



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ
Комисия за енергийно
и водно регулиране



ПРОТОКОЛ

№ 159

София, 02.06.2025 година

Днес, 02.06.2025 г. от 14:10 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в пълен състав, ръководено от председателя Пламен Младеновски.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха Ел. Маринова – директор на дирекция „Правна“, Б. Паунов – и. д. директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, М. Трифонов – началник на отдел „Цени и лицензии: електрически мрежи, търговия и пазари“, Б. Балабанов – началник на отдел „Контрол и решаване на спорове в електроенергетиката и топлоенергетиката“ 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-708 от 02.06.2025 г. относно приемане на Правила за изменение и допълнение на Правилата за работа на организиран борсов пазар на електрическа енергия и проект на акт.

Работна група: Боян Паунов, Елена Маринова, Милен Трифонов, Юлиан Стоянов, Рали Манчев, Радостина Методиева, Радослав Райков и Силвия Петрова

2. Доклад с вх. № Е-Дк-686 от 29.05.2025 г. относно проверка по документи на изпълнението на Решение № Ж-953 от 17.12.2024 г. по жалба с вх. № Е-11ИН-00-187/12.06.2024 г., подадена от Събина Петьова Миленска-Иванова и жалба с вх. № Е-11Х-

00-232/29.10.2024 г., подадена от Росен Николов Иванов срещу „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД.

Работна група: Красимир Николов, Георги Паунов, Генади Маринов

3. Доклад с вх. № Е-Дк-702 от 29.05.2025 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-13-344-2 от 25.04.2025 г., подадено от „ПВ ПАУЪР“ ООД, за разрешаване започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“.

Работна група: Боян Паунов, Елена Маринова, Владимир Петров, Петя Георгиева, Десислава Сиракова, Радостина Методиева и Теодор Хиков

По т.1. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-708 от 02.06.2025 г. относно приемане на Правила за изменение и допълнение на Правилата 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. 63 от 2024 г.), които са в сила към настоящия момент.

С писмо с вх. № Е-13-210-3 от 27.01.2025 г. от БНЕБ ЕАД са постъпили предложения за изменение и допълнение на ПРОБПЕЕ. В тази връзка със Заповед № 3-Е-83 от 17.03.2025 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 № 98 от 28.03.2025 г., т. 1.

На 28.03.2025 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 03.04.2025 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 не са постъпили становища от заинтересовани лица. След изтичане на срока е постъпило писмо с вх. № Е-13-210-3 от 02.06.2025 г. от БНЕБ ЕАД с предложения за изменение и допълнение на проекта на ПИД на ПРОБПЕЕ, които са отразени в съгласувателна таблица, приложение към настоящия доклад.

На Портала за обществени консултации не са публикувани становища от заинтересовани лица в срока, определен с решение на КЕВР по Протокол № 98 от 28.03.2025 г., т. 1.

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

С писмо с вх. № Е-13-210-3 от 27.01.2025 г. БНЕБ ЕАД е направило предложение за въвеждане на 15-минутни продукти на пазарен сегмент „Ден напред“ на организирания борсов пазар на електрическа енергия. Освен измененията и допълненията, свързани с

въвеждането на 15-минутни продукти на пазарен сегмент „Ден напред“, предложението съдържа и промени, свързани с приетите Регламент (ЕС) 2024/1106 на Европейския парламент и на Съвета от 11 април 2024 година за изменение на Регламент (ЕС) № 1227/2011 и Регламент (ЕС) 2019/942 във връзка с подобряването на защитата на Съюза срещу манипулиране на пазара за търговия на едро с енергия (Регламент (ЕС) 2024/1106) и Закон за въвеждане на еврото в Република България (обн. ДВ, бр. 70 от 2024 г.), както и редакционни промени и текстове, които се привеждат в съответствие с актуалната практика на борсовия оператор. Предлаганите изменения и допълнения се отнасят до следните разпоредби: чл. 12, чл. 13, чл. 19, чл. 23, чл. 53, чл. 54, чл. 81, чл. 88, чл. 90ж, чл. 111, чл. 112, чл. 113, чл. 128, чл. 166, чл. 208, чл. 209, чл. 216, чл. 220а, чл. 279, чл. 280, чл. 287, чл. 301, чл. 302 и § 1, т. 43а от Допълнителната разпоредба (ДР) на ПРОБПЕЕ.

С писмо с вх. № Е-13-210-3 от 02.06.2025 г. борсовият оператор е направил предложения във връзка с приетия Закон за изменение и допълнение на Закона за енергетиката, обн. в ДВ, бр. 44 от 2025 г.

Съгласно чл. 317 от ПРОБПЕЕ всички промени в Правилата се одобряват от КЕВР и се публикуват на интернет страницата на БНЕБ ЕАД. Предвид посочената разпоредба, предложенията на БНЕБ ЕАД за изменение и допълнение на ПРОБПЕЕ следва да бъдат разгледани от КЕВР, като в хода на тяхното разглеждане следва да се вземат предвид относимите разпоредби на Закона за нормативните актове (ЗНА).

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 подзаконовни нормативни актове не се изисква изготвяне на предварителна оценка на въздействието по чл. 20 от ЗНА.

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

Измененията и допълненията в ПРОБПЕЕ, които са свързани с въвеждане на 15-минутни продукти на пазарен сегмент „Ден напред“, се налагат във връзка с Глава 5 от Регламент (ЕС) 2015/1222 на Комисията от 24.07.2015 г. за установяване на насоки относно разпределянето на преносната способност и управлението на претоварването (Регламент (ЕС) 2015/1222). В посочената глава са определени изискванията по отношение на единното свързване на пазарите за ден напред (SDAC), включително продуктите, които може да бъдат взети предвид в обединението. На 26.04.2024 г. всички номинирани оператори на пазара на електроенергия са подали пред Агенцията за сътрудничество между регулаторите на енергия (ACER) предложение за изменение на изискванията към продуктите в единното свързване на пазарите за ден напред по начин, който предполага, че алгоритъмът на пазарното обединение поддържа 15-минутни продукти от м. януари 2025 г. Въз основа на предложението на всички номинирани оператори на пазара на електроенергия е постановено Решение № 13/2024 на ACER от 25.09.2024 г. за изменение на продуктите, които може да бъдат взети предвид в единното свързване на пазарите за ден напред. Приложение № I към решението съдържа изменените изисквания към продуктите. Според чл. 8, пар. 2 от Регламент (ЕС) 2019/943 на Европейския парламент и на Съвета от 05.06.2019 г. относно вътрешния пазар на електроенергия (Регламент (ЕС) 2019/943), номинираните оператори на пазара на електроенергия предоставят на участниците на пазара възможност да търгуват с енергия на времеви интервали, които са поне толкова кратки, колкото е периодът за уреждане на дисбаланса на пазарите както за ден напред, така и в рамките на деня. Според пар. 4 на

същата разпоредба „Към 1 януари 2021 г. периодът за уреждане на дисбаланса е 15 минути във всички зони за съставяне на графици, освен ако регулаторните органи са предоставили дерогация или освобождаване. Дерогации може да се предоставят само до 31 декември 2024 г.“. Посоченото съставлява основание за въвеждане на 15-минутни продукти в SDAC.

