на Република България и Европейската банка за възстановяване и развитие по отношение на програмата за регулаторно развитие на енергийния сектор (Споразумението), със срок на действие до 31.12.2020 г. В рамките на Споразумението е предвидено разработването на: проекти на наредба, методики, инструкции и правила свързани с мониторинга на пазара, както и вътрешни правила за разследващия експерт на КЕВР; проекти на правила за водене на единна регулаторна отчетност за електроразпределителните оператори; методика за оценка стойността на капиталовите и оперативните разходи на електроразпределителните предприятия; методика за обвързване на регулираните приходи на електроразпределителните предприятия с показателите за ефективност и качество на услугите. Предвидено е развитие на капацитета на КЕВР във връзка с изпълнение на правомощията ѝ по прилагането на Регламент (ЕС) № 1227/2011 на Европейския парламент и на Съвета от 25 октомври 2011 година относно интегритета и прозрачността на пазара за търговия на едро с енергия, свързани с провеждане на проверки, изземване на електронни доказателства и снемане на устни обяснения и налагане на наказания, уреждане на спорове и начини за обжалване от страна на дружествата и други процедурни и правни въпроси с оглед на тяхната ефективност, прозрачност и предсказуемост.

Ратифицираното от Народното събрание Споразумение е обнародвано в „Държавен вестник“, бр. 62 от 2019 г. и е влязло в сила на 11.10.2019 г., като от тази дата е започнало реалното изпълнението на предвидените в него дейности. В тази връзка, с оглед успешното завършване на всички дейности от страна на ЕБВР съгласно договореното в Споразумението, е предвидено неговото действие да бъде продължено до 30.06.2021 г. По този начин ще се постигне реализирането на целите и приоритетите, заложиени в Стратегията за развитие на държавната администрация 2014-2020 г.

Предвид горното, КЕВР е изпратила до Министерския съвет на Република България проект на решение на Министерския съвет за одобряване на проект на Споразумение за изменение на Споразумение за предоставяне на подкрепа за проекти между Комисия за енергийно и водно регулиране на Република България и Европейската

банка за възстановяване и развитие по отношение на програмата за регулаторно развитие на енергийния сектор и съпътстващите го документи. В тази връзка, с проекта на Решение на Министерския съвет се предвижда упълномощаване на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране да води преговорите и да подпише Споразумението за изменение на Споразумение за предоставяне на подкрепа за проекти между Комисията за енергийно и водно регулиране и Европейската банка за възстановяване и развитие в съответствие с чл. 8, ал. 1 и чл. 9, ал. 2 от Закона за международните договори. Предвид факта, че Споразумението за изменение на Споразумението за предоставяне на подкрепа за проекти между КЕВР и ЕБВР като международен договор подлежи на ратифициране съгласно Конституцията на Република България, в проекта на Решение на Министерския съвет се предвижда подписването на Споразумението за изменение при условие за последваща ратификация.

Със свое Решение № 65 от 22 януари 2021 г., Министерският съвет на Република България е одобрил проекта на Споразумение за изменение № 1 към Споразумение за предоставяне на подкрепа за проекти от 30 януари 2019 г. между Комисия за енергийно и водно регулиране на Република България и Европейската банка за възстановяване и развитие като основа за водене на преговори и е упълномощил председателя на КЕВР да проведе преговори и да подпише Споразумението за изменение при условие за последваща ратификация.

Споразумение за изменение № 1 към Споразумение за предоставяне на подкрепа за проекти от 30 януари 2019 г. между Комисия за енергийно и водно регулиране на Република България и Европейската банка за възстановяване и развитие е сключено на 11.02.2021 г.

За осигуряване на непрекъснатост в изпълнението на планираните дейности по Споразумението, както и тяхното окончателно приключване, в Споразумение за изменение № 1 към Споразумение за предоставяне на подкрепа за проекти от 30 януари 2019 г. между Комисия за енергийно и водно регулиране на Република България и Европейската банка за възстановяване и развитие е предвидено същото да се прилага временно от 01.01.2021 г. до влизането му в сила след изпълнението на вътрешноправните процедури по ратификация.

С оглед гореизложеното КЕВР с писмо с изх. № Е-02-00-19 от 01.03.2021 г. е предоставила на Министерския съвет проекта на Решение на Министерския съвет за предложение до Народното събрание за ратифициране със закон на Споразумение за изменение № 1 към Споразумение за предоставяне на подкрепа за проекти от 30 януари 2019 г. между Комисията за енергийно и водно регулиране и Европейската банка за възстановяване и развитие за инициране на съответна процедура по реда на Устройствения правилник на Министерския съвет и на неговата администрация (УПМСНА), респективно внасяне за приемане от Народното събрание на Р България. В тази връзка, с Решение № 386 на Министерския съвет от 23 април 2021 г. е одобрено Споразумение за изменение № 1 към Споразумение за предоставяне на подкрепа за проекти от 2019 г. между Комисията за енергийно и водно регулиране и Европейската банка за възстановяване и развитие, сключено на 11 февруари 2021 г., както и е предложено на Народното събрание на основание чл. 85, ал. 1, т. 4, 5 и 7 от Конституцията на Република България да ратифицира със закон Споразумение за изменение № 1. Също така, Министерският съвет е внесъл в Народното събрание проект на Закона за ратифициране на Споразумение за изменение № към Споразумение за предоставяне на подкрепа за проекти от 30 януари 2019 г. между Комисия за енергийно и водно регулиране на Република България и Европейската банка за възстановяване и развитие, който обаче не е приет поради прекратяване на дейността на 45-ото Народно събрание.

С писма с изх. № 0-02-00-22 от 29.12.2021 г. и изх. 0-03-00-1005 от 30.10.2022 г. посоченият по-горе проект на решение отново е предоставян от КЕВР на съответния

действащ Министерския съвет, като процедурата по ратификация на Споразумение за изменение № 1 не е финализирана, поради краткия период на тяхната работа.

Проектите на документи, необходими за ратифицирането на Споразумение за изменение № 1, с писмо с изх. № 0-02-00-7 от 10.03.2023 г. са предоставени на настоящия Министерски съвет за инициране на процедура по съгласуване на проект на Решение на Министерския съвет за предложение до Народното събрание за ратифициране със закон на Споразумение за изменение № 1 към Споразумение за предоставяне на подкрепа за проекти от 30 януари 2019 г. между Комисия за енергийно и водно регулиране на Република България и Европейската банка за възстановяване и развитие по реда на УПМСНА, както и последващо внасяне за приемане от Народното събрание. В тази връзка, началникът на политическия кабинет на заместник министър — председателя по икономическите политики и служебен министър на транспорта и съобщенията с писмо с изх. № 05.00-166 от 14.03.2023 г. е предоставил на КЕВР подписана финансова обосновка за предприемане на действия във връзка с нейното одобряване от служебния министър на финансите.

С писмо с изх. № 0-02-00-7 от 17.03.2023 г. КЕВР е изпратила на служебния министър на финансите за одобряване финансовата обосновка по проект на Решение на Министерския съвет за предложение до Народното събрание за ратифициране със закон на Споразумение за изменение № 1 към Споразумение за предоставяне на подкрепа за проекти от 30 януари 2019 г. между Комисията за енергийно и водно регулиране на Република България и Европейската банка за възстановяване и развитие, както и всички относими документи.

С писмо с вх. № 0-02-00-7 от 28.03.2023 г. министърът на финансите е уведомил, че представената от КЕВР финансова обосновка не съответства на образаца съгласно приложение № 2.2 към чл. 35, ал. 1, т. 4, б. „б“ от УПМСНА, а именно липсват т. 3 и заключителният абзац, и същата следва да бъде коригирана. Посочено е също, че частта с основанията за ратифициране във финансовата обосновка следва да бъдат прецизирани, тъй като не съответстват на цитираните в проектите на решение, доклад и мотиви.

Според чл. 35, ал. 1, т. 4, б. „б“ от УПМСНА, въпросите за разглеждане от Министерския съвет се внасят с придружително писмо, подписано от съответния главен секретар, и финансова обосновка, одобрена от министъра на финансите, съгласно приложение № 2.2 – за актове, които не оказват въздействие върху държавния бюджет. В тази връзка е изготвена финансова обосновка, съответстваща на образаца съгласно приложение № 2.2 към чл. 35, ал. 1, т. 4, б. „б“ от УПМСНА, съдържаща: мотиви и цел за внасяне за разглеждане от Министерския съвет на проекта на акт; очаквани резултати от предлагането на проекта на акт; мотивирана оценка за размера на необходимите допълнителни разходи/трансфери/други плащания, които се предлага да бъдат одобрени по бюджета на първостепенния разпоредител с бюджет или по сметка за средства от Европейския съюз, за сметка на бюджети по държавния бюджет; заключителен абзац, че предложеният проект на акт не води до въздействие върху държавния бюджет. Също така, са прецизирани и правните основания относно ратифицирането със закон на Споразумение за изменение № 1 към Споразумение за предоставяне на подкрепа за проекти от 30 януари 2019 г. между Комисия за енергийно и водно регулиране на Република България и Европейската банка за възстановяване и развитие, като е посочено, че същото се ратифицира на основание чл. 85, ал. 1, т. 4 и т. 5 от Конституцията на Република България.

Д. Кочков излезе от зала 4.

Изказвания по т.4.:

Докладва Ю. Митев. Работната група много подробно е описала в доклада всички

извършени действия във връзка със Споразуменията между Комисия за енергийно и водно регулиране и Европейската банка за възстановяване и развитие. КЕВР е изпратила до Министерския съвет на Република България проект на решение на Министерския съвет за одобряване на проект на Споразумение за изменение на Споразумение за предоставяне на подкрепа за проекти между Комисия за енергийно и водно регулиране и Европейската банка за възстановяване и развитие. Със свое Решение от 2021 г., Министерският съвет на Република България е одобрил представения проект на Споразумение за изменение. Проектите на всички документи, необходими за ратифицирането на Споразумението за изменение, са предоставени на настоящия Министерски съвет за инициране на процедура по съгласуване на проекта. С писмо от 28.03.2023 г. министърът на финансите е уведомил Комисията, че представената от КЕВР финансова обосновка не съответства на образца съгласно приложение от УПМСНА, а именно липсват т. 3 и заключителният абзац, и същата следва да бъде коригирана. Посочено е също, че частта с основанията за ратифициране във финансовата обосновка следва да бъдат прецизирани, тъй като не съответстват на цитираните в проектите на решение, доклад и мотиви. Администрацията на КЕВР е изготвила финансова обосновка, която може да бъде предоставена в съответствие с изискванията на МФ.

Предвид гореизложеното и във връзка с финализиране на процедурата по ратификация на Споразумение за изменение № 1 към Споразумение за предоставяне на подкрепа за проекти от 30 януари 2019 г. между КЕВР и Европейската банка за възстановяване и развитие, работната група предлага Комисията да обсъди и приеме следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да приеме проект на финансова обосновка (приложена към доклада) относно Проект на Решение на Министерския съвет за предложение до Народното събрание за ратифициране със закон на Споразумение за изменение № 1 към Споразумение за предоставяне на подкрепа за проекти от 30 януари 2019 г. между Комисия за енергийно и водно регулиране на Република България и Европейската банка за възстановяване и развитие;
3. Приетият проект на финансова обосновка по т. 2 да бъде изпратен на служебния заместник министър-председател по икономическите политики и служебен министър на транспорта и съобщенията към Министерския съвет на Република България.

И. Н. Иванов отбеляза, че искането за тази допълнителна или по-скоро видоизменена финансова обосновка е била съобщена на КЕВР преди месец и половина – два месеца, когато Христо Алексиев е подписал пакета от документи, но от Министерството на финансите са възразили. Сега КЕВР го изготвя и както е написано, че трябва да бъде подписано от Христо Алексиев, това няма как да стане, тъй като се очаква да бъде гласуван нов кабинет. Председателят заключи, че Комисията се е забавила. Ако това е станало дори преди 10 дни, е могло да се реализира.

