



ПРОТОКОЛ

№ 62

София, 29.02.2024 година

Днес, 29.02.2024 г. от 10:05 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 и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха П. Младеновски – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, М. Трифонов – началник на отдел „Цени и лицензии: електрически мрежи, търговия и пазари“, Б. Паунов – началник на отдел „Цени и лицензии: електропроизводство, ВКП на електрическа и топлинна енергия“, 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-250 от 23.02.2024 г. и проект на решение относно Заявление за одобряване на Общи условия на договорите за снабдяване с електрическа енергия от доставчик от последна инстанция и на Правила за работа с потребители на енергийни услуги на доставчика от последна инстанция „Електрохолд Продажби“ ЕАД, подадени от „Електрохолд Продажби“ ЕАД.

Работна група по Заповед: Пламен Младеновски,
Елена Маринова, Благовест Балабанов, Мария Ценкова,
Даниела Митрова, Красимир Николов, Силвия Петрова,
Радостина Методиева, Радослав Райков;

2. Доклад с вх. № Е-Дк-251 от 23.02.2024 г. и проект на решение относно Заявление подадено от „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД за одобряване на Общи условия на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД за доставка на електрическа енергия от доставчик от последна инстанция и на Правила за работа с потребители на енергийни услуги на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД, в качеството му на доставчик от последна инстанция.

Работна група по Заповед: Пламен Младеновски,
Елена Маринова, Благвест Балабанов, Мария Ценкова,
Даниела Митрова, Красимир Николов, Силвия Петрова,
Радостина Методиева, Радослав Райков.

3. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-4 от 24.01.2024 г. на „Грийн Енерджи Експириънс“ ЕООД 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, Цветислава
Миланова, Рали Манчев, Радостина Методиева, Теодора Белъова

4. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-165 от 21.12.2023 г. на „Локъл Енерджи Съплай“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Милен Трифонов, Юлиан Стоянов, Вера Михайлова,
Цветислава Миланова, Радостина Методиева, Теодора Белъова

5. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-163 от 20.12.2023 г. за изменение на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“, подадено от „Национална електрическа компания“ ЕАД.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Милен Трифонов, Боян Паунов, Вера Михайлова,
Радослав Наков, Цветелина Пешева,
Радостина Методиева, Теодор Хиков

6. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-166 от 21.12.2023 г. за изменение на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, подадено от „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Боян Паунов,
Георги Петров, Петя Георгиева, Ненко Ненков и Надежда Иванова

По т.1. Комисията, след като разгледа административната преписка, образувана по подадено от „Електрохолд Продажби“ ЕАД заявление с вх. № Е-13-47-5 от 27.01.2022 г. за одобряване на **Общи условия на договорите за снабдяване с електрическа енергия от доставчик от последна инстанция и на Правила за работа с потребители на енергийни услуги на доставчика от последна инстанция**, както и становище за наличие на неравноправни клаузи на Комисията за защита на потребителите, представено в писмо с вх. № Е-04-02-94 от 28.12.2023 г., установи следното:

В чл. 21, ал. 1, т. 4 във връзка с чл. 95а, ал. 2 от Закона за енергетиката (ЗЕ) е регламентирано правомощие на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) да одобрява общите условия, при които крайните клиенти се снабдяват с електрическа енергия от доставчик от последна инстанция. В тази връзка със заявление с вх. № Е-13-47-5 от 27.01.2022 г. „Електрохолд Продажби“ ЕАД е отправило до КЕВР искане за одобряване на общи условия на доставчик от последна инстанция и е представило проекти на Общи условия на договорите за снабдяване с електрическа

енергия от доставчик от последна инстанция (проект на ОУ) и на Правила за работа с потребители на енергийни услуги на доставчика от последна инстанция „Електрохолд Продажби“ ЕАД (проект на правила).

Съгласно чл. 129, ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката при разглеждане на предложените проекти на общи условия КЕВР може да изисква от енергийните предприятия допълнителна информация и да дава задължителни указания и срок за изменение и допълнение на проектите за общи условия с оглед привеждането им в съответствие с изискванията на закона и осигуряване на равнопоставеност.