На следващо място, приетите Регламент (ЕС) 2024/1106 и Закон за въвеждане на еврото в Република България (обн. ДВ, бр. 70 от 2024 г.) налагат изменения и допълнения в чл. 12, чл. 13, чл. 209, чл. 280 и други разпоредби от ПРОБПЕЕ.

Другите направени предложения от БНЕБ ЕАД за изменения и допълнения на отделни разпоредби от Правилата, са резултат от натрупания практически опит, свързан с работата на борсовия пазар и неговото администриране, а така също и поради установена необходимост от прецизиране на някои правила, тяхната актуализация и допълнително регламентиране.

В допълнение, измененията, извършени със Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката, обн. в ДВ, бр. 44 от 2025 г., и по-конкретно въвеждането на специален механизъм за търговия с дългосрочни нестандартни продукти на сегмент „Двустранни договори“ за целите на осигуряване на необходимите количества електрическа енергия на крайните снабдителите за обезпечаване потреблението на битовите крайни клиенти налагат изменението/допълнението/отмяната на действащи и създаването на нови разпоредби в ПРОБПЕЕ, както и в Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ).

2. Целите, които се поставят:

Основната цел на проекта на ПИД на ПРОБПЕЕ е създаването на нормативните предпоставки за въвеждането на 15-минутни продукти на пазарен сегмент „Ден напред“ на организирания борсов пазар на електрическа енергия, като е отчетено обстоятелството, че търговията с тези продукти ще започне да се извършва едновременно в SDAC.

Предвиденото в чл. 13, ал. 1, т. 9 от проекта на ПИД на ПРОБПЕЕ изискване за сключване на договор между борсовия оператор и всеки регистриран участник за докладване на данни по 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 (Регламент (ЕС) № 1227/2011) позволява на БНЕБ ЕАД да изпълнява ефективно вменените му задължения съгласно Регламент (ЕС) 2024/1106 да докладва пред ACER данните за нареждания и сделки с енергийни продукти на едро в качеството му на организиран пазар и регистриран механизъм за докладване.

Предлаганите редакции на чл. 13, чл. 88, чл. 209 и чл. 216 имат за цел да предотвратят спешни и до голяма степен ненужни бъдещи изменения на нормативния акт с оглед предстоящото приемане на единната валута.

На следващо място с предлаганите редакционни промени и промени, свързани с актуалната практика на борсовия оператор, описани в приложената към доклада съгласувателна таблица, се цели постигане на по-голяма яснота и прецизност при прилагането на ПРОБПЕЕ.

Така с изменението и допълнението на чл. 23 от ПРОБПЕЕ изрично се регламентира достъпа до електронните системи за търговия чрез приложно-програмен интерфейс (API).

Промените в чл. 81, чл. 128 и чл. 166 от ПРОБПЕЕ осигуряват възможност на БНЕБ ЕАД да преустанови търговията при наличието на вероятност от възникване на технически проблем, като изрично се урежда кога и при какви предпоставки търговията се възстановява.

Целта на предлаганото допълнение на чл. 220а от ПРОБПЕЕ е по-доброто и по-ефективно управление на финансовия риск. Изрично се урежда период, през който извънредното обезпечение следва да бъде поддържано.

Предлаганото изменение на чл. 279 от ПРОБПЕЕ има за цел да смекчи риска от забава за плащане от страна на търговски участник.

Предложенията, свързани с измененията в ЗЕ, ще осигурят възможност за сключване на сделки на механизма по чл. 100, ал. 8 от ЗЕ преди началото на новия регулаторен период 01.07.2025 г. – 30.06.2026 г. В тази връзка, освен ПРОБПЕЕ, са допълнени и ПТЕЕ, като в чл.11 се създава т. 18, регламентираща договора по чл. 100, ал. 9, т. 2 от ЗЕ, както и се създава чл. 26б, уреждащ предмета на този договор и страните по него.

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 15-минутни продукти на пазарен сегмент „Ден напред“ ще ускори в значителна степен пазарната интеграция, ще изключи възможностите за дискриминация, ще насърчи конкуренцията и ще способства за пълноценното функциониране на пазара. Наборът от продукти, които номинираните оператори на пазара на електрическа енергия осигуряват на пазарните участници като част от SDAC отразява нуждите, изразени от участниците през годините на функциониране. Нещо повече, наборът от продукти се отразява положително върху цялостната ликвидност в рамките на SDAC. Поради това изискванията към продуктите повишават ценовата устойчивост, максимизират икономическата полза и насърчават конкуренцията в производството, търговията и доставката на електрическа енергия. Промяната отговаря на дългогодишните очаквания на пазарните участници за уеднаквяване на продължителността на интервалите на продуктите за търговия с тези за сетълмент на небалансите, което би следвало да се отрази изключително благоприятно и на работата на балансиращия пазар.

Предложенията, свързани с приетите Закон за въвеждане на еврото в Република България и Регламент (ЕС) 2024/1106, ще способстват за постигането на по-добра синхронизация на националната нормативна уредба, както и между нея и тази на Европейския съюз.

Увеличението на такса сетълмент при трето поред неизпълнение на задължение за разплащане в рамките на един месец ще доведе до по-ефективното и ефикасно управление на финансовия риск.

Предвиждането на имуществени правни последици от подаването на оферта, надвишаваща лимита за търговия, ще стимулира участниците да оферират в рамките на лимита за търговия.