И. Н. Иванов подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното и във връзка с финализиране на процедурата по ратификация на Споразумение за изменение № 1 към Споразумение за предоставяне на подкрепа за проекти от 30 януари 2019 г. между Комисия за енергийно и водно регулиране на Република България и Европейската банка за възстановяване и развитие,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-694 от 30.05.2023 г. относно проект на Решение на Министерския съвет за предложение до Народното събрание за ратифициране със закон на Споразумение за изменение № 1 към Споразумение за предоставяне на подкрепа за проекти от 30 януари 2019 г. между Комисия за енергийно и водно регулиране на Република България и Европейската банка за възстановяване и развитие и проект на финансова обосновка;

2. Приема проект на финансова обосновка относно Проект на Решение на Министерския съвет за предложение до Народното събрание за ратифициране със закон на Споразумение за изменение № 1 към Споразумение за предоставяне на подкрепа за проекти от 30 януари 2019 г. между Комисия за енергийно и водно регулиране на Република България и Европейската банка за възстановяване и развитие;

3. Приетият проект на финансова обосновка по т. 2 да бъде изпратен на служебния заместник министър-председател по икономическите политики и служебен министър на транспорта и съобщенията към Министерския съвет на Република България.

В заседанието по **точка четвърта** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **четири гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов - за, Благой Голубарев - за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Александър Йорданов, Благой Голубарев) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.5. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-693 от 30.05.2023 г. относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1159 от 22.12.2022 г. на „НЕКСТЪН ЕНЕРДЖИ“ ЕАД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.**

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1159 от 22.12.2022 г., подадено от „НЕКСТЪН ЕНЕРДЖИ“ ЕАД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10 и ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-8 от 05.01.2023 г. на председателя на КЕВР, изменена със Заповед № 3-Е-157 от 10.05.2023 г. на председателя на КЕВР. Представена е и допълнителна информация от дружеството с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-1159 от 22.12.2022 г., писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-1159 от 13.04.2023 г. и писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-1159 от 28.04.2023 г.

При преценката на основателността на заявлението за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, Комисията по силата на чл. 40 от ЗЕ следва да установи, дали заявителят е лице, регистрирано по Търговския закон или по закона на държава-членка на Европейския съюз, както и дали са необходимите технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси, и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на лицензионната дейност.

Въз основа на анализ на фактите и обстоятелствата, съдържащи се в

документите по административната преписка, се установи следното:

I. „НЕКСТЪН ЕНЕРДЖИ“ ЕАД е подало заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1159 от 22.12.2022 г. с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“. Съгласно чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10 от НЛДЕ дейността „търговия с електрическа енергия“ подлежи на лицензиране по ЗЕ. Лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон или с еквивалентна регистрация по законодателството на друга държава членка на Европейския съюз, което притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията – чл. 40, ал. 1, т. 1 и ал. 7 от ЗЕ.

1. От служебно извършената справка на интернет страницата на Търговския регистър към Агенцията по вписванията, правноорганизационната форма на „НЕКСТЪН ЕНЕРДЖИ“ ЕАД е еднолично акционерно дружество с ЕИК 206767120, със седалище и адрес на управление: гр. София-1220, район Надежда, бул. „Рожен“ № 20 „3“ (буква 3).

„НЕКСТЪН ЕНЕРДЖИ“ ЕАД има следния предмет на дейност: търговия с електрическа енергия и енергоносители, изграждане и експлоатация на съоръжения за производство и складиране на електрическа енергия от възобновяеми енергийни източници, създаване, разработване, реализиране и управление на софтуер и смарт грид системи в страната и чужбина, финансиране, информационно проучване, координиране на балансиращи групи на пазара на електроенергия, всяка от които дейности ще се извършва след получаване на съответните и необходими лицензия, разрешително и/или регистрация, както и всяка друга дейност и услуги, които не са забранени от закона.

Капиталът на дружеството е в размер на 50 000 лв. и е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала на заявителя е „НЕКСТЪН ДИВЕЛЪПМЪНТ СЪЛЮШЪНС“ ЕАД, с ЕИК 101016040. Едноличен собственик на капитала на „НЕКСТЪН ДИВЕЛЪПМЪНТ СЪЛЮШЪНС“ ЕАД е Димитър Тодоров Илиев, гражданин на Р България.

Съвет на директорите на дружеството - заявител е в състав, както следва: „БЛУ ХИЛ РЕЗИДЪНС“ ЕАД, с ЕИК 204914785 и едноличен собственик на капитала – Димитър Тодоров Илиев; „НЕКСТЪН ПРОПЪРТИС“ ЕАД, с ЕИК 175401378 и едноличен собственик на капитала – Димитър Тодоров Илиев и „НЕКСТЪН ДИВЕЛЪПМЪНТ СЪЛЮШЪНС“ ЕАД, с ЕИК 101016040 и с едноличен собственик на капитала – Димитър Тодоров Илиев.

„НЕКСТЪН ЕНЕРДЖИ“ ЕАД се представлява от „НЕКСТЪН ДИВЕЛЪПМЪНТ СЪЛЮШЪНС“ ЕАД, с представляващ юридическото лице – Димитър Тодоров Илиев.

Предвид горното, „НЕКСТЪН ЕНЕРДЖИ“ ЕАД е лице, регистрирано по Търговския закон, следователно отговаря на условията на чл. 40, ал. 1 от ЗЕ и чл. 10, ал. 1 от НЛДЕ.

Съгласно чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици, в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица. В тази връзка, от се установява, че едноличен собственик на капитала на „НЕКСТЪН ЕНЕРДЖИ“ ЕАД е „НЕКСТЪН ДИВЕЛЪПМЪНТ СЪЛЮШЪНС“ ЕАД – дружество, регистрирано в Р България. Едноличен собственик на капитала на „НЕКСТЪН ДИВЕЛЪПМЪНТ СЪЛЮШЪНС“ ЕАД е Димитър Тодоров Илиев – български гражданин. Поради това, може да се направи извод, че по отношение на заявителя не е приложима забраната на чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален

данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици.

2. Въз основа на представените на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от лице, представляващо юридическото лице: Димитър Тодоров Илиев се установява, че същият не е лишен от правото да упражнява търговска дейност и не е осъждан с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. След служебно извършена справка и въз основа на декларация на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „г“ и б. „д“ от НЛДЕ, се установява, че на заявителят не му е отнемана лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ и не му е отказвано издаването на лицензия за същата дейност. Следователно не е налице противоречие с разпоредбите на чл. 40, ал. 4, т. 1, 2 и 3 от ЗЕ.

II. Вещни права върху енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността, ако те са изградени

Изискванията на чл. 40, ал. 1, т. 2 от ЗЕ за наличие на вещни права на заявителя върху енергийния обект, са неприложими в настоящата хипотеза, тъй като дейността „търговия с електрическа енергия“, попада в изключенията, посочени в цитираната т. 2. В тази връзка не следва да се прилага и разпоредбата на чл. 40, ал. 1, т. 3 от ЗЕ, а именно да се представят и доказателства, че заявителят отговаря на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

III. Срок на лицензията

Срокът на лицензията, за която кандидатства заявителят, е 10 (десет) години. Исканият срок е обоснован от дружеството с притежаването на необходимите правни, технически и икономически възможности да стартира успешно лицензионната дейност „търговия с електрическа енергия“. Фирмената политика е свързана със прилагане на високи стандарти по отношение на организацията, развитието и управлението на иновативни бизнес решения. Заявеният десет годишен срок на лицензията е в съответствие с заложените бизнес цели за успешно развитие на дружеството и да се утвърди на пазара на електроенергия като надежден доставчик на енергийни услуги, както и да възстанови първоначалната инвестиция.

IV. Технически аспекти

1. Относно наличието на технически и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

„НЕКСТЪН ЕНЕРДЖИ“ ЕАД ще изпълнява дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, в офис, находящ се в гр. София, ул. „Илиенско шосе“ № 3, съгласно договор за наем на недвижим имот с дружеството „Некстън Пропъртис“ ЕАД.

За стартиране на дейността „търговия с електрическа енергия“ дружеството уверява, че е сключило договор за доставка на следното техническо оборудване и софтуерно осигуряване:

- 3 бр. Компютърни конфигурации – Lenovo V330-15IKB, Intel Core i7-8550U (1.8 GHz up to 4.0 GHz, 8MB), 4GB+4GB DDR4 2400MHz, 1TB 5400 rpm, 15.6" FHD (1980x1080), AG, AMD Radeon 530/2GB, DVD Burner, WLAN Ac, BT, Cam, FPR, 2 cell, DOS, Apacer 16GB Notebook Memory - DDR4 SODIMM 2400MHz, ADATA GAMMIX S5 1TB M2 PCIe;

- 3 бр. Монитори - Lenovo ThinkVision T24i, 23.8", 6 ms, 250 cd/m2, 1000:1, 1920x1080, Tilt, Swivel, Pivot, Height Adjust Stand, HDMI, DP, VGA;

- 3 бр. Клавиатури и мишки – Dell KB216 Wired Multimedia Keyboard, WM 326 Wireless Mouse;

- 1 бр. Мултифункционално устройство – Lexmark CS417dn, A4 Colour Laser Printer;

- 3 бр. Лицензи за Операционна система – Microsoft Windows Pro 10 64Bit;
- 3 бр. Лицензи за Microsoft Office 365 Business Premium – Outlook, Word, Excel, PowerPoint, OneNote.

Заявителят планира да интегрира и да започне да използва специализирано ERP решение за търговец на електрическа енергия, както и софтуерен продукт за краткосрочно прогнозиране на електропроизводство от ВЕИ производители. Софтуерът за търговец ще предоставя възможност за автоматизирано изготвяне на търговския баланс на дружеството, почасови прогнозни графици за целите на MMS системата на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, за търговия на борсовия пазар, модул за връзка с Агенция „Митници“, модул за регистриране и управление на договори, фактуриране и други справки и функционалности. „НЕКСТЪН ЕНЕРДЖИ“ ЕАД предвижда и придобиване на допълнително компютърно и техническо оборудване с цел обезпечаване ефективната дейност на дружеството.

Съгласно чл. 11, ал. 6, т. 2 от НЛДЕ и Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ), средствата за обмен на информация за целите на работа на пазара, осигурявани от търговските участници, се одобряват от независимия преносен оператор „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД). С писмо с изх. № ЦУ-ЕСО-3698#1 от 15.04.2023 г. ЕСО ЕАД декларира, че „НЕКСТЪН ЕНЕРДЖИ“ ЕАД е изпълнило изискванията за комуникационно и компютърно оборудване за електронен обмен на данни. Декларираните от дружеството технически средства (информационна мрежа, програмно осигуряване и комуникационна инфраструктура), необходими за сключване на сделки с електрическа енергия по свободно договорени цени (съгласно чл. 100, ал. 1 от ЗЕ), отговарят на условията, определени в ПТЕЕ.

Въз основа на гореизложеното и представените доказателства може да се приеме, че „НЕКСТЪН ЕНЕРДЖИ“ ЕАД притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

2. Относно наличието на човешки ресурси и опит за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“:

Предоставени са данни за управленската и организационна структура на „НЕКСТЪН ЕНЕРДЖИ“ ЕАД.

Дружеството уверява, че ръководният му персонал включва експерти с дългогодишен ръководен и оперативен опит в различни компании, част от които и в сектор „Енергетика“ в страната и чужбина. „НЕКСТЪН ЕНЕРДЖИ“ ЕАД предвижда да разполага с три оперативни отдела пряко ръководени от Оперативен и Търговски директор, под прекия надзор на Изпълнителния директор и Финансовия директор.

Видно от представените документи дружеството се управлява от Изпълнителен директор и има следната организационната структура:

- Отдел „Търговия“ - планиране на покупките и продажбите на електрическа енергия от дружеството спрямо нуждите на клиентите, реализиране на покупки и/или продажби на електрическа енергия на платформите на борсов пазар и/или от други контрагенти; изготвяне на оферти към потенциални нови клиенти; ценообразуване на предлаганите от дружеството стоки и услуги; анализ на цените на електрическа енергия на местния и регионални пазари; комуникация с операторите на борсови пазари за търговия с електрическа енергия; регулярна комуникация с клиенти и други контрагенти на дружеството; изготвяне на необходимите документи и осъществяване на процеса по регистрация на нови клиенти; изготвяне на доклади, справки, анализи свързани с търговската дейност на дружеството; регулярна комуникация и обмен на информация с другите отдели в компанията;

- Отдел „Балансиращ пазар” - изготвяне на индивидуални почасови графици за членовете на стандартната и комбинираната балансираща групи; осъществяване на комуникация с оператора на балансиращия пазар (ЕСО ЕАД) и съответните електроразпределителни дружества (ЕРП); изготвяне на ежемесечен сетълмент и справки за отчетените разходи в стандартната и комбинираната балансираща групи; осъществяване на комуникация с клиенти и други контрагенти на дружеството; регулярна комуникация и обмен на информация с другите отдели в компанията;

- Отдел „Проучване и развитие на пазари” - задълбочено проучване и изследване на спот и деривативни пазари на електрическа енергия в страната и региона и предлаганите пазарни продукти; текущ преглед и анализ на националната и европейската нормативни уредби в сектор „Енергетика“, включително, но не само, законодателни и регулаторни изисквания и насоки за функциониране и развитие на енергийните пазари; изследване и анализ на интегрирането на българския електроенергиен пазар в единния европейски пазар; проучване и идентифициране на пазарни възможности за разширяване дейността на дружеството; обработка и поддържане на база данни и документи свързани с разрешителни режими, участие в тръжни процедури, лицензиране и т.н.