По силата на чл. 148, ал. 2 от Закона за защита на потребителите (ЗЗП), когато в нормативен акт е предвидено държавен орган да одобрява общите условия на договорите с потребители, те се изпращат на Комисията за защита на потребителите (КЗП) за становище за наличието на неравноправни клаузи и държавният орган одобрява общите условия на договорите с потребители само, ако КЗП одобри предоставените ѝ общи условия и след като прецени, че те не съдържат неравноправни клаузи. В изпълнение на 148, ал. 2 от ЗЗП с писмо с изх. № Е-04-02-94 от 20.06.2023 г. разглежданите проекти са изпратени за становище на КЗП.

С писмо с вх. № Е-04-02-94 от 28.12.2023 г. КЗП е уведомила КЕВР, че при извършения анализ за наличие на неравноправни клаузи в проектите на ОУ и на правила са констатирани неравноправни клаузи в чл. 20, ал. 1, чл. 22, ал. 1 и ал. 2, чл. 25, чл. 27 и чл. 34 от проекта на ОУ.

В допълнение, в хода на административното производство, образувано по заявление с вх. № Е-13-47-5 от 27.01.2022 г., са влезли в сила изменения и допълнения на чл. 38а, 38б и чл. 38д от ЗЕ, които следва да се отразят в проектите на ОУ и на правила, тъй като са относими към тях. Съгласно чл. 38а, ал. 1, т. 9 и т. 10 от ЗЕ договорите с потребители на енергийни услуги задължително съдържат условията, при които крайните клиенти осъществяват достъпа до данните си или отправят искане за предоставяне на техните данни, като за предоставянето на тези услуги не се начислява допълнително плащане и номер на партидата на крайния клиент и единния идентификационен код за точката на измерване на крайния клиент. Също така, по аргумент от чл. 38а, ал. 3 от ЗЕ крайни клиенти, в това число битови, които имат достъп до системи за авансови плащания и изберат този метод за плащане, не трябва да са поставени от системите за авансово плащане в по-неблагоприятно положение спрямо останалите клиенти. По силата на чл. 38б, ал. 1, т. 11 енергийните предприятия – страни по договорите с потребители на енергийни услуги, предоставят на потребителите информация за крайната дата на договора, а според чл. 38б, ал. 8 преди сключването на договор за доставка на електрическа енергия или преди удължаването на вече сключен договор енергийните предприятия по ал. 1 предоставят на потребителите обобщение на основните договорни условия, което е лесно видимо и е формулирано по кратък и ясен начин и включва най-малко информация за общата цена, промоциите, допълнителните услуги, отстъпките и правата на потребителите.

На следващо място, с измененията на чл. 38д от ЗЕ във връзка с § 1, т. 13в, т. 13г и т. 6бв от Допълнителните разпоредби на Закона за енергетиката са преуредени понятията, редът и условията, касаещи уязвими клиенти, като за енергийните предприятия, предоставящи универсална услуга и услуги от обществен интерес, е предвидено, че в общите условия за снабдяване с електрическа енергия и в правилата им за работа с потребителите на енергийни услуги следва да се определят специални процедури за предоставяне на информация, свързана с потреблението, и за уреждане взаимоотношенията с уязвими клиенти за недопускане на преустановяване на снабдяването им с електрическа енергия.

Изказвания по т.1.:

Докладва Бл. Балабанов. „Електрохолд Продажби“ ЕАД е отправило искане до КЕВР за одобряване на общи условия на доставчик от последна инстанция и е представило проекти на Общи условия на договорите за снабдяване с електрическа енергия от доставчик от последна инстанция и на Правила за работа с потребители на енергийни услуги на доставчика от последна инстанция „Електрохолд Продажби“ ЕАД. В изпълнение на чл. 148, ал. 2 от Закона за защита на потребителите на 20.06.2023 г. разглежданите проекти са изпратени за становище на КЗП. На 28.12.2023 г. КЗП е уведомила КЕВР, че при извършения анализ за наличие на неравноправни клаузи такива са констатирани в чл. 20, ал. 1, чл. 22, ал. 1 и ал. 2, чл. 25, чл. 27 и чл. 34 от проекта на ОУ. В писмото са разписани конкретните неравноправни клаузи, които КЗП счита за относими. В допълнение, в хода на административното производство, образувано по заявление, са влезли в сила изменения и допълнения на чл. 38а, 38б и чл. 38д от ЗЕ, които следва да се отразят в проектите на ОУ и на правила, тъй като са относими към тях.