Предложенията във връзка с измененията в ЗЕ ще осигурят предвидимост за крайните снабдители и за Комисията във връзка с вменените им със ЗЕ нови задължения.

Останалата част от предложените изменения и допълнения ще допринесе за постигането на по-голяма яснота и предвидимост в отношенията между борсовия оператор и регистрираните участници на организирания борсов пазар.

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) 2015/1222, Регламент (ЕС) 2019/943, Регламент (ЕС) 2024/1106, Регламент (ЕС) № 1227/2011, 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 Решение № 13/2024 на ACER от 25.09.2024 г. за изменение на продуктите, които може да бъдат взети предвид в единното свързване на пазарите за ден напред.

Изказвания по т.1.:

Докладва Ю. Стоянов. По образуваното административно производство за изменение и допълнение на борсовите правила са изготвени доклад и проект на акт, които са приети от КЕВР с решение по Протокол № 98 от 28.03.2025 г., т. 1. На 28.03.2025 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 разпоредбата на чл. 14 от ЗЕ, на 03.04.2025 г. КЕВР е провела процедура по обществено обсъждане със заинтересованите лица на проекта и доклада.

По повод на публикуваните доклад и проект на акт, както и в законоустановения срок след проведеното обществено обсъждане, в Комисията не са постъпили становища от заинтересовани лица. След изтичане на срока е постъпило писмо от борсовия оператор с предложения за изменение и допълнение на Проекта, които са отразени в съгласувателна таблица, приложение към настоящия доклад.

На Портала за обществени консултации не са публикувани становища от заинтересовани лица в срока, определен с посоченото решение на КЕВР.

Ю. Стоянов заяви, че ще обърне внимание само на новите промени, които са в допълнение към вече направените, а именно тези които са свързани с изменението в Закона за енергетиката, което е влязло в сила на 30.05., и по-конкретно въвеждането на специален механизъм за търговия с дългосрочни нестандартни продукти на сегмент „Двустранни договори“, което е с наименование търгове - краен снабдител, което се прави с цел осигуряване на необходимите количества електрическа енергия на крайните снабдители за обезпечаване на потреблението на крайните клиенти. Работната група счита, че предложенията, които са отразени в съгласувателната таблица ще осигурят възможност за сключване на сделки на специалния механизъм, преди началото на новия регулаторен период, т.е. преди 01 юли. В тази връзка и с цел внасяне на яснота и по-скоро по отношение на производителите, които ще продават чрез координатор на този сегмент, работната група предлага и две допълнения в Правилата за търговия с електрическа енергия. Те са в чл. 11 да се създаде нова т. 18, която посочва, че договорът, който ще се сключва между производител, когато той ще продава чрез координатор. Имало е опасения от производители, че разпоредбата в Закона е неясна, защото не е подобна на тази, която е в чл. 100, ал. 6, в която изрично е записано, че координаторът продава закупената енергия, т.е. тя е закупена от производителя и той я препродава. Във вече действащия текст на новата ал. 9 това не е така записано и много производители са имали опасение, че нарушават задълженията си по чл. 100 от Закона за енергетиката да продадат на борсата. Защото продажбата между производител и координатор тя всъщност е извън борсова. С цел уточнение на изразените опасения от производителите се предлагат тези две изменения. Това са създаването на нова т.18, чл. 11, съответно нов чл. 26б, уреждащ предмета на договора и страните.

В съгласувателната таблица работната група е приела предложенията на борсовия оператор, те са в пет разпоредби: чл. 261, чл. 262, чл. 263, чл. 264 и чл. 272, който иска при сделки за продукти с отклонение таксите да се начисляват върху най-голямото количество, което би могло да бъде доставено в изпълнение на сделката вместо, както е по-скоро редно, върху реално доставеното количество.

Ю. Стоянов каза, че оставя на Председателя да прецени дали да се приеме предложението на борсата в тази връзка, или да бъде отхвърлено, защото според работната група това не е много справедливо.

Пл. Младеновски попита Ю. Стоянов защо е прието, след като не е справедливо.

Ю. Стоянов прочете предложението за 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, 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.*

Пл. Младеновски заяви, че посочените членове в предложението на борсата трябва да се отхвърлят. Преди време е имало подобни дебати, когато ВЕИ-тата са продавали продукти с отклонение. Това е била мярка, за да не се злоупотребява. В случая обаче тук реално се влива в борсата, около 30-40% от ликвидността им въобще и това ще е една несправедливост, тъй като борсата явно планира още по-големи печалби от отчетената до момента и това ще е несправедливо спрямо участниците на този пазар, тъй като до момента те са били на регулиран пазар. Подобни такси не са заплащани и сега не стига, че трябва да бъдат заплащани и ако са върху цялото, особено, ако има голям процент отклонение като 60-70%, това ще им завиши таксата с още 60-70%.

Подобни хитрости, прилагани от борсата, трябва още от... добре, че ги забелязахме, още в зародиш въобще да не се коментират. Просто се отхвърлят, тъй като това е един вид злоупотреба с монополно положение, тъй като на тях им е даден реално целия пазар и не им стигат таксите, които събират и в момента. Трябва да се помисли и за законодателна инициатива КЕВР да контролира тези такси, защото те отчитат някакви огромни печалби, купуват си сгради и не стига, че сега взимат огромни такси, а сега са монополисти на пазара и сами си определят таксите, а искат да си удвоят или утроят печалбата с въвеждането на този сегмент.

Бл. Голубарев каза, че единственото, което те имат като аргумент, който не е изследвал, това е да не се злоупотребява по някакъв начин. Тук се говори за сегмент, при който *да заявиш повече, пък да вземеш по-малко*. Не че не е възможно, но Б. Голубарев не вижда никаква причина да се прави, специално в този случай, така че е съгласен. Борсата си определя сама таксите, тя е и по Закон единствена, няма друга, и се получава това, че могат да си правят каквото си искат, стига борсата да не извади по-стойностен аргумент. Б. Голубарев каза, че е абсолютно съгласен с направеното предложението.

Пл. Младеновски даде пример, ако един от крайните снабдители закупи продукт с отклонение например 3000 MW/h. Това отклонение, ако е 60%, това означава, че може да варира от 4800, това е много голямо... , но ако общо са от 4800 и да слиза до 1500, 1600 и независимо, че купува 1600 в дадения час той дължи такса върху 4800.