Подготовката и обучението на служителите, включително новопостъпили служители, ще се провеждат, освен вътрешнофирмено – от компетентни служители в компанията, така и на база добри практики и споделян опит с експерти в сферата на търговията с електрическа енергия, участие в специализирани обучителни курсове за търговия с електроенергия и различни квалификационни програми.

Заявителят планира наемането на квалифицирани служители да се осъществява поетапно с увеличение портфолиото от клиенти, респективно обема на работа на компанията. За управление на оперативните дейности, свързани с лицензионната дейност – „търговия с електрическа енергия“, „НЕКСТЪН ЕНЕРДЖИ“ ЕАД ще използва професионалния опит на своите служители свързан с изграждането и управлението на фотоволтаични централи на територията на страната, както и при изпълнението на иновативни проекти за изграждане на електрически зарядни станции в страната и чужбина. Тези служители са част от наличния екип на дружеството „НЕКСТЪН ТЕХНОЛОДЖИС“ ЕАД, чиято основна дейност е свързана със строителство и експлоатация на фотоволтаични паркове, изпълнение на иновативни проекти, част от които е изграждане и експлоатация на електрически зарядни станции в страната и чужбина.

Като доказателство за образованието, квалификацията, професионалния опит, умения и компетенции на изпълнителния директор, финансовия директор и търговския директор са представени копия на дипломи за завършено образование.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства може да се приеме, че „НЕКСТЪН ЕНЕРДЖИ“ ЕАД разполага с човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

V. Икономически аспекти

Относно наличие на финансови възможности на заявителя за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, както и наличие на финансови гаранции и обезпечения за сключване на сделки за търговия с електрическа енергия съгласно Правилата за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи (Правилата):

„НЕКСТЪН ЕНЕРДЖИ“ ЕАД е представило прогнозни счетоводни баланси, отчети за приходите и разходите и отчети за паричните потоци, както и прогнозни цени

и количества за покупка/продажба на електрическа енергия за периода 2023 г. – 2027 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“.

В представените от дружеството прогнозни данни са заложили увеличаващи се количества електрическа енергия за покупко-продажба, като същите нарастват от 14 300 MWh през 2023 г. до 137 620 MWh през 2027 г.

Прогнозните цени, по които дружеството ще купува и продава електрическа енергия на вътрешния пазар през периода на бизнес плана, са:

Показател	Мярка	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Средна покупна цена	лв./MWh	227,24	251,57	278,32	293,04	308,49
Средна продажна цена	лв./MWh	243,24	267,57	294,32	309,04	324,49
Количество търгувана ел. енергия общо	MWh	14 300	57 200	78 640	98 300	137 620

За разглеждания период дружеството очаква печалба, като за първата година е в размер на 82 хил. лв., като достига до 703 хил. лв. през 2027 г.

Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2023 г. – 2027 г. е представена по-долу:

Показатели в хил. лв.	Прогноза				
	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Приходи	3 478	15 305	23 146	30 379	44 656
Разходи	3 396	15 006	22 734	29 887	43 953
Оперативна печалба	82	299	412	492	703

„НЕКСТЪН ЕНЕРДЖИ“ ЕАД е представило SWOT анализ, в който дружеството е посочило своите силни и слаби страни, възможностите за развитие и вероятните заплахи за дейността си.

Дружеството е представило удостоверение с № ИД-28495-2022/08.12.2022 г. от „ОББ“ АД, според което „НЕКСТЪН ЕНЕРДЖИ“ ЕАД е клиент на банката с открита специална сметка за обезпечаване на бъдещи сделки при упражняване на лицензионната дейност „търговия с електрическа енергия“, наличността по която към 07.12.2022 г. е 150 600 (сто и петдесет хиляди и шестстотин лева) лева. Сумата по специалната сметка е в размер, съответстващ на изискванията на чл. 19, ал. 2 и ал. 3 от Правилата, видно от прогнозната стойност на оборота от търговия с електрическа енергия на територията на Република България за първата година от лицензионната дейност съгласно представения в Комисията бизнес план. Съгласно удостоверението банката се задължава при поискване от КЕВР да предоставя информация на Комисията относно оборотите и салдото по сметката.

Предвид гореизложеното може да се направи извод, че ако спази заложените параметри и представените в пазарния анализ данни, „НЕКСТЪН ЕНЕРДЖИ“ ЕАД ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

VI. Проект на договор за участие в стандартна балансираща група

На основание чл. 12, ал. 1 от НЛДЕ и чл. 19, ал. 1 и ал. 2 във връзка с чл. 11, т. 9 от ПТЕЕ, „НЕКСТЪН ЕНЕРДЖИ“ ЕАД е представило проект на договор за участие в стандартна балансираща група и поемане на отговорност за балансиране, който е със съдържание, предвидено в чл. 12, ал. 2 от НЛДЕ.

VII. Проект на договор за участие в комбинирана балансираща група

На основание чл. 12 от НЛДЕ, „НЕКСТЪН ЕНЕРДЖИ“ ЕАД е представило проект на договор за участие в комбинирана балансираща група, с който се уреждат условията и реда за включване, участие и изключване на участник в комбинираната балансираща група с координатор „НЕКСТЪН ЕНЕРДЖИ“ ЕАД и основните принципи за изчисление на индивидуалните небаланси и разпределяне на груповия ефект на групата между отделните членове в групата и координатора.

VIII. Проект общи принципи за разпределение на небаланси в стандартна и/или комбинирана балансираща група

Представени са общи принципи за разпределяне на небалансите в рамките на стандартна балансиращата група, въз основа на които небалансите се разпределят на всеки член от групата в съответствие с изискванията на ПТЕЕ.

IX. Правила за работа с потребители на енергийни услуги.

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ дружеството е представило проект на Правила за работа с клиенти. Според изискванията на чл. 38в, ал. 2 от ЗЕ, Правилата уреждат реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения, формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях.

X. Информация, съдържаща се в заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1159 от 22.12.2022 г., представляваща информация, защитена по закон

С писмо с вх. Е-ЗЛР-Л-1159 от 28.04.2023 г. „НЕКСТЪН ЕНЕРДЖИ“ ЕАД е представило декларация от изпълнителният директор на дружеството – Димитър Тодоров Илиев, в която е посочено, че информацията, съдържаща се в заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1159 от 22.12.2022 г. не съставлява търговска тайна, съгласно чл. 18 от ЗЕ.

С оглед горното, не следва да бъде заличавана информация при публикуването на попадащите в обхвата на чл. 15, ал. 2 от ЗЕ документи във връзка с подаденото от „НЕКСТЪН ЕНЕРДЖИ“ ЕАД заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1159 от 22.12.2022 г.

Изказвания по т.5.:

Докладва М. Трифонов. Административното производство е образувано по цитираното заявление. След преглед и анализ на предоставените документи към заявлението е установено, че отговарят на технически и икономически критерии за получаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“. Изследвана е собствеността на капитала на дружеството. Капиталът на дружеството е в размер на 50 000 лв. и е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала на заявителя е „НЕКСТЪН ДИВЕЛЪПМЪНТ СЪЛЮШЪНС“ ЕАД. Едноличен собственик на капитала на „НЕКСТЪН ДИВЕЛЪПМЪНТ СЪЛЮШЪНС“ ЕАД е Димитър Тодоров Илиев, гражданин на Р България. Съветът на директорите на дружеството-заявител е в състав, както следва: „БЛУ ХИЛ РЕЗИДЪНС“ ЕАД, с едноличен собственик на капитала – Димитър Тодоров Илиев; „НЕКСТЪН ПРОПЪРТИС“ ЕАД, с едноличен собственик на капитала – Димитър Тодоров Илиев и „НЕКСТЪН ДИВЕЛЪПМЪНТ СЪЛЮШЪНС“ ЕАД, с едноличен собственик на капитала – Димитър Тодоров Илиев.

„НЕКСТЪН ЕНЕРДЖИ“ ЕАД се представлява от „НЕКСТЪН ДИВЕЛЪПМЪНТ СЪЛЮШЪНС“ ЕАД, с представляващ юридическото лице – Димитър Тодоров Илиев.

По отношение на информацията, която дружеството счита, че не би следвало да се разгласява, с писмо от дружеството е представена декларация от изпълнителния директор на дружеството, в която е посочено, че информацията, съдържаща се в заявлението, не съставлява търговска тайна, съгласно чл. 18 от ЗЕ.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага 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 „НЕКСТЪН ЕНЕРДЖИ“ ЕАД или други упълномощени от тях представители на дружеството;

4. Датата, часът и мястото на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на страницата на Комисията в интернет.

И. Н. Иванов установи, че няма изказвания и насрочи по т.2 от проекта на решение открито заседание, което да се проведе с участието на заявителя, за 08.06.2023 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР.

И. Н. Иванов подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, Комисията

Р Е Ш И:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1159 от 22.12.2022 г. на „НЕКСТЪН ЕНЕРДЖИ“ ЕАД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 08.06.2023 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи „НЕКСТЪН ЕНЕРДЖИ“ ЕАД, или други упълномощени от тях представители на дружеството, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

3. Докладът, датата и часът на провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР.

В заседанието по **точка пета** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **четири гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов - за, Благой Голубарев – за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Александър Йорданов, Благой Голубарев) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.6. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-ДК- 692 от 30.05.2023 г. и проект на становище относно писмо с вх. № Е-12-00-150 от 15.03.2023 г. от Румънския регулаторен орган за енергия с искане на становище относно отстъпките, множителите и сезонните коефициенти за определяне на тарифите за пренос за газова година 2023/2024.

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е получено писмо с вх. № Е-12-00-150 от 15.03.2023 г. от Румънския регулаторен орган за енергия (ANRE), с което на основание чл. 28 от Регламент (ЕС) 2017/460 на Комисията от 16 март 2017 година за установяване на Мрежов кодекс относно хармонизирани структури на тарифите за пренос на газ (Регламент (ЕС) 2017/460, Регламента) е отправено искане за становище относно отстъпките, множителите и сезонните коефициенти, необходими за определяне на тарифите за пренос за газова година 2023/2024. Към писмото е

приложен Консултативен документ относно отстъпките, множителите и сезонните коефициенти, които ANRE възнамерява да използва за определяне на тарифите за пренос за газова година 2023/2024, като техните стойности и изчисления са представени в електронен формат Microsoft Excel.

Със Заповед № 3-Е-135 от 05.04.2023 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да извърши анализ за съответствие с изискванията на Регламент (ЕС) 2017/460 на подложените на консултация от ANRE отстъпки, множители и сезонни коефициенти.

Въз основа на предоставения от ANRE документ и извършеното проучване се установи следното:

Съгласно чл. 28 от Регламент (ЕС) 2017/460, националният регулаторен орган провежда консултация с националните регулаторни органи на всички директно свързани държави членки и със съответните заинтересовани страни относно стойностите на множителите; ако е приложимо, стойностите на сезонните коефициенти и изчисленията, посочени в чл. 15 и размерите на отстъпките, посочени в чл. 9, параграф 2 и чл. 16 от Регламента. Всеки национален регулаторен орган взема предвид позициите на националните регулаторни органи на директно свързаните държави членки.

За газова година 1 октомври 2023 г. – 30 септември 2024 г. ANRE предлага изчисляване на цените на негодишните стандартни продукти за твърд капацитет чрез сезонни множители и коефициенти. Стойностите на предложените множители и сезонни коефициенти са еднакви за всички входни и изходни точки.