Бл. Голубарев допълни, че е абсолютно съгласен, но друг е въпросът за обезпечението. Там може би да има някакъв резон. Обезпечението да компенсира това нещо. Така погледнато наистина не се вижда някакъв разумен аргумент.

Пл. Младеновски поясни, че обезпечението в този случай (борсата не са страна по тези сделки), така че обезпечението си го търси съответно по договаряне между продавача и купувача.

Ю. Стоянов каза, че, ако не бъде прието предложението на борсата, те пак имат възможност в самата тарифа да си го предвидят това, извън... По-скоро да не се приеме предложението на борсата, като се приеме обратното, че тези такси и каквото още има там се дължат върху реално доставените количества.

Пл. Младеновски се съгласи с предложението направено от Ю. Стоянов.

Пл. Младеновски установи, че няма други изказвания и подложи на гласуване доклада с промяната, изказана от Ю. Стоянов, че именно в съгласувателната таблица, в посочените членове, не се приема предложението на борсата, а се приема да се дължи таксата на борсата само върху реално доставените количества.

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-708 от 02.06.2025 г. относно приемане на Правила за изменение и допълнение на Правилата 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.

В заседанието по **точка първа** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков,.

Решението е взето с **четири гласа „за“** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Благой Голубарев – за и Димитър Кочков - за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.2. Комисията разглежда доклад с вх. № Е-Дк-686 от 29.05.2025 г. относно проверка по документи на изпълнението на Решение № Ж-953 от 17.12.2024 г. по жалба с вх. № Е-11ИН-00-187/12.06.2024 г., подадена от Събина Петьова Миленска-Иванова и жалба с вх. № Е-11Х-00-232/29.10.2024 г., подадена от Росен Николов Иванов срещу „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД.

Съгласно Заповед № 3-Е-74 от 10.03.2025 г., изменена със Заповед № 3-Е-129 от 23.04.2025 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) и на основание чл. 22, ал. 1, чл. 75, ал. 2, т. 1, чл. 76, чл. 77, ал. 2 и ал. 4, чл. 78 и чл. 80 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 10, ал. 1, т. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация е извършена проверка по документи на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД за наличие на нарушения на ЗЕ, подзаконовите нормативни актове по прилагането му и на условията на издадената на дружеството лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“ във връзка с изпълнението на Решение № Ж-953/17.12.2024 г. по жалба с вх. № Е-11ИН-00-187/12.06.2024 г., подадена от г-жа Събина Петьова Миленска-Иванова и жалба с вх. № Е-11Х-00-232/29.10.2024 г., подадена от г-н Росен Николов Иванов срещу „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД.

Съгласно разпоредбата на чл. 80, ал. 1 от Закона за енергетиката за резултатите от извършената проверка е съставен Констативен протокол № Е-7 от 16.05.2025 г., който е връчен на 20.05.2025 г. на упълномощен представител на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД. В нормативно определения в чл. 9, ал. 4 от Методика за осъществяване на контролните правомощия на КЕВР по Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги 7-дневен срок от връчване на констативния протокол не са постъпили обяснения от проверяваното лице.

В резултат на събраните в хода на проверката документи и извършената от работната група проверка на място са направени следните констатации:

С Решение № Ж-953/17.12.2024 г. по жалба с вх. № Е-11ИН-00-187/12.06.2024 г., подадена от г-жа Събина Петьова Миленска-Иванова и жалба с вх. № Е-11Х-00-232/29.10.2024 г., подадена от г-н Росен Николов Иванов срещу „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД са дадени следните задължителни указания:

1. В двумесечен срок от получаване на настоящото решение да изпълни чл. 10, ал. 1 от Договор за присъединяване № 1203912228/31.12.2020 г. за обект „еднофамилна жилищна сграда“, находящ се в ПИ с идентификатор 43952.515.179, ул. „Хисарска“ № 22А, гр. Ловеч;

2. В едноседмичен срок след приключване на дейностите по т. 1 да предостави на Комисията доказателства за изпълнението им.

Решение № Ж-953/17.12.2024 г. на КЕВР не е било обжалвано в законоустановения срок и същото е влязло в сила.

Чл. 10, ал. 1 от Договор за присъединяване № 1203912228/31.12.2020 г. касае проектиране и издаване на разрешение за строеж на съоръженията за присъединяване. Срокът за изпълнение на задължителните указания по т. 1 от Решение № Ж-953/17.12.2024 г. на КЕВР е изтекъл на 24.02.2025 г. (първи работен ден след 23.02.2025 г.).

С писмо вх. № Е-11ИН-00-187/05.03.2025 г. „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е предоставило на Комисията следната информация:

На 25.02.2025 г. се е провела среща между представители на разпределителното дружество и г-жа Миленска-Иванова. На място отново са били изложени всички факти и обстоятелства относно проектиране, снабдяване с разрешение за строеж, изграждане, узаконяване и въвеждане в експлоатация на външно електрозахранване с кабел 1 kV на еднофамилна жилищна сграда в поземлен имот с идентификатор 43952.515.179, ул. „Хисарска“ № 22А и изместване на електромерни табла на границата на собственост на УПИ XLVIII-2653, УПИ XLVII-2651, УПИ XLVI-2650 и УПИ LIX-2655, кв. 229, ул. „Хисарска“ № 16; 18; 20 и 22, град Ловеч, община Ловеч. Уточнено е, че разпределителното дружество е възложило изготвяне на нов инвестиционен проект, като според проектанта наличието на влязло в сила разрешение за строеж е пречка за одобряване на нов проект. Обсъдена е възможността с оглед по-бързо присъединяване да бъде направен опит за изпълнение на проекта, по който има влязло в сила разрешение за строеж.

На 13.03.2025 г. участниците в работната група Георги Паунов и Генади Маринов са посетили присъединявания обект на ул. „Хисарска“ № 22А, гр. Ловеч в присъствието на следните служители на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД:

1. Бойко Христов Чавдаров – мениджър „Управление на активи“;
2. Владислав Руменов Видинов – заместник-ръководител направление София-област и Плевен, дирекция „Реализация на инвестиции“;
3. Николай Христов Николов – експерт инвеститорски контрол направление София-област и Плевен, дирекция „Реализация на инвестиции“;
4. Румяна Цанкова Василева – ръководител ОЦ Ловеч, Враца, дирекция „Реализация на инвестиции“.