Съгласно чл. 9, пар. 1 от Регламент (ЕС) 2017/460 за капацитетно базираните тарифи за пренос във входни точки от съоръжения за съхранение и изходни точки към съоръжения за съхранение се прилага отстъпка от поне 50%, освен ако (и в степента, в която) дадено съоръжение за съхранение, което е свързано към повече от една преносна или разпределителна мрежа, се използва като конкурентна алтернатива на точка на междусистемно свързване.

В представения Консултативен документ, ANRE не е представил информация по отношение на съоръжения за съхранение на територията на Румъния във връзка с чл. 9, пар. 1 от Регламент (ЕС) 2017/460.

Съгласно чл. 9, параграф 2 от Регламент (ЕС) 2017/460 на входните точки от съоръжения за втечен природен газ (ВПГ) и на входните точки от и изходните точки към инфраструктура, разработена с цел преодоляване на изолацията на държави членки по отношение на техните преносни системи, може да се прилага отстъпка за съответните капацитетно базирани тарифи за пренос с цел да се повиши сигурността на доставките.

По отношение на разпоредбата на чл. 9, параграф 2 от Регламент (ЕС) 2017/460 ANRE посочва, че тя не се прилага за румънската преносна система, тъй като към системата няма свързани съоръжения за ВПГ или инфраструктура, разработена с цел преодоляване на изолацията на държави членки по отношение на газопреносните им системи.

1. Множители

Съгласно дефиницията по чл. 3, т. 16 от Регламент (ЕС) 2017/460 „множител“ означава коефициентът, по който се умножава съответната част на референтната цена с цел да се изчисли минималната цена за негодишен стандартен продукт за капацитет.

ANRE посочва, че по отношение на определяне на стойностите на множителите са взети предвид следните принципи: гарантиране на баланса между улесняването на търговията с краткосрочни продукти, от една страна, и осигуряването на дългосрочни ефективни инвестиции в преносната система, както и ефективно възстановяване на приходите, от друга страна; избягване на нестабилността на тарифите; избягване на кръстосаното субсидиране между ползвателите на газопреносната система.

ANRE възнамерява да използва множители за определяне на цените за достъп на краткосрочни капацитетни продукти за периода 01.10.2023 – 30.09.2024 г., както следва:

За тримесечни капацитетни продукти	1,23;
За месечни капацитетни продукти	1,42;
За дневни капацитетни продукти	2,84.

Съгласно чл. 13, параграф 1 от Регламент (ЕС) 2017/460 стойностите на множителите попадат в следните интервали: за тримесечните и за месечните стандартни продукти за капацитет стойността на съответния множител трябва да бъде не по-малка от 1 и не по-голяма от 1,5; за дневните стандартни продукти за капацитет стойността на съответния множител трябва да бъде не по-малка от 1 и не по-голяма от 3.

Стойността на множителя за тримесечни капацитетни продукти е определен от ANRE, като 1,3 е разделено на средноаритметичната стойност от първоначалните стойности на съответните сезонни коефициенти. Стойността на множителя за месечни капацитетни продукти е определен от ANRE, като 1,5 е разделено на средноаритметичната стойност от първоначалните стойности на съответните сезонни коефициенти. Стойността на множителя за дневните капацитетни продукти е определен от ANRE, като 3 е разделено на средноаритметичната стойност от първоначалните стойности на съответните сезонни коефициенти.

Стойностите на множителите за тримесечните, месечните и дневните стандартни продукти за капацитет, които ANRE възнамерява да използва попадат в интервала, определен в чл. 13, параграф 1 от Регламент (ЕС) 2017/460.

2. Сезонни коефициенти

По смисъла на определението по чл. 3, т. 21 от Регламент (ЕС) 2017/460, „сезонен коефициент“ е коефициентът, отразяващ изменението на потреблението в рамките на годината, който може да се използва в комбинация със съответния множител.

ANRE посочва, че целта на използването на сезонни коефициенти е да се постигне повишаване на цените за периодите на засилено използване на преносната система и намаляване на цените за периодите, когато голяма част от капацитета на системата остава неизползван; да се насърчи ефективното използване на преносната системата чрез прилагане на санкции/принудителни мерки, с цел постигне на промяна на потоците на природен газ от периодите на пикова консумация на природен газ (зима) към периодите извън пикова консумация (лято), което при силно изразена неравномерност може да окаже отрицателното въздействие върху стабилността на приходите и тарифите на оператора на преносната система.

Стъпките за изчисление на сезонните коефициенти за месечните стандартни продукти за гарантиран капацитет са регламентирани в чл. 15, пар. 3 от Регламент (ЕС) 2017/460.

В представените изчисления се съдържа информация съгласно чл. 15, пар. 3, буква „а“ от Регламент (ЕС) 2017/460 за прогнозните потоци за всеки месец от газова година 01.10.2023 г. – 30.09.2024 г., както следва: месец октомври 2023 г. – 12313748 MWh; месец ноември 2023 г. – 14 727 811 MWh; месец декември 2023 г. – 17 470 385 MWh; месец януари 2024 г. – 18 329 701 MWh; месец февруари 2024 г. – 14 907 095 MWh; месец март 2024 г. – 13 598 505 MWh; месец април 2024 г. – 10 195 232 MWh; месец май 2024 г. – 9 618 294 MWh; месец юни 2024 г. – 8 937 816 MWh; месец юли 2024 г. – 10 961 965 MWh; месец август 2024 г. – 9 871 977 MWh; месец септември 2024 г. – 11 003 325 MWh. Стойностите по буква „а“ са сумирани съгласно чл. 15, пар. 3, буква „б“ от Регламент (ЕС) 2017/460, като сумата е 151 935 855 MWh. Изчислен е коефициент на използване съгласно чл. 15, пар. 3, буква „в“ от Регламент (ЕС) 2017/460, както следва: месец октомври 2023 г. – 0,08; месец ноември 2023 г. – 0,10; месец декември 2023 г. – 0,11; месец януари 2024 г. – 0,12; месец февруари 2024 г. – 0,10; месец март 2024 г. – 0,09; месец април 2024 г. – 0,07; месец май 2024 г. – 0,06; месец юни 2024 г. – 0,06; месец юли 2024 г. – 0,07; месец август 2024 г. – 0,06; месец септември 2024 г. – 0,07. Получените стойности по буква „в“ са умножени по 12 съгласно чл. 15, пар. 3, буква „г“ от Регламент (ЕС) 2017/460, като са получени следните стойности: месец октомври 2023

г. – 0,97; месец ноември 2023 г. – 1,16; месец декември 2023 г. – 1,38; месец януари 2024 г. – 1,45; месец февруари 2024 г. – 1,18; месец март 2024 г. – 1,07; месец април 2024 г. – 0,81; месец май 2024 г. – 0,76; месец юни 2024 г. – 0,71; месец юли 2024 г. – 0,87; месец август 2024 г. – 0,78; месец септември 2024 г. – 0,87.

Съгласно чл. 15, пар. 3, буква „д“ от Регламент (ЕС) 2017/460 първоначалните стойности на съответните сезонни коефициенти се изчисляват чрез качване на всяка една от получените по буква „г“ стойности на една и съща степен, която е не по-малка от 0 и не по-голяма от 2. ANRE е използвало степен 2, като първоначалните стойности на съответните сезонни коефициенти са както следва: *месец октомври 2023 г. – 0,95; месец ноември 2023 г. – 1,35; месец декември 2023 г. – 1,90; месец януари 2024 г. – 2,10; месец февруари 2024 г. – 1,39; месец март 2024 г. – 1,15; месец април 2024 г. – 0,65; месец май 2024 г. – 0,58; месец юни 2024 г. – 0,50; месец юли 2024 г. – 0,75; месец август 2024 г. – 0,61; месец септември 2024 г. – 0,76.*

ANRE е изчислило произведението на стойностите, получени по буква „д“, с множителя за месечните стандартни продукти за капацитет (1,42) съгласно чл. 15, пар. 3, буква „е“ от Регламент (ЕС) 2017/460, както следва: месец октомври 2023 г. – 1,34; месец ноември 2023 г. – 1,92; месец декември 2023 г. – 2,70; месец януари 2024 г. – 2,98; месец февруари 2024 г. – 1,97; месец март 2024 г. – 1,64; месец април 2024 г. – 0,92; месец май 2024 г. – 0,82; месец юни 2024 г. – 0,71; месец юли 2024 г. – 1,06; месец август 2024 г. – 0,86; месец септември 2024 г. – 1,07. Изчислена е и средноаритметичната стойност на това произведение съгласно чл. 15, пар. 3, буква „е“ от Регламент (ЕС) 2017/460, която е 1,50.

Съгласно чл. 15, пар. 3, буква „ж“ от Регламент (ЕС) 2017/460 получената по буква „е“ стойност, се сравнява с интервала, посочен в член 13, пар. 1, както следва:

i) ако тази стойност е в рамките на този интервал, то стойностите на сезонните коефициенти трябва да са равни на съответните стойности, получени по буква „д“;

ii) ако тази стойност е извън този интервал, тогава се прилага буква „з“.

Изчислената от ANRE средноаритметична стойност по буква „е“ – 1,50 е в интервала, посочен в член 13, пар. 1 (не по-малка от 1 и не по-голяма от 1,5). В този случай, стойностите на сезонните коефициенти са равни на стойностите, получени по буква „д“. Крайните стойности на сезонните коефициенти за месечните стандартни продукти за гарантиран капацитет, представени от ANRE съответстват на стойностите, изчислени от румънския регулатор по буква „д“.

Сезонните коефициенти за месечните стандартни продукти за гарантиран капацитет са изчислени от ANRE в съответствие с чл. 15, пар. 3 от Регламент (ЕС) 2017/460.

Съгласно чл. 15, пар. 4 от Регламент (ЕС) 2017/460 за дневните стандартни продукти за гарантиран капацитет и стандартните продукти за гарантиран капацитет в рамките на деня сезонните коефициенти се изчисляват чрез извършване на стъпките, посочени в параграф 3, букви от е) до з), с необходимите изменения.

ANRE е изчислило сезонни коефициенти за дневен стандартен продукт за гарантиран капацитет. При изчислението на сезонните коефициенти за дневен стандартен продукт за гарантиран капацитет, ANRE е използвало изчислените от него първоначални стойности на съответните сезонни коефициенти по чл. 15, пар. 3, буква „д“ от Регламент (ЕС) 2017/460.

ANRE е изчислило произведението на стойностите, получени по буква „д“, с множителя за дневните стандартни продукти за капацитет (2,84), както следва: месец октомври 2023 г. – 2,69; месец ноември 2023 г. – 3,84; месец декември 2023 г. – 5,41; месец януари 2024 г. – 5,95; месец февруари 2024 г. – 3,94; месец март 2024 г. – 3,28; месец април 2024 г. – 1,84; месец май 2024 г. – 1,64; месец юни 2024 г. – 1,42; месец юли 2024 г. – 2,13; месец август 2024 г. – 1,73; месец септември 2024 г. – 2,15. Изчислена е и средноаритметичната стойност на това произведение, която е 3,00.

Изчислената от ANRE средноаритметична стойност – 3,00 е в интервала, посочен в член 13, пар. 1 (не по-малка от 1 и не по-голяма от 3). В този случай, стойностите на сезонните коефициенти са равни на стойностите, получени по буква „д“. Крайните стойности на сезонните коефициенти за дневните стандартни продукти за гарантиран капацитет, представени от ANRE съответстват на стойностите, изчислени от румънския регулатор по буква „д“.

Сезонните коефициенти за дневните стандартни продукти за гарантиран капацитет са изчислени от ANRE в съответствие с чл. 15, пар. 4 от Регламент (ЕС) 2017/460.

Съгласно чл. 15, пар. 5 от Регламент (ЕС) 2017/460 за тримесечните стандартни продукти за гарантиран капацитет сезонните коефициенти се изчисляват при следните последователни стъпки:

а) първоначалната стойност на съответните сезонни коефициенти се изчислява по един от следните начини:

i) равна на средноаритметичната стойност на съответните сезонни коефициенти, приложими за съответните три месеца;

ii) не по-малка от най-малката и не по-голяма от най-голямата стойност на съответните сезонни коефициенти, приложими за съответните три месеца.

б) стъпките, посочени в параграф 3, букви от е) до з), се извършват като се използват стойностите, получени по буква а), с необходимите изменения.