При проверката на място е установено, че за обекта е подаден в Община Ловеч Протокол за откриване на строителна площадка и определяне на строителна линия и ниво за строежи на техническата инфраструктура, но поради чл. 11, ал. 3 от Наредба за изграждане на елементите на техническата инфраструктура и гаранциите при строителството им на територията на община Ловеч, в която се забранява плановото извършване на строителни и монтажни работи, свързани с разкопаване на улични и

тротоарни настилки на територията на община Ловеч за периода от 01 ноември до 31 март, строителната площадка все още не е открита. След изтичане на срока на забраната, площадката е била открита, дадена е строителна линия и изпълнението на обекта е стартирало.

На 15.04.2025 г. в Комисията е постъпило ново писмо с вх. № Е-11ИН-00-187 от „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД, в което е описано, че на 23.03.2025 г. е издадено становище на Министерство на културата, с което е съгласуван инвестиционният проект на дружеството, като за инвестиционното намерение следва да бъде информиран Регионален исторически музей - Ловеч. На 28.03.2025 г. между разпределителното дружество и Регионален исторически музей - Ловеч е сключен договор за извършване на теренни археологически проучвания във връзка с инвестиционния проект и изместването на електромерни табла. Съгласно условията на договора, Регионален исторически музей - Ловеч приема да извърши спасително археологическо проучване - наблюдение при извършване на изкопни работи във връзка с изпълнението на проект: външно електрозахранване на еднофамилна жилищна сграда, поземлен имот с идентификатор 43952.515.179, ул. „Хисарска“ № 22А, гр. Ловеч и изместване на електромерни табла на границата на собственост. След подобряване на метеорологичните условия, отпадане на забраната за изкопни дейности на територията на град Ловеч и подписване на протокол образец 2а, електроразпределителното дружество своевременно е предприело действия за изпълнение на проекта. Към момента приключва изграждането на съоръженията за присъединяване. Следва процедура по въвеждане в експлоатация, която се провежда от компетентните държавни органи.

Видно от приложения протокол за откриване на строителна площадка от 27.03.2025 г. и определяне на строителна линия въз основа на Разрешение за строеж № 12/26.01.2023 г., изд. от гл. архитект на Община Ловеч е определена строителна линия и ниво на строежа „външно електрозахранване с кабел 1 kV на еднофамилна жилищна сграда в УПИ LVI-2654 (поземлен имот с идентификатор 43952.515.179), ул. „Хисарска“ № 22А и изместване на електромерни табла на границата на собственост на УПИ XLVIII-2653, УПИ XLVII-2651, УПИ XLVI-2650 и УПИ LIX-2655, по плана на гр. Ловеч.

На 15.05.2025 г. в Комисията е постъпило писмо с вх. № Е-11ИН-00-187 от „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД, в което е описано, че съоръженията за присъединяване са изградени. Строителната документация е предадена на лицето, осъществяващо надзор над строителството. Предстои насрочване и провеждане на Държавна приемателна комисия и издаване на разрешение за ползване.

С оглед на изложеното се налагат следните изводи и заключения:

Съгласно влязлото в сила Решение № Ж-953 от 17.12.2024 г. на КЕВР „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е следвало да изпълни чл. 10, ал. 1 от Договор за присъединяване № 1203912228/31.12.2020 г., касаещ проектиране и издаване на разрешение за строеж на съоръженията за присъединяване. Електроразпределителното дружество е изпълнило строителните дейности въз основа на Разрешение за строеж № 12/26.01.2023 г., изд. от гл. архитект на Община Ловеч. С оглед на горното не е налице неизпълнение на влязлото в сила Решение № Ж-953 от 17.12.2024 г. на КЕВР, поради което и не са налице нарушения на ЗЕ, подзаконовите нормативни актове по прилагането му и на условията на издадената на дружеството лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

Изказвания по т.2.:

Докладва Кр. Николов. Съгласно заповед от 10.03.2025 г., изменена със заповед от 23.04.2025 г. на председателя на КЕВР и на основание чл. 22, ал. 1, чл. 75, ал. 2, т. 1, чл. 76, чл. 77, ал. 2 и ал. 4, чл. 78 и чл. 80 от Закона за енергетиката и чл. 10, ал. 1, т. 6 от Правилника за дейността на КЕВР е извършена проверка на „Електроразпределителни

мрежи Запад“ ЕАД за наличие на нарушения на ЗЕ, подзаконовите нормативни актове по прилагането му и на условията на издадената на дружеството лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“ във връзка с изпълнението на Решение № Ж-953. Съгласно разпоредбата на чл. 80, ал. 1 от Закона за енергетиката за резултатите от извършената проверка е съставен констативен протокол от 16.05.2025 г., който е връчен на 20.05.2025 г. на упълномощен представител на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД. В нормативно определения в чл. 9, ал. 4 от Методика за осъществяване на контролните правомощия на КЕВР по Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги не са постъпили обяснения от проверяваното лице.

С гореописаното решение на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД са дадени следните задължителни указания:

1. В двумесечен срок от получаване на настоящото решение да изпълни чл. 10, ал. 1 от Договор за присъединяване от 31.12.2020 г. за обект „еднофамилна жилищна сграда“, находящ се в поземлен имот със съответния в гр. Ловеч;

2. В едноседмичен срок след приключване на дейностите по т. 1 да предостави на Комисията доказателства за изпълнението им.

Решението не е било обжалвано в законоустановения срок и същото е влязло в сила.

Чл. 10, ал. 1 от договора касае проектиране и издаване на разрешение за строеж на съоръженията за присъединяване. Представители на работната група са посетили присъединявания обект на място. Предоставена е информация от страна на електроразпределителното дружество за откриване на строителна площадка и определяне на строителна линия, въз основа на предходно разрешение за строеж от 26.01.2023 г., а на 15.05.2025 г. в Комисията е постъпило писмо от „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД, в което е описано, че съоръженията за присъединяване не са изградени. Строителната документация е предадена на лицето, осъществяващо надзор на строителството. Предстои насрочване и провеждане на Държавна приемателна комисия и издаване на разрешение за ползване.

С оглед на изложеното се налагат следните изводи:

Електроразпределителното дружество е изпълнило строителните дейности въз основа на разрешение за строеж от 2023 г. С оглед на горното не е налице неизпълнение на влязлото в сила решение от 17.12.2024 г. на КЕВР, поради което и не са налице нарушения на ЗЕ, подзаконовите нормативни актове по прилагането му и на условията на издадената на дружеството лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“. Въз основа на горепосоченото и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги, работната група предлага на Комисията да приеме доклада на работната група относно извършената проверка.

Пл. Младеновски установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Въз основа на горепосоченото и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-686 от 29.05.2025 г. относно проверка по документи на изпълнението на Решение № Ж-953 от 17.12.2024 г. по жалба с вх. № Е-11ИИ-00-187/12.06.2024 г., подадена от Събина Петкова Миленска-Иванова и жалба с вх. № Е-11Х-00-232/29.10.2024 г., подадена от Росен Николов Иванов срещу „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД.

В заседанието по **точка втора** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков.

Решението е взето с **четири гласа „за“** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Благой Голубарев – за и Димитър Кочков - за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.3. Комисията, като разгледа заявление с вх. № Е-13-344-2 от 25.04.2025 г., подадено от „ПВ ПАУЪР“ ООД, за разрешаване започване осъществяването 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-13-344-2 от 25.04.2025 г., подадено от „ПВ ПАУЪР“ ООД за разрешаване започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“ на основание чл. 21, ал. 1 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). В тази връзка, със Заповед № 3-Е-143 от 30.04.2025 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за проучване на постъпилото заявление и приложените към него документи. С писмо с изх. № Е-13-344-2 от 09.05.2025 г. от дружеството е поискана допълнителна информация и документи. „ПВ ПАУЪР“ ООД е представило изисканата от КЕВР допълнителна информация и документи към заявлението с писмо с вх. № Е-13-344-2 от 20.05.2025 г.

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

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 „ПВ ПАУЪР“ ООД е титуляр на лицензия № Л-649-01 от 15.12.2022 г., издадена от Комисията с Решение № Л-649 от 15.12.2022 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), с обща инсталирана мощност – 40,00 MW, разположена в землището на кв. „Речица“, местност „Речиченски път“, общ. Сливен, гр. Сливен, за срок от 25 (двадесет и пет) години. Въвеждането в експлоатация на енергийния обект е предвидено да се осъществи на четири етапа както следва: етап 1 - 10 MW; етап 2 - 10 MW, етап 3 - 10 MW и етап 4 - 10 MW.

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 Закона за устройство на територията (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 Закона за опазване на околната среда (ЗООС), Закона за биологичното разнообразие (ЗБР), Закона за защитените територии (ЗЗТ) и Закон за водите (ЗВ); 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. 21, ал. 1 от НЛДЕ, преди започване на осъществяването на лицензионната дейност чрез енергийния обект, за който е издадена лицензия по чл. 20, лицензиантът е длъжен да представи пред комисията документите по чл. 21, ал. 1, т. 1 - 6 от НЛДЕ.

Със заявление с вх. № Е-13-344-2 от 25.04.2025 г., дружеството е поискало разрешаване започване осъществяване на лицензионната дейност „производство на електрическа енергия“ чрез изградената фотоволтаична централа ФЕЦ „Голф Солар“ с инсталирана електрическа мощност - 40 MW.

1. За доказване на изискването на **чл. 21, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ**, дружеството е представило документи за въвеждане на строежа в експлоатация, издадени при условията и по реда на ЗУТ, а именно:

- Разрешение за ползване № СТ-05-204 от 16.04.2025 г. за въвеждане в експлоатация на строеж: Фотоволтаична централа за производство на електроенергия с мощност 40 MW, находяща се в ПИ 67338.828.33 по КК, отреден за „Фотоволтаичен парк“, местност „Речиченски Път“, землище на квартал „Речица“, гр. Сливен. Повишаваща подстанция 33/110 kV. Въздушен електропровод 110 kV. Присъединяване към ЖР стълб 1 на въздушен електропровод 110 kV.

Видно от описаното по-горе разрешение, е прието, че съответните строежи са изпълнени съгласно одобрените инвестиционни проекти и съответните разрешения за строеж.

2. За доказване на изискването на **чл. 21, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ**, дружеството е представило информация за техническите и експлоатационните характеристики на енергийния обект – ФЕЦ „Голф Солар“, за който се иска разрешение на Комисията.

Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики:

Обща инсталирана DC мощност – 72090 бр. панели x 555 Wp = 40 009 950 Wp.

Обща инсталирана AC мощност – 8 бр. инвертори x 5000 kW = 40 000 kW.

За проекта са използвани фотоволтаични панели, производство на една от водещите фирми - Jinko. Модулите са от вида JKM555N-72HL4-BDV, BIFACIAL със средна изходна мощност от 555 Wp + / -5%. Фотоволтаичните панели са монокристални, двулицеви, с двойно стъкло, по технология n-TopCON с размери 2278x1134x30mm, с алуминиева рамка, тегло 32kg. Монтирани са на стоманена, поцинкована конструкция в конфигурация 2 реда портретно по 9 броя, с наклон към хоризонта 25 градуса, азимут 9,5 градуса изток и ъгъл на засенчване 19 градуса, осигурен от разстояние между редовете с конструкции от 7,5m.

Конструкцията са изградени на място чрез набиване на пилоти в земята на дълбочина 1,5m и сглобяване чрез машинни болтови връзки на предварително заготвените конструктивни елементи. Фотоволтаичните панели се свързват в стрингове по 27 бр. Металната конструкция е монтирана на височина така, че долния ръб на фотоволтаичния панел да бъде на не по-малко от 1,20m от земята върху носеща метална конструкция, което е съгласно инструкцията на Jinko Solar за монтиране на двулицеви панели.

Общия брой стрингове на целия ФЕЦ е 2670 бр. Стринговете са обединени в събирателни стрингови табла с капацитет до 24 бр. стрингове, а към всеки инвертор са присъединени по 15 бр. събирателни табла.

Инверторите, общо 8 бр. с единична мощност 5000 kW, са централен тип, марка FIMER, модел PVS980-58, и преобразуват постояннотоковата енергия в променливотокова на ниво 690V~, повишават напрежението чрез собствени трансформатор до 33kV~ и чрез повишаващата подстанция 33/110 kV електрическата енергия се подава към електропреносната мрежа на ЕСО.