ANRE е изчислило средноаритметичната стойност на съответните сезонни коефициенти, приложими за съответните три месеца, както следва: *месеци октомври, ноември и декември 2023 г. – 1,40; месеци януари, февруари и март 2024 г. – 1,55; месеци април, май и юни 2024 г. – 0,57; месеци юли, август и септември 2024 г. – 0,70.*

ANRE е изчислило производението на сезонните коефициенти, приложими за съответните три месеца, получени по чл. 15, пар. 5, буква „а“ от Регламент (ЕС) 2017/460, с множителя за тримесечните стандартни продукти за капацитет (1,23), както следва: *месеци октомври, ноември и декември 2023 г. – 1,72; месеци януари, февруари и март 2024 г. – 1,90; месеци април, май и юни 2024 г. – 0,71; месеци юли, август и септември 2024 г. – 0,87.* Изчислена е и средноаритметичната стойност на това произведение, която е 1,30.

Изчислената от ANRE средноаритметична стойност – 1,30 е в интервала, посочен в член 13, пар. 1 (не по-малка от 1 и не по-голяма от 1,5). В този случай, стойностите на сезонните коефициенти са равни на средноаритметичната стойност на съответните сезонни коефициенти, приложими за съответните три месеца. Крайните стойности на сезонните коефициенти за тримесечните стандартни продукти за гарантиран капацитет, представени от ANRE съответстват на средноаритметичната стойност на съответните сезонни коефициенти, приложими за съответните три месеца.

Сезонните коефициенти за тримесечните стандартни продукти за гарантиран капацитет са изчислени от ANRE в съответствие с чл. 15, пар. 5 от Регламент (ЕС) 2017/460.

Изчислените сезонни коефициенти, които ANRE предвижда за определяне на цените за достъп на краткосрочни капацитетни продукти за периода 01.10.2023 г. – 30.09.2024 г.:

За тримесечни продукти

За IV тримесечие на 2023 г. от 1 октомври до 31 декември – коефициент със стойност 1,40;

За I тримесечие на 2024 г. от 1 януари до 31 март – коефициент със стойност 1,55;

За II тримесечие на 2024 г. от 1 април до 30 юни – коефициент със стойност 0,57;

За III тримесечие на 2024 г. от 1 юли до 30 септември – коефициент със стойност

0,70.

За месечни и дневни продукти

За месец октомври 2023 г. – коефициент със стойност	0,95;
За месец ноември 2023 г. – коефициент със стойност	1,35;
За месец декември 2023 г. – коефициент със стойност	1,90;
За месец януари 2024 г. – коефициент със стойност	2,10;
За месец февруари 2024 г. – коефициент със стойност	1,39;
За месец март 2024 г. – коефициент със стойност	1,15;
За месец април 2024 г. – коефициент със стойност	0,65;
За месец май 2024 г. – коефициент със стойност	0,58;
За месец юни 2024 г. – коефициент със стойност	0,50;
За месец юли 2024 г. – коефициент със стойност	0,75;
За месец август 2024 г. – коефициент със стойност	0,61;
За месец септември 2024 г. – коефициент със стойност	0,76.

Съгласно чл. 13, пар. 2 от Регламент (ЕС) 2017/460, когато се използват сезонни коефициенти, средноаритметичната за газовата година стойност от производението на множителя, приложим за съответния стандартен продукт за капацитет, и съответните сезонни коефициенти, трябва да е в същия интервал като този за стойностите на съответните множители, посочени в параграф 1 на чл. 13 от Регламента.

ANRE е изчислило производенията на множителя за тримесечните стандартни продукти за капацитет, и съответните сезонни коефициенти за тримесечните стандартни продукти, както следва: месеци октомври, ноември и декември 2023 г. – 1,72; месеци януари, февруари и март 2024 г. – 1,90; месеци април, май и юни 2024 г. – 0,71; месеци юли, август и септември 2024 г. – 0,87. Изчислена е и средноаритметичната стойност на тези произведения – 1,30, която попада в интервала, посочен в чл. 13, пар. 1 от Регламент (ЕС) 2017/460 (не по-малка от 1 и не по-голяма от 1,5).

ANRE е изчислило производенията на множителя за месечните стандартни продукти за капацитет, и съответните сезонни коефициенти за месечните стандартни продукти, както следва: месец октомври 2023 г. – 1,34; месец ноември 2023 г. – 1,92; месец декември 2023 г. – 2,70; месец януари 2024 г. – 2,98; месец февруари 2024 г. – 1,97; месец март 2024 г. – 1,64; месец април 2024 г. – 0,92; месец май 2024 г. – 0,82; месец юни 2024 г. – 0,71; месец юли 2024 г. – 1,06; месец август 2024 г. – 0,86; месец септември 2024 г. – 1,07. Изчислена е и средноаритметичната стойност на тези произведения – 1,50, която попада в интервала, посочен в чл. 13, пар. 1 от Регламент (ЕС) 2017/460 (не по-малка от 1 и не по-голяма от 1,5).

ANRE е изчислило производенията на множителя за дневните стандартни продукти за капацитет, и съответните сезонни коефициенти за дневните стандартни продукти, както следва: месец октомври 2023 г. – 2,69; месец ноември 2023 г. – 3,84; месец декември 2023 г. – 5,41; месец януари 2024 г. – 5,95; месец февруари 2024 г. – 3,94; месец март 2024 г. – 3,28; месец април 2024 г. – 1,84; месец май 2024 г. – 1,64; месец юни 2024 г. – 1,42; месец юли 2024 г. – 2,13; месец август 2024 г. – 1,73; месец септември 2024 г. – 2,15. Изчислена е и средноаритметичната стойност на тези произведения – 3,00, която попада в интервала, посочен в чл. 13, пар. 1 от Регламент (ЕС) 2017/460 (не по-малка от 1 и не по-голяма от 3).

3. Предварителни и последващи отстъпки

Начинът на изчисляване на отстъпките е регламентиран в чл. 16 от Регламент (ЕС) 2017/460. Съгласно чл. 16, параграф 1 от Регламента минималните цени на стандартните продукти за прекъсваем капацитет се изчисляват чрез умножаване на минималните цени на съответните стандартни продукти за гарантиран капацитет, изчислени съгласно чл. 14 или чл. 15, в зависимост от случая, по разликата между 100% и размера на предварителната отстъпка, изчислена в съответствие с параграфи 2 и 3 на

чл. 16 от Регламент (ЕС) 2017/460. Според чл. 16, параграф 4 от Регламента, като алтернатива на прилагането на предварителни отстъпки в съответствие с параграф 1, националният регулаторен орган може да реши да прилага последваща отстъпка, при която ползвателите на мрежата биват компенсирани след понесените действителни прекъсвания. Такава последваща отстъпка може да се използва само в точките на междусистемно свързване, в които не е имало прекъсване на капацитета поради физическо претоварване през предходната газова година. Последващата компенсация, плащана за всеки ден, в който е настъпило прекъсване, е равна на минималната цена за дневни стандартни продукти за гарантиран капацитет, умножена по три.

За изчисляването на цените за резервиране на стандартните продукти за прекъсваем капацитет ANRE предлага използването на ex-ante (предварителна) отстъпка, приложима за дневните стандартни продукти в точката на междусистемно свързване Csanadpalota, която свързва газопреносните системи на Р Румъния и Р Унгария, предвид понесените действителни прекъсвания. В тази връзка, в съответствие с формулата, предвидена в чл. 16, пар. 2 от Регламента, са изчислени следните отстъпки: в посока Унгария – Румъния (вход) ex-ante отстъпка в размер на 12,59%, а в посока Румъния – Унгария (изход) – ex-ante отстъпка в размер на 57,55%.

В съответствие с чл. 16, параграф 4 от Регламент (ЕС) 2017/460, ANRE предлага и ex-post (последваща) отстъпка, приложима за всички останали входни/изходни точки, в които не е имало прекъсване на капацитета поради физическо претоварване през предходната газогодина.

С писмо с изх. № Е-12-00-150 от 23.03.2023 г. КЕВР е изисквала от „Булгартрансгаз“ ЕАД да представи становище по подложените на консултация от ANRE отстъпки, множители и сезонни коефициенти, за определяне на тарифите за пренос за газова година 2023/2024. С писмо с вх. № Е-12-00-150 от 28.03.2023 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД е представило становище, в което посочва, че ANRE не е описал подхода за определяне на приложимите в съответствие с изискванията на чл. 9 от Регламента отстъпки за определяне на цените за достъп на входни и изходни точки към/от съоръжения за съхранение на природен газ и входни и изходни точки към инфраструктура, предназначена за преодоляване на изолацията на страни членки. „Булгартрансгаз“ ЕАД отбелязва, че в приложения документ не е посочено каква е избраната отстъпка за определяне на цените за достъп на входни/изходни точки към/от съоръжения за съхранение на природен газ, както и мотивите за избора на конкретните стойности. Според българския газопреносен оператор, подходът при определяне на начина на изчисляване на минималните цени на стандартните продукти за прекъсваем капацитет съответства на изискванията на чл. 16 от Регламент (ЕС) 2017/460, а стойностите на избраните множители за определяне на цени на краткосрочни капацитетни продукти са в границите, определени от чл. 13 на Регламента. В допълнение „Булгартрансгаз“ ЕАД счита, че представената методика за определяне на стойностите на приложими за газовата година 2023/2024 сезонни коефициенти отговаря на изискванията на чл. 15 от Регламента. В връзка „Булгартрансгаз“ ЕАД посочва, че изчисленията на приложимите сезонни коефициенти са коректни.

Предвид горните факти и аргументи, по отношение на предложените от ANRE отстъпки, множители и сезонни коефициенти, необходими за определяне на тарифите за пренос за газова година 2023/2024, може да бъде изложено становище по реда на Регламент (ЕС) 2017/460, както следва:

Множителите за газова година 2023/2024 попадат в интервала, посочен в чл. 13, параграф 1 от Регламент (ЕС) 2017/460. Сезонните коефициенти за газова година 2023/2024 са изчислени по правилата на чл. 15 от Регламент (ЕС) 2017/460. Въз основа на анализа на данните, съдържащи се в предоставения от ANRE електронен модел, ex-ante отстъпките са изчислени в съответствие с изискванията на Регламента. Прилагането на ex-post отстъпка съответства на чл. 16 от Регламента.

В представения Консултативен документ, ANRE не е представил информация по отношение на съоръжения за съхранение на територията на Румъния във връзка с чл. 9, пар. 1 от Регламент (ЕС) 2017/460.

Изказвания по т.б.:

Докладва М. Димитров. В Комисията е получено писмо от Румънския регулаторен орган за енергия (ANRE) с искане на основание Регламент (ЕС) 2017/460 за становище относно прилаганите от ANRE отстъпките, множителите и сезонните коефициенти. От приложената информация работната група е установила следното:

Чл. 9, пар. 1 от Регламент (ЕС) 2017/460 предвижда отстъпки към входни/изходни точки за съоръжения за съхранение и за съоръжения за втечен природен газ. ANRE посочва, че по отношение на разпоредбите на чл. 9 за LNG терминали не се засягат, тъй като в страната няма LNG терминал. По отношение на съоръженията за съхранение, в представения Консултативен документ, ANRE не е представил информация. В Румъния са налични съоръжения за съхранение. В тази връзка по отношение на отстъпките, работната група предлага това да бъде отбелязано, че липсва информация по отношение на съоръженията за съхранение, тъй като Регламент (ЕС) 2017/460 предвижда поне 50% отстъпка от тарифите към съоръжения за съхранение.

По отношение на множителите, ANRE е определило следните стойности на множителите за различните капацитетни продукти за газова година 2023/2024:

За тримесечни капацитетни продукти множителят е определен в размер на 1,23;

За месечни капацитетни продукти множителят е определен в размер на 1,42;

За дневни капацитетни продукти множителят е определен в размер на 2,84.

Чл. 13 определя граници на тези множители. Регламентът определя за тримесечни и за месечни продукти границите да са в интервал от 1 до 1,5; за дневните продукти и в рамките на деня границите са в интервала от 1 до 3. Установено е, че предлаганите стойности на множителите, които ANRE възнамерява да използва, попадат в интервала, определен в чл. 13 и на изискванията на Регламент (ЕС) 2017/460.

По отношение на сезонните коефициенти ANRE е представило подробна информация за сезонните коефициенти по отношение на тримесечните продукти, месечни и дневни продукти. В доклада е представена подробна информация за изчислените стойности. Работната група е направила проверка спрямо чл. 15 от Регламент (ЕС) 2017/460 и е установила, че изцяло са спазени изискванията на Регламента за определяне на сезонните коефициенти. Той предвижда изчисленията да се правят на база прогнозните количества, които ще се пренасят през преносната мрежа. Изчислява се степен на използване на преносната мрежа. Оттам се взима степен в интервал от 0 до 2 по отношение на степента на използване. ANRE използва степен 2. След проверка е установено, че са спазени изискванията на чл. 15 при изчислението на сезонните коефициенти, които ANRE предлага да бъдат използвани от румънския преносен оператор.

По отношение на отстъпките, регламентирани в чл. 16 - предварителната отстъпка и последваща отстъпка по отношение на цените за прекъсваем капацитет, ANRE предлага да бъде използвана предварителна отстъпка по отношение на точката на междусистемно свързване с Унгария, Унгария – Румъния, тъй като там са отчетени действителни прекъсвания и в тази връзка е удачно да се използва предварителна отстъпка. Изчисленията съответстват на формулата по Регламент (ЕС) 2017/460 в чл. 16. За останалите точки се предлага последваща отстъпка за всички останали точки на междусистемно свързване. За последващата отстъпка са спазени изискванията при определянето ѝ, които са регламентирани в Регламент (ЕС) 2017/460.

Към доклада е приложено становище, което отразява изложеното. Там се казва:

Множителите за газова година 2023/2024 попадат в интервала, посочен в чл. 13, параграф 1 от Регламент (ЕС) 2017/460. Сезонните коефициенти за газова година

2023/2024 са изчислени по правилата на чл. 15 от Регламент (ЕС) 2017/460. Въз основа на анализа на данните, съдържащи се в предоставения от ANRE електронен модел, предварителните отстъпки са изчислени в съответствие с изискванията на Регламента. Прилагането на последваща отстъпка съответства на чл. 16 от Регламента.

В представения Консултативен документ, ANRE не е представил информация по отношение на съоръжения за съхранение на територията на Румъния във връзка с чл. 9, пар. 1 от Регламент (ЕС) 2017/460.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 28 от Регламент (ЕС) 2017/460 и чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага на Комисията да обсъди и вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да приеме проект на становище относно предложените от ANRE отстъпки, множители и сезонни коефициенти за определяне на тарифите за пренос за газова година 2023/2024.

И. Н. Иванов обобщил, че становището, което ще бъде подписано от Председателя на КЕВР, изразява ясно становище, че както отстъпките, сезонните коефициенти и множителите, и трите категории съответстват на чл. 13, чл. 15 и чл. 16 от Регламент (ЕС) 2017/460. Комисията няма никакви възражения и дава положително становище на румънския регулатор.

И. Н. Иванов установил, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 28 от Регламент (ЕС) 2017/460 на Комисията от 16 март 2017 година за установяване на Мрежов кодекс относно хармонизирани структури на тарифите за пренос на газ и чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, Комисията

РЕШИ:

1. Приема доклад относно писмо с вх. № Е-12-00-150 от 15.03.2023 г. от Румънския регулаторен орган за енергия с искане на становище относно отстъпките, множителите и сезонните коефициенти за определяне на тарифите за пренос за газова година 2023/2024;
2. Приема проект на становище относно предложените от ANRE отстъпки, множители и сезонни коефициенти за определяне на тарифите за пренос за газова година 2023/2024.

В заседанието по **точка шеста** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **четири гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов - за, Благой Голубарев – за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Александър Йорданов, Благой Голубарев) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.7. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-689 от 30.05.2023 г. относно: **Комплексна планова проверка на „Овергаз Мрежи“ АД за територията на Столична община (в т.ч. СОР Банкя) и община Божурище.**

Със Заповед № 3-Е-144 от 12.04.2023 г. на Председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията), на основание чл. 75, ал. 2 във връзка с чл. 80, ал. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и График за извършване на планови проверки през 2023 г. на енергийни дружества в сектор „Природен газ“, е възложено на работна група да извърши комплексна планова проверка на „Овергаз Мрежи“ АД за изпълнение условията на лицензия № Л-184-08 от 17.12.2004 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-184-12 от 27.04.2009 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на Столична община (в т.ч. СОР Банкя) и община Божурище. Проверката е извършена съгласно утвърдена от Председателя на КЕВР работна програма, изготвена в съответствие с чл. 19 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по ЗЕ и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги, която е приложение към заповедта.

„Овергаз Мрежи“ АД е акционерно дружество с ЕИК 130533432 със седалище и адрес на управление: област София, община Столична, гр. София 1407, район Лозенец, ул. „Филип Кутев“ № 1.

Предметът на дейност на дружеството е: инвестиране, проектиране, изграждане, експлоатация и ремонт на газоразпределителна мрежа в обекти и съоръжения, свързани с използването на природен газ и продажба на природен газ, както и всяка друга дейност, незабранена от закона.

Дружеството се представлява от Кирил Атанасов Марковски.

Капиталът на „Овергаз Мрежи“ АД е в размер на 330 000 000 лв.

Проверката беше извършена в периода 27.04.2023 г. – 28.04.2023 г. в централния офис на дружеството в гр. София, ул. „Филип Кутев“ № 1, в присъствието на г-жа Пенка Йорданова – пълномощник на изпълнителния директор на дружеството.

Проверката обхваща периода м. януари 2020 – м. март 2023 г. Последната планова проверка е извършена през 2019 г.

В изпълнение на заповедта бяха проверени: документите на дружеството, свързани с изпълнението на лицензионните задължения и показателите на бизнес плана за периода 2020 г. – 2024 г., одобрен с решение № БП – 12 от 23.12.2019 г., за годините, обхванати от проверката.

Проверката обхваща условията на лицензиите, както следва:

I. Срок на лицензиите

„Овергаз Мрежи“ АД притежава следните лицензии: № Л-184-08 от 17.12.2004 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-184-12 от 27.04.2009 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на Столична община (в т.ч. СОР Банкя) и община Божурище. Лицензиите са със срок до 17.12.2039 г.

II. Непрехвърляемост на лицензията

„Овергаз Мрежи“ АД е сключило следните договори с трети лица за изпълнение на отделни части от лицензионната дейност или на други, свързани с нея дейности:

1. с (...) за извършване на аварийни ремонтно-възстановителни работи на линейната част на газопроводите на „Овергаз Мрежи“ АД;

2. с (...) за осъществяване на авторски надзор по време на строителството на газоразпределителната мрежа и технологично-съобщителна канална мрежа;

3. с (...) за възлагане извършването на технически надзор на съоръжения с повишена опасност;

4. с (...) за възлагане извършването на технически надзор;

5. с (...) за упражняване на строителен надзор в строителството и оценка съответствието на проектната документация с нормативните изисквания на обекти „Газификация на гр. София“, „Газификация на гр. Божурище“, „Газификация на гр. Банкя“;

6. с (...) за упражняване на независим строителен надзор в проектирането и строителството на обект „Газификация на гр. Божурище“;

7. с (...) за метрологична проверка на средства за търговско измерване и за предоставяне на консултации, свързани със средства за търговско измерване;

8. с (...) за извършване на превантивна и аварийна поддръжка на SCADA система за дистанционно наблюдение и контрол на технологичните параметри на ГРМ и отчитане на показанията на СТИ на природен газ;

9. с (...) с предмет: „Извършване на услугата хибридна поща за всички градове от лицензионните територии на „Овергаз Мрежи“ АД;

10. с (...) с предмет: „извършване на услугата „Хибридна поща“ за корпоративни клиенти на „Овергаз Мрежи“ АД“.

Копия на договорите са приложени към годишните доклади за изпълнение на лицензионните дейности на дружеството, които „Овергаз Мрежи“ АД подава в КЕВР всяка година до 31 март.

III. Специални условия

1. Изграждане на газоразпределителна мрежа за територията на Столична община (в т.ч. СОР Банкя) и община Божурище.

В изпълнение на лицензионните си задължения за изграждане на газоразпределителна мрежа в съответствие с условията и сроковете, посочени в одобрения с решение № БП – 12 от 23.12.2019 г. на Комисията бизнес план за периода 2020 – 2024 г., дружеството е представило данните за изградена ГРМ, както следва:

Изградена мрежа /л. м./				
година	бизнес план	отчет	разлика	изпълнение %
2020	(...)	(...)	(...)	(...)
2021	(...)	(...)	(...)	(...)
2022	(...)	(...)	(...)	(...)

През 2023 г. до м. март изградената мрежа е (...) л.м.

2. Експлоатация, поддръжка и развитие на мрежата

Дружеството води регистър на възникнали аварийни прекъсвания по ГРМ, за проверяваната територия по години, който съдържа: адрес на извършваната дейност; ден и час на прекъсването; възстановяване - дата и час; продължителност на прекъсването - часове и минути; брой на прекъснатите потребители; тип на извършвания ремонт.

За периода на проверката има отбелязани аварийни прекъсвания, както следва: 2020 г. – 34 бр.; 2021 г. – 51 бр.; 2022 г. – 52 бр.; до м. март 2023 г. – 16 бр. Основните причини за аварийните прекъсвания, посочени от дружеството, са: скъсване на газопроводно отклонение/разпределителен газопровод при изкопни работи; ударено газово съоръжение при ПТП; вандалски действия; свличане на земни маси. Съгласно представената справка от дружеството, най-продължителното аварийно прекъсване е 232 часа и 46 мин. Клиентът, който е засегнат от прекъсването е уведомен по телефона.

При аварии с до 10 бр. засегнати потребители, „Овергаз Мрежи“ АД уведомява чрез прозвъняване или на място от Аварийна група. При аварии със засегнати потребители над 10 бр. „Овергаз Мрежи“ АД публикува на сайта на дружеството съобщение за настъпилото аварийно събитие.

Дружеството води и регистър на планови прекъсвания по ГРМ, за проверяваната територия, по години, който съдържа: адрес на извършваната дейност; дата и час на прекъсването; възстановяване - дата и час; продължителност на прекъсването часове и минути; брой на прекъснатите потребители; тип на извършвания ремонт.

За периода на проверката има отбелязани планови прекъсвания, както следва: 2020 г. – 1 бр.; 2021 г. – 1 бр.; 2022 г. – 1 бр.; до м. март 2023 г. – няма. Плановите прекъсвания са свързани с: присъединяване на новоизграден участък; въвеждане в

експлоатация на построен разпределителен газопровод и газопроводно отклонение. Съгласно представената справка от дружеството, най-продължителното планово прекъсване е 7 часа и 40 минути.

При планови прекъсвания, „Овергаз Мрежи“ АД прозвънява всички засегнати потребители, уведомява ги за времето с нарушено газоподаване, както и 7 дни предварително публикува информация за прекъсването на сайта на дружеството.

3. Отношения с клиентите на природен газ

Дружеството разполага със следните центрове за работа с клиенти за проверяваната територия:

- гр. Баня – ул. „Цар Освободител“ № 44А;
- гр. Божурище – бул. „Европа“ № 26А;
- кв. „Бояна“ – ул. „Ралевица“ № 24;
- кв. „Драгалевци“ – ул. „Карнобатски проход“ № 7;
- кв. „Овча купел“ – ул. „Любляна“ № 18А;
- кв. „Симеоново“ – ул. „Каменица“ № 42А.

Дружеството е публикувало на интернет страницата си информация на основание чл. 123, ал. 3, т. 2 и т. 4 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката относно процедурата за смяна на доставчик.

4. Качество на услугите

Лицензиантът е длъжен да осигурява непрекъснато, сигурно и качествено снабдяване с природен газ на обслужваните клиенти. Съгласно условията на издадените на дружеството лицензии, лицензиантът е длъжен да въведе и поддържа система за приемане и обработка на жалби на клиентите. Постъпилите жалби от клиенти се завеждат в деловодната система на дружеството.

Представена е справка за получени жалби от клиенти на дружеството за периода м. януари 2020 г. – м. март 2022 г., съгласно която са подадени жалби по години, както следва: 2020 г. – 30 бр. жалби от битови клиенти; 2021 г. – 37 бр. жалби от битови клиенти и 3 бр. от стопански; 2022 г. – 29 бр. жалби от битови клиенти; до м. март 2023 г. – 14 бр. жалби от битови клиенти. Общо 85 бр. от жалбите са неоснователни и съответно неудовлетворени, а 28 бр. са удовлетворени. Към ежегодните отчетни доклади до КЕВР дружеството е приложило анализ на жалбите през съответната година. В хода на проверката е представена информация за получени жалби за периода 01.01. – 31.03.2023 г., според която една от жалбите през 2023 г. е относно присъединяване, 6 бр. се отнасят за неточно измерване на потребено количество природен газ, 3 бр. са за прекъсване на газоподаването поради неплащане; 2 бр. е относно качеството на търговската услуга, една относно техническа неизправност и една относно начислена такса за снабдяване при активиране на услугата „временно спиране на снабдяването“. От подадените жалби основателни и удовлетворени са 5 бр., а неоснователни и съответно неудовлетворени – 9 бр.