3. 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, заявителят е предоставил следните документи:

- Нотариален акт за продажба на недвижим имоти № 118, том V, рег. № 8364, дело № 779 от 2022 г., вписан в Служба по вписванията – гр. Сливен с вх. рег. № 7295 от 01.11.2022 г., акт № 110, том XXV, дело № 4442 от 2022 г.;

- Скица № 15-1280967 от 03.11.2022 г., издадена от Служба по геодезия, картография и кадастър (СГКК) – гр. Сливен за поземлен имот (ПИ) с идентификатор 67338.828.33, находящ се в гр. Сливен, кв. Речица, местност Речиченски път, по кадастралната карта и кадастралните регистри одобрени със Заповед № РД-18-31 от 19.04.2006 г. на Изпълнителния директор на Агенцията по геодезия картография и кадастър (АГКК). Последното изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо имота е от 02.11.2022 г. Площта на поземления имот е 484 949 кв. м., трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийно производство. Номер по предходен план: няма. Собственици по данни на КРНИ: 206554325, „ПВ ПАУЪР“ ЕООД.

4. 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), Закона за биологичното разнообразие (ЗБР), Закона за защитените територии (ЗЗТ) и Закона за водите (ЗВ), заявителят е представил заверено копие на:

- Решение № СО-3-ЕО/2019 г. от 02.10.2019 г. на Регионална инспекция по околна среда и води – Стара Загора за преценяване на необходимостта от извършване на екологична оценка на „Подобен устройствен план – план за застрояване на имоти с идентификатори 67338.828.25, 67338.828.26, 67338.828.10, 67338.828.27, 67338.828.7, по кадастралната карта на гр. Сливен, квартал Речица, област Сливен за изграждане на фотоволтаична електроцентрала с инсталирана мощност 50 MW, която няма вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху природни местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване на защитените зони.

5. 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 е видно следното:

„ПВ ПАУЪР“ ООД е дружество с ограничена отговорност, което се представлява от Йоана Иванова Тихова, в качеството ѝ на управител. Същата притежава опит в сферата

на административното управление и икономическата дейност.

На 22.08.2023 г. е сключен трудов договор със Събин Иванов Тихов за длъжността: „Техник, електрически централи и мрежи“. За заеманата длъжност лицето притежава удостоверение за придобита Пета квалификационна група по безопасност при работа. Същият е дипломиран инженер от ТУ в гр. София, специалност „Топло-ядрена енергетика“ и пряко е бил ангажиран с процедурата по получаване на лицензия, подписване на договори за финансиране, водене на преговори с координатори и търговци на ел. енергия.

За удостоверяване на горепосочената информация са представени Трудов договор № 001/22.08.2023 г. и удостоверение № 144 от 22.11.2024 г., издадено от „Център за професионално обучение“, Лицензия № 200312110, гр. Сливен.

Дружеството посочва, че има сключен договор за обслужване, експлоатация и поддръжка на фотоволтаичната електрическа централа от 09.01.2025 г.

Основните задължения на служителя на длъжност – техник електрически централи и мрежи, са следните: контролира нормалното функциониране на инсталациите; извършва всички видове ремонтни работи по електрическата инсталация, както и на апаратури, уредби, табла и прибори; дава указания на длъжностните лица за правилното ползване на електрическите уреди; отчита вложените по поддържането и ремонта резервни части и материали; контролира работата и изправността на противопожарните съоръжения и табла; при установяване на повреди уведомява веднага управителя.

6. С оглед на изискването на **чл. 21, ал. 1, т. 6 от НЛДЕ**, а именно заявителят да представи актуализирани бизнес план и финансов модел, „ПВ ПАУЪР“ ООД е представило заявление с вх. № Е-13-344-3 е 20.05.2025 г. за актуализиране на бизнес плана, одобрен с решение № БП-72/15.12.2022 г. на КЕВР, което ще е предмет на разглеждане в отделно административно производство.

Финансови възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ и източници на финансиране на проекта ФЕЦ „Голф Солар“:

Съгласно чл. 21, ал. 1 от НЛДЕ, изискванията за даване на разрешение за започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“, са свързани с доказване на наличието на финансови възможности на заявителя и способността му да осигури необходимите средства за осъществяване и развитие на лицензионната дейност.

В административното производство за издаване на лицензия за „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, е посочено, че общият размер на инвестиционните разходи на проекта ФЕЦ „Голф Солар“ е XXX хил. лв., като източниците на финансиране са XXX% привлечени средства и XXX% собствени средства. Дружеството е представило доказателства за финансовите възможности и източниците на финансиране за изграждане на енергийния обект, който е с обща инсталирана мощност 40 MW.

С оглед на изискването на **чл. 21, ал. 1, т. 6 от НЛДЕ**, дружеството е представило актуализиран бизнес план, както и финансов модел.

В административното производство по актуализиране на бизнес плана за периода 2025 г. – 2027 г., подробно са анализирани прогнозните приходи и разходи, както и очаквани финансови резултати на дружеството, определени на база на предвижданията на дружеството по отношение на производствена програма и прогнозни цени на електрическата енергия. Установено е, че нетните парични потоци са положителни стойности във всички години от бизнес плана, което е индикатор, че дружеството ще има финансови възможности да посреща задълженията си, включително тези по обслужване на привлечените средства.

В допълнение следва да се отбележи, че при изпълнение на заложените прогнозни параметри и допускания в предоставения актуализиран бизнес план за периода 2025 г. –

2027 г., както и във финансовия модел, разработен за периода 2025 г. – 2037 г., дружеството ще осигури финансови средства за осъществяване и развитие на лицензионната дейност.

В тази връзка, Комисията счита, че „ПВ ПАУЪР“ ООД ще има финансови възможности да осъществява дейността по лицензията, при изпълнение на заложените параметри и допускания в предоставения актуализиран бизнес плана, както и във финансовия модел.

Предвид гореизложеното, Комисията счита, че „ПВ ПАУЪР“ ООД е изпълнило изискванията на чл. 21, ал. 1 от НЛДЕ и притежава технически възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията чрез изградения енергиен обект (ФЕЦ) „Голф Солар“, с обща инсталирана мощност – 40 MW. 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 Б. Паунов. Заявителят „ПВ ПАУЪР“ ООД е титуляр на лицензия № Л-649-01 от 15.12.2022 г., издадена за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергийния обект – фотоволтаична електрическа централа, с обща инсталирана мощност – 40,00 MW променливо токова.