Дружеството е въвело и поддържа Системата за управление на качеството ISO 9001:2015. Предоставен е актуален сертификат валиден до 15.12.2025 г.

5. Присъединяване на клиенти на природен газ към мрежата

Относно изпълнението на задълженията за присъединяване на клиенти към ГРМ на „Овергаз Мрежи“ АД, е представена справка за подадени заявления за присъединяване от стопански и битови клиенти по години за проверяваната територия, както следва:

година	Подадени заявления		Откази		Сключени договори		Реално присъединени	
	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови
2020	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
2021	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
2022	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
до 03.2023	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

Съгласно представената справка за периода на проверката са присъединени (...) бр. стопански и (...) бр. битови клиенти. Дружеството е направило (...) отказа за присъединяване на клиенти към ГРМ за периода на проверката, като в отказите е посочено, че причините за тях са икономическа неефективност за дружеството, непопадане в плана за развитие на ГРМ и непостигната договореност за съфинансиране по чл. 30, ал. 2 от Наредба № 4 от 5 ноември 2013 г. за присъединяване към газопреносните и газоразпределителните мрежи (Наредба № 4).

„Овергаз Мрежи“ АД извършва присъединяване на клиенти, съгласно изискванията на Наредба № 4. Документите по присъединяване на клиентите са налични и се съхраняват в досиета на присъединените обекти, съгласно изискванията на чл. 35 от Наредба № 4. Досиетата се съхраняват в центровете за работа с клиенти за текущата година, а за предходни години са в архива на дружеството. Всички документи са налични и сканирани в електронната система на дружеството.

На случаен принцип на място в офиса на дружеството бяха проверени седем досиета - три на стопански клиенти и четири на битови клиенти.

6. Непрекъснато, сигурно и качествено снабдяване с природен газ на клиентите

Съгласно издадената на „Овергаз Мрежи“ АД лицензия за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“, лицензиантът е длъжен да осигурява непрекъснато, сигурно и качествено снабдяване с природен газ на обслужваните клиенти. „Овергаз Мрежи“ договорно е обезпечило дейността по снабдяване с природен газ от краен снабдител, гарантиращо непрекъснатост и качество на снабдяването, като за периода на проверката има сключени договори за покупка и доставка на природен газ, както следва:

- договори за доставка на природен газ на изходен пункт на газопреносната мрежа, сключени с „Булгаргаз“ ЕАД: договор (...) от 30.08.2018 г. и допълнително споразумение към него № (...) от 23.12.2019 г.; договор № (...) от 21.12.2020 г.; договор № (...) от 22.12.2021 г. и договор № (...) от 18.11.2022 г.;

- договори сключени с (...): рамков договор № (...) от 08.02.2019 г. за покупко-продажба на природен газ и допълнителни споразумения към него до края на 2020 г. и договор № (...) от 27.11.2020 г., допълнителни споразумения към него и (...).

За периода на проверката „Овергаз Мрежи“ АД е закупило следните количества природен газ по доставчици (в MWh):

година	2020 г.	2021 г.	2022 г.	до 03.2023 г.
„Булгаргаз“ ЕАД	(...)	(...)	(...)	(...)
(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Общо:	(...)	(...)	(...)	(...)

7. Финансова обезпеченост

Събираемостта на вземанията от клиенти на дружеството за периода на проверката по години е както следва:

- за 2020 г. – 99,99%;
- за 2021 г. – 99,99%;
- за 2022 г. – 99,95%;
- до 03.2023 г. – 95,62%.

„Овергаз Мрежи“ АД е представило информация за задълженията си, като е посочило, че през 2020 г. дружеството е погасило инвестиционния си кредит към (...). С

цел оптимизация на капиталовата структура на дружеството през м. януари 2021 г. е извършено обратно изкупуване на акции чрез усвояване на срочен кредит в размер на (...). Дружеството посочва, че към 31.03.2023 г. задълженията към финансови предприятия (по договор за кредит между „Овергаз Мрежи“ АД и (...)) възлизат на (...) лв., като кредитът се обслужва редовно. Посочено е още, че текущите задължения на дружеството се обслужват в срок. Търговските задължения към свързани лица към 31.03.2023 г. включват задължения по гаранции за извършено строителство, както и задължения по текущи фактури за строителство. Към 31.03.2023 г. „Овергаз Мрежи“ АД посочва, че няма просрочени задължения.

8. Измерване на природния газ

„Овергаз Мрежи“ ЕАД поддържа информационна система с измервателните уреди, собственост на дружеството. Модул „АММ“ („Assets Management and Maintenance“ Module или Модул за управление и поддръжка на активите) включва: раздел „Съоръжение“ съдържащ: информация за географското положение на съоръжението (територия и адрес); данни за обекта (абонатен номер, дата на загазяване, вид на обекта); данни за съоръжението (тип и сериен номер на съоръжението, сервизен център); раздел „Отчет на разходомери“ съдържащ: информация за абоната (абонатен номер, местоположение); отчетените показания (старо и ново показание за съответния месец, коригирани показания при наличен на коректор, датата на отчет, корекционен коефициент); разходомер (сериен номер и сериен номер на коректор при наличие на коректор); тип на отчитане (самоотчет, протокол, инкасатор, корекция след фактура), позволява корекция на издадена фактура; раздел „Показания на разходомери“ съдържащ информация за абоната (абонатен номер, местоположение); типа на отчитане (самоотчет, протокол, корекция след фактура, инкасатор); отчетените показания (старо и ново показание за съответния месец, разходомер); данни от фактурата (фактурирано количество в куб.м, калоричност за съответния месец, корекционен коефициент, фактурирано количество в MWh, отчетен период); раздел „Разходомер“ съдържащ информация за местоположението на разходомера (съответното съоръжение, територия); последните отчетени показания; производител; година на производство; дата и срок на последна метрологична проверка; дата на монтаж и демонтаж; технически характеристики; наличие на коректор.

9. Изпълнение на показателите на одобрените бизнес планове

За годините, обхванати от проверката „Овергаз Мрежи“ АД работи по бизнес план за периода 2020 г. – 2024 г., одобрен от КЕВР с решение № БП – 12 от 23.12.2019 г. Дружеството е представило следните данни за изпълнение на горепосочения бизнес план:

Направени инвестиции /хил. лв./				
година	бизнес план	отчет	разлика	изпълнение %
2020	(...)	(...)	(...)	(...)
2021	(...)	(...)	(...)	(...)
2022	(...)	(...)	(...)	(...)

Направените инвестиции през 2023 г., до м. март, са в размер на (...) лв.

Разпределени количества природен газ /MWh/								
година	бизнес план		отчет		разлика		изпълнение	
	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови
2020	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

2021	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
2022	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

Разпределените количества природен газ до м. март 2023 г. са съответно: стопански – (...) MWh и битови – (...) MWh.

Снабдени количества природен газ /MWh/								
година	бизнес план		отчет		разлика		изпълнение	
	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови
2020	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
2021	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
2022	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

Снабдените количества природен газ до м. март 2023 г. са съответно: стопански – (...) MWh и битови – (...) MWh.

Общ брой клиенти (с натрупване)								
година	бизнес план		отчет		разлика		изпълнение	
	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови
2020	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
2021	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
2022	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

Към м. март 2023 г. присъединените клиенти към ГРМ на „Овергаз Мрежи“ АД с натрупване са (...) бр. стопански и (...) бр. битови.

Дружеството е предоставило обосновка и аргументи относно причините за неизпълнението на одобрения бизнес план за периода на проверката. В него се посочва, че одобрения от КЕВР бизнес план с Решение № БП – 12 от 23.12.2019 г. за периода 2020 – 2024 г. е изготвен при прогноза за развитие на пазара на природен газ при добър инвестиционен климат, ниска безработица, ръст на доходите на домакинствата и либерализиран енергиен пазар без субсидиране на електроенергия. Посочено е също, че причините за неизпълнението на одобрения бизнес план, още в началото на регулаторния период, се дължат на събития в световен мащаб, като Covid криза, война в Украйна, както и на продължаващата дискриминация по отношение на компенсации на сектора природен газ.

Прогнозните годишни приходи за „Овергаз Мрежи“ АД, в хил. лв., одобрени с Решение № БП-12 от 23.12.2019 г. на КЕВР, по години и дейности са:

Дейност	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
Разпределение на природен газ	(...)	(...)	(...)	(...)
Снабдяване от краен снабдител	(...)	(...)	(...)	(...)

Представена е справка за прогнозните годишни приходи, в хил. лв., само за територията на Столична община и община Божурище, по години и дейности:

Дейност	2020 г.	2021 г.	2022 г.
Разпределение на природен газ	(...)	(...)	(...)

Снабдяване от краен снабдител	(...)	(...)	(...)
-------------------------------	-------	-------	-------

както и справка за реализираните годишни приходи, за периода на проверката, както следва:

дейност	2020 г.	2021 г.	2022 г.
Разпределение на природен газ	(...)	(...)	(...)
Снабдяване от краен снабдител	(...)	(...)	(...)

Реализираните приходи за първото тримесечие на 2023 г. са както следва: от разпределение - (...) лв. и от снабдяване - (...) лв.

10. Застраховки

Дружеството изпълнява задължението за сключване и поддържане на задължителни застраховки, съгласно условията на лицензиите, за периода на проверката. Представени са полици за „имуществена застраховка“ и „обща гражданска отговорност към трети лица“, сключени със ЗАД „Булстрад ВИГ“.

11. Разделно счетоводство и цени

От годишните финансови отчети, представяни в КЕВР ежегодно, е видно, че дружеството води разделно счетоводство за всяка дейност, подлежаща на лицензиране.

От проверените фактури за присъединяване към ГРМ се установи, че прилаганите от дружеството цени съответстват на утвърдените цени с Решение № Ц-5 от 30.01.2020 г. (за регулаторен период от 2020 г. до 2024 г.).

От проверените фактури за доставени количества природен газ за периода на проверката се установи, че прилаганите от дружеството цени съответстват на утвърдените с Решение № Ц-5 от 30.01.2020 г. цени за разпределение и снабдяване с природен газ.

Във фактурите са посочени отделните компоненти, формиращи крайната цена.

Дружеството изпълнява изискванията за предоставяне на своите клиенти на необходимата информация във фактурите и на интернет страницата си, съгласно чл. 38б от ЗЕ.

„Овергаз Мрежи“ АД изпълнява задължението си по чл. 40 от Наредба № 2 от 19 март 2013 г. за регулиране на цените на природния газ да публикува на интернет страницата си утвърдените му цени.

IV. Заключение

В резултат на извършената планова проверка се установи, че „Овергаз Мрежи“ АД изпълнява задълженията по издадените му лицензии за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на Столична община (в т.ч. СОР Банкя) и община Божурище, в съответствие с техните условия.

Констативният протокол от извършената проверка е връчен на дружеството на 25.05.2023 г. Дружеството е подписало протокола без възражения.

А. Йорданов излезе от зала 4.

Изказвания по т.7.:

Докладва М. Сиркова. Със Заповед на Председателя е възложено на работна група да извърши комплексна планова проверка на „Овергаз Мрежи“ АД за изпълнение условията на лицензия за дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия за дейността „снабдяване с природен газ“ за територията на Столична община и община Божурище. Проверката е извършена съгласно утвърдена от Председателя на КЕВР

работна програма в периода 27.04.2023 г. – 28.04.2023 г. в централния офис на дружеството в гр. София. Проверката обхваща периода м. януари 2020 – м. март 2023 г. Последната планова проверка е извършена през 2019 г. В изпълнение на заповедта на проверени документите на дружеството, свързани с изпълнението на лицензионните задължения и показателите на бизнес плана за периода 2020 г. – 2024 г. за годините, обхванати от проверката.

„Овергаз Мрежи“ АД притежава лицензии на пет територии. На поверяваната територия се намират 28% от всички битови клиенти на природен газ в страната, които потребяват почти 1/3 от потреблението на битови клиенти на природен газ в България. Към м. март 2023 г. присъединените клиенти към ГРМ на „Овергаз Мрежи“ АД са (...) бр. стопански и (...) бр. битови.

Дружеството купува природен газ за своите клиенти освен от „Булгаргаз“ ЕАД, и от (...). Досиетата на присъединените клиенти се съхраняват в центровете за работа с клиенти за текущата година, а за предходни години са в архива на дружеството. Всички документи са налични и сканирани в електронната система на дружеството.

„Овергаз Мрежи“ АД поддържа висока събираемостта на вземанията, над 99 % за периода 2020 – 2022 г. и над 95% за първото тримесечие на 2023 г.

„Овергаз Мрежи“ АД е възложило с договори на трети лица отделни части от лицензионната дейност, като например извършване на услугата хибридна поща, извършване на аварийни ремонтно-възстановителни работи и поддръжката на SCADA.

В резултат на извършената планова проверка се е установило, че „Овергаз Мрежи“ АД изпълнява задълженията по издадените му лицензии за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на Столична община и община Божурище, в съответствие с техните условия. Констативният протокол е връчен на дружеството на 25.05.2023 г. Дружеството е подписало протокола без възражения.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Комисията по Закона за енергетиката и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги, работната група предлага Комисията да вземе решение, с което да приеме доклада на работната група относно проверка на „Овергаз Мрежи“ АД, извършена съгласно Заповед на Председателя на КЕВР.

И. Н. Иванов обобщил, че работната група е установила, че „Овергаз Мрежи“ АД изпълнява лицензионните си задължения. Като се наблюдават постъпващите жалби, жалбите по отношение на услугите, предоставяни от „Овергаз Мрежи“ АД, са пренебрежителни в сравнение с някои други дружества и сегменти.

Председателят установил, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-689 от 30.05.2023 г. относно Комплексна планова проверка на „Овергаз Мрежи“ АД за територията на Столична община (в т.ч. СОР Банкя) и община Божурище.

В заседанието по **точка седма** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Благой Голубарев, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **три гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Благой Голубарев – за и Пенка Трендафилова – за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.8. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-690 от 30.05.2023 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионна такса и лихва за просрочие, дължими от „НОРДИКА ОЙЛ“ ЕООД.

„НОРДИКА ОЙЛ“ ЕООД е титуляр на Лицензия № Л-652-15 от 12.01.2023 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ за срок от 10 (десет) години.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ. бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ. бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ. бр. 90 от 31.10.2014 г., Тарифата). Считано от 06.03.2015 г. Държавната комисия за енергийно и водно регулиране е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР).

Съгласно чл. 3, ал. 2 от Тарифата за лицензия, издадена при условията на чл. 39, ал. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) се събира първоначална и годишна такса.

Първоначалната такса е дължима в годината на издаване на лицензията, т.е. за 2021 г. и е в размер на 15 000,00 лв. (чл. 3, ал. 2, т. 1 от Тарифата). Същата се заплаща в 7-дневен срок от деня, следващ датата на връчването на решението (чл. 3, ал. 5 от Тарифата), след която дата върху неплатените в срок 15 000,00 лева се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата). Решение на КЕВР № Л-652 от 12.01.2023 г. е изпратено с писмо на КЕВР изх. № Е-ЗЛР-Л-1105 от 24.04.2023 г. и известие за доставяне № ИД PS 1040 80MEDJ Q, удостоверяващо получавена на 16.05.2023 г.

След представена информация с доклад вх. № Е-Дк-63/13.01.2023 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимата такса, дирекция „Обща администрация“ е извършила начислението и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „НОРДИКА ОЙЛ“ ЕООД.

Непогасените от „НОРДИКА ОЙЛ“ ЕООД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е първоначална такса за 2023 г. в размер на 15 000,00 лева, дължима към 24.05.2023 г., върху която сума, считано от 25.05.2023 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Съгласно чл. 61 и във връзка с чл. 18а от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) „НОРДИКА ОЙЛ“ ЕООД е уведомен за дължимите суми по електронна поща на 16.01.2023 г. и на 30.05.2023 г., както и по телефон, но до настоящия момент дружеството не е погасило своите задължения.

Изказвания по т.8.:

Докладва Ю. Митев. На база на изготвения доклад работната група предлага на КЕВР да вземе следните решение:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „НОРДИКА ОЙЛ“ ЕООД, както следва:

1.1. Начислена и неплатена главница в размер на 15 000,00 лева, представляваща първоначална такса за 2023 г., дължима към 24.05.2023 г.

1.2. Върху неплатената главница в размер на 15 000,00 лева, считано от 25.05.2023 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

2. „НОРДИКА ОЙЛ” ЕООД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

И. Н. Иванов подложи на гласуване проекта на решение.

Съгласно чл. 36 от Счетоводната политика на КЕВР и на основание чл. 24, ал. 1, чл. 26, ал. 1 и чл. 34, ал. 3 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „НОРДИКА ОЙЛ” ЕООД, както следва:

1.1. Начислена и неплатена главница в размер на 15 000,00 (петнадесет хиляди) лева, представляваща първоначална такса за 2023 г., дължима към 24.05.2023 г.

1.2. Върху неплатената главница в размер на 15 000,00 лева, считано от 25.05.2023 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

2. „НОРДИКА ОЙЛ” ЕООД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

В заседанието по **точка осма** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **три гласа „за”** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Благой Голубарев – за и Пенка Трендафилова – за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-691 от 30.05.2023 г. относно проект на Правила за изменение на Правила за работа на организиран борсов пазар на електрическа енергия и проект на акт;

2. Одобрява Правила за изменение и допълнение на Правилата за работа на организиран борсов пазар на електрическа енергия.

3. Правилата по т. 2 да бъдат изпратени в „Държавен вестник“ за обнародване.

По т.2. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-668 от 25.05.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-63 от 17.05.2023 г., подадено от „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД, за разрешаване започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа

енергия“.

2. Разрешава на „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД с ЕИК 205978399, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив-4000, р-н „Централен“, бул. „Цар Борис III-ти Обединител“ № 128, ет. 2, ап. 7, започване осъществяването на лицензионната дейност по лицензия № Л-643-01 от 17.11.2022 г. за производство на електрическа енергия с условие за изграждане на енергиен обект чрез изградения енергиен обект – фотоволтаична електрическа централа „Верила“ с обща инсталирана мощност 100,0 MW (АС мощност), находяща се в поземлени имоти в местност „Асаница“, землището на село Крайници, община Дупница, област Кюстендил, след получаване на документи за въвеждане на строежите в експлоатация, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията.

3. Одобрява Актуализирано приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензията, представляващо приложение и към решението.

4. Задължава „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД да представи в Комисията за енергийно и водно регулиране документи за въвеждане на строежите в експлоатация, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията, в 7 дневен срок от получаването им.

5. 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.

По т.3. както следва:

1. Приема с вх. № Е-Дк-667 от 25.05.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-59 от 05.05.2023 г., подадено от „Си Солар енерджи“ ЕООД, за даване на разрешение за започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“.

2. Разрешава на „Си Солар енерджи“ ЕООД с ЕИК 206860304, със седалище и адрес на управление: Република България, област София (Столица), община Столична, гр. София, п. к. 1164, р-н „Лозенец“, ул. „Галичица“ № 33Б, офис 2, започване осъществяването на лицензионната дейност по лицензия № Л-669-01 от 23.02.2023 г. за производство на електрическа енергия с условие за изграждане на енергиен обект чрез изградения енергиен обект – фотоволтаична електрическа централа „Терасол“ с обща инсталирана мощност 100,0 MW (АС мощност), находяща се в поземлени имоти в с. Хрищени, община Стара Загора, област Стара Загора, след получаване на документи за въвеждане на строежите в експлоатация, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията.

3. Одобрява Актуализирано приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензията, представляващо приложение и към решението.

4. Задължава „Си Солар енерджи“ ЕООД да представи в Комисията за енергийно и водно регулиране документи за въвеждане на строежите в експлоатация, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията, в 7 дневен срок от получаването им.

5. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри, 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.

По т.4. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-694 от 30.05.2023 г. относно проект на Решение на

Министерския съвет за предложение до Народното събрание за ратифициране със закон на Споразумение за изменение № 1 към Споразумение за предоставяне на подкрепа за проекти от 30 януари 2019 г. между Комисия за енергийно и водно регулиране на Република България и Европейската банка за възстановяване и развитие и проект на финансова обосновка;

2. Приема проект на финансова обосновка относно Проект на Решение на Министерския съвет за предложение до Народното събрание за ратифициране със закон на Споразумение за изменение № 1 към Споразумение за предоставяне на подкрепа за проекти от 30 януари 2019 г. между Комисия за енергийно и водно регулиране на Република България и Европейската банка за възстановяване и развитие;

3. Приетият проект на финансова обосновка по т. 2 да бъде изпратен на служебния заместник министър-председател по икономическите политики и служебен министър на транспорта и съобщенията към Министерския съвет на Република България.

По т.5. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1159 от 22.12.2022 г. на „НЕКСТЪН ЕНЕРДЖИ“ ЕАД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 08.06.2023 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи „НЕКСТЪН ЕНЕРДЖИ“ ЕАД, или други упълномощени от тях представители на дружеството, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

3. Докладът, датата и часът на провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР.

По т.6. както следва:

1. Приема доклад относно писмо с вх. № Е-12-00-150 от 15.03.2023 г. от Румънския регулаторен орган за енергия с искане на становище относно отстъпките, множителите и сезонните коефициенти за определяне на тарифите за пренос за газова година 2023/2024;

2. Приема проект на становище относно предложените от ANRE отстъпки, множители и сезонни коефициенти за определяне на тарифите за пренос за газова година 2023/2024.

По т.7. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-689 от 30.05.2023 г. относно Комплексна планова проверка на „Овергаз Мрежи“ АД за територията на Столична община (в т.ч. СОР Банкя) и община Божурище.

По т.8. както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „НОРДИКА ОЙЛ“ ЕООД.

2. „НОРДИКА ОЙЛ“ ЕООД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-691 от 30.05.2023 г. относно проект на Правила за изменение на Правила за работа на организиран борсов пазар на електрическа енергия и Правила за изменение на Правила за работа на организиран борсов пазар на електрическа енергия.

2. Доклад с вх. № Е-Дк-668 от 25.05.2023 г. и Решение на КЕВР № Р-460 от 02.06.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-63 от 17.05.2023 г., подадено от „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД, за разрешаване започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“.

3. Доклад с вх. № Е-Дк-667 от 25.05.2023 г. и Решение на КЕВР № Р-461 от 02.06.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-59 от 05.05.2023 г., подадено от „Си Солар енерджи“ ЕООД, за даване на разрешение за започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“.

4. Доклад с вх. № Е-Дк-694 от 30.05.2023 г. относно проект на Решение на Министерския съвет за предложение до Народното събрание за ратифициране със закон на Споразумение за изменение № 1 към Споразумение за предоставяне на подкрепа за проекти от 30 януари 2019 г. между Комисия за енергийно и водно регулиране на Република България и Европейската банка за възстановяване и развитие и проект на финансова обосновка.

5. Доклад с вх. № Е-Дк-693 от 30.05.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1159 от 22.12.2022 г. на „НЕКСТЪН ЕНЕРДЖИ“ ЕАД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

6. Доклад с вх. № Е-ДК- 692 от 30.05.2023 г. и проект на становище относно писмо с вх. № Е-12-00-150 от 15.03.2023 г. от Румънския регулаторен орган за енергия с искане на становище относно отстъпките, множителите и сезонните коефициенти за определяне на тарифите за пренос за газова година 2023/2024.

7. Доклад с вх. № Е-Дк-689 от 30.05.2023 г. относно Комплексна планова проверка на „Овергаз Мрежи“ АД за територията на Столична община (в т.ч. СОР Банкя) и община Божурище.

8. Доклад с вх. № Е-Дк-690 от 30.05.2023 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионна такса и лихва за просрочие, дължими от „НОРДИКА ОЙЛ“ ЕООД.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:**ПРЕДСЕДАТЕЛ:**

.....
А. Йорданов

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

.....
Б. Голубарев

.....
Д. Кочков

.....
П. Трендафилова

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

РОСИЦА ТОТКОВА

Протоколирали:

А. Фикова - главен експерт

И. Зашева - главен експерт