Със заявлението дружеството е поискало разрешаване за започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“ чрез изградената фотоволтаична електрическа централа ФЕЦ „Голф Солар“. То е предоставило разрешение за ползване за въвеждане в експлоатация на строеж на фотоволтаична централа, предоставило е информация за техническите и експлоатационни характеристики на енергийния обект, предоставило е документи, доказващи правото на собственост и доказателства, че са изпълнени изискванията на нормативната уредба по околната среда за разрешаване въвеждането в експлоатация, представено е доказателство за назначения персонал и неговата квалификация, а също така е предоставило и актуализиран бизнес план.

По отношение на финансовите възможности в административното производство за издаване на лицензията за „производство на електрическа енергия“, е посочено, че общия размер на инвестиционните разходи на ФЕЦ „Голф Солар“ е XXX хил. лв., като източниците на финансиране са XXX% привлечени средства и XXX% собствени средства.

Може да се направи извод, че „ПВ ПАУЪР“ ООД ще има финансови възможности да осъществява дейността по лицензията, при изпълнение на заложените параметри и допускания в предоставения актуализиран бизнес плана, както и във финансовия модел. Предвид гореизложеното, може да се направи извод, че „ПВ ПАУЪР“ ООД е изпълнило изискванията на чл. 21, ал. 1 от НЛДЕ и притежава технически възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на енергиен обект (ФЕЦ) „Голф Солар“, с обща инсталирана мощност – 40 MW. За енергийния обект, за който се иска разрешение са изпълнени изискванията за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

По отношение на информация, представляваща защитена по закон информация, дружеството е предоставило становище, в което е посочено, къде точно се съдържат лични данни, които представляват защитена по закон информация. Предвид гореизложеното и на основание чл. 40, ал. 1, т. 1-3 от Закона за енергетиката, чл. 21, ал. 1 и 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 „ПВ ПАУЪР“ ЕООД исканото разрешение;
3. Да одобри актуализирано Приложение № 2 – Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики към лицензия № Л-649-01 от 15.12.2022 г., издадена на „ПВ ПАУЪР“ ЕООД.
4. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя, 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 диспозитива на проекта на решение.

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Разрешава на „ПВ ПАУЪР“ ООД, с ЕИК 206554325, със седалище и адрес на управление: Република България, обл. Сливен, общ. Сливен, гр. Сливен, п.к. 8800, ул. „Велико княжевска“ № 22, започване осъществяването на лицензионната дейност по лицензия № Л-649-01 от 15.12.2022 г. за „производство на електрическа енергия“ чрез изградения енергиен обект фотоволтаична електрическа централа „Голф Солар“, с инсталирана мощност 40 MW, находяща се в гр. Сливен, кв. Речица, местност Речиченски път;
2. Одобрява актуализирано Приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензията, представляващо приложение и към решението.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 40, ал. 1, т. 1-3 от Закона за енергетиката, чл. 21, ал. 1 и 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-702 от 29.05.2025 г. относно заявление с вх. № Е-13-344-2 от 25.04.2025 г., подадено от „ПВ ПАУЪР“ ООД, за разрешаване започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“;
2. Разрешава на „ПВ ПАУЪР“ ООД, с ЕИК 206554325, със седалище и адрес на управление: Република България, обл. Сливен, общ. Сливен, гр. Сливен, п.к. 8800, ул. „Велико княжевска“ № 22, започване осъществяването на лицензионната дейност по лицензия № Л-649-01 от 15.12.2022 г. за „производство на електрическа енергия“ чрез изградения енергиен обект фотоволтаична електрическа централа „Голф Солар“, с инсталирана мощност 40 MW, находяща се в гр. Сливен, кв. Речица, местност Речиченски път;
3. Одобрява актуализирано Приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензията, представляващо приложение и към решението.

В заседанието по **точка трета** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков.

Решението е взето с **четири гласа „за“** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Благой Голубарев – за и Димитър Кочков - 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-708 от 02.06.2025 г. относно приемане на Правила за изменение и допълнение на Правилата 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-686 от 29.05.2025 г. относно проверка по документи на изпълнението на Решение № Ж-953 от 17.12.2024 г. по жалба с вх. № Е-11ИН-00-187/12.06.2024 г., подадена от Събина Петьова Миленска-Иванова и жалба с вх. № Е-11Х-00-232/29.10.2024 г., подадена от Росен Николов Иванов срещу „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД.

По т.3. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-702 от 29.05.2025 г. относно заявление с вх. № Е-13-344-2 от 25.04.2025 г., подадено от „ПВ ПАУЪР“ ООД, за разрешаване започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“;

2. Разрешава на „ПВ ПАУЪР“ ООД, с ЕИК 206554325, със седалище и адрес на управление: Република България, обл. Сливен, общ. Сливен, гр. Сливен, п.к. 8800, ул. „Велико княжевска“ № 22, започване осъществяването на лицензионната дейност по лицензия № Л-649-01 от 15.12.2022 г. за „производство на електрическа енергия“ чрез изградения енергиен обект фотоволтаична електрическа централа „Голф Солар“, с инсталирана мощност 40 MW, находяща се в гр. Сливен, кв. Речица, местност Речиченски път;

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

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-708 от 02.06.2025 г. относно приемане на Правила за изменение и допълнение на Правилата за работа на организиран борсов пазар на електрическа енергия и проект на акт;

2. Доклад с вх. № Е-Дк-686 от 29.05.2025 г. относно проверка по документи на изпълнението на Решение № Ж-953 от 17.12.2024 г. по жалба с вх. № Е-11ИН-00-187/12.06.2024 г., подадена от Събина Петьова Миленска-Иванова и жалба с вх. № Е-11Х-00-232/29.10.2024 г., подадена от Росен Николов Иванов срещу „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД;

3. Доклад с вх. № Е-Дк-702 от 29.05.2025 г. и Решение на КЕВР № Р-570 от 02.06.2025 г. относно заявление с вх. № Е-13-344-2 от 25.04.2025 г., подадено от „ПВ ПАУЪР“ ООД, за разрешаване започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

.....
Ал. Богословска

ПЛАМЕН МЛАДЕНОВСКИ

.....
Б. Голубарев

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

.....
Д. Кочков

РОСИЦА ТОТКОВА

Протоколирал:

И. Зашева – главен експерт