С измененията на чл. 38д от ЗЕ във връзка с § 1, т. 13в, т. 13г и т. 66в от Допълнителните разпоредби на Закона за енергетиката са преуредени понятията, редът и условията, касаещи уязвими клиенти, като за енергийните предприятия, предоставящи универсална услуга и услуги от обществен интерес, е предвидено, че в общите условия за снабдяване с електрическа енергия и в правилата им за работа с потребителите следва да се определят специални процедури за предоставяне на информация, свързана с потреблението, и за уреждане взаимоотношенията с уязвими клиенти за недопускане на преустановяване на снабдяването им с електрическа енергия.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 4 и т. 5, чл. 38а, 38б и чл. 38д и чл. 95а, ал. 2 от Закона за енергетиката, чл. 148, ал. 2 от Закона за защита на потребителите и чл. 129, ал. 2 от Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага Комисията за енергийно и водно регулиране да приеме настоящия доклад и да вземе следното решение:

1. *Дава задължително указание на „Електрохолд Продажби“ ЕАД проектът на Общи условия на договорите за снабдяване с електрическа енергия от доставчик от последна инстанция да се допълни с разпоредби, с оглед привеждане на проекта в съответствие с чл. 38а, ал. 1, т. 9 и т. 10 и ал. 3, чл. 38б, ал. 1, т. 11 и ал. 8, чл. 38д от Закона за енергетиката и § 1, т. 13в, т. 13г и т. 66в от Допълнителните разпоредби на Закона за енергетиката;*

2. *Дава задължително указание на „Електрохолд Продажби“ ЕАД в проекта на Правила за работа с потребители на енергийни услуги на доставчика от последна инстанция да се изменят и/или да се допълнят чл. 10, чл. 12 и чл. 13, с оглед привеждането им в съответствие с чл. 38д от Закона за енергетиката и § 1, т. 13в, т. 13г и т. 66в от Допълнителните разпоредби на Закона за енергетиката;*

3. *Да се изпрати на „Електрохолд Продажби“ ЕАД писмо от 28.12.2023 г. с оглед неговото отразяване в Общи условия на договорите за снабдяване с електрическа енергия от доставчик от последна инстанция;*

4. *Определя на „Електрохолд Продажби“ ЕАД 14-дневен срок от получаване на настоящото решение, в който дружеството да отрази писмо от 28.12.2023 г. в Общи условия на договорите за снабдяване с електрическа енергия от доставчик от последна инстанция, да изпълни задължителните указания по т. 1 и т. 2, да преномерираща и да съобрази препратките в проектите на Общи условия на договорите за снабдяване с електрическа енергия от доставчик от последна инстанция и на Правила за работа с потребители на енергийни услуги на доставчика от последна инстанция, и да представи в Комисията за енергийно и водно регулиране коригирани проекти на Общи условия на договорите за снабдяване с електрическа енергия от доставчик от последна инстанция и*

на Правила за работа с потребители на енергийни услуги на доставчика от последна инстанция с оглед продължаване на административното производство.

Ив. Н. Иванов отбеляза, че в решенията по доклада има една точка, която за Комисията има значение: 4. Да определи на „Електрохолд Продажби“ ЕАД срок за отразяване на писмо с вх. № Е-04-02-94 от 28.12.2023 г. в Общи условия...; В диспозитива на решението такъв срок не се определя. Комисията трябва изрично да се произнесе със срок.

Бл. Балабанов отговори, че т.4 от решението е определя 14-дневен срок от получаване на настоящото решение.

Ив. Н. Иванов прие отговора и установи, че няма изказвания. Председателят подложи на гласуване приемането на доклада и разпоредителните текстове на проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 4 и т. 5, чл. 38а, 38б и чл. 38д и чл. 95а, ал. 2 от Закона за енергетиката, чл. 148, ал. 2 от Закона за защита на потребителите и чл. 129, ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-13-47-5 от 27.01.2022 г. за одобряване на Общи условия на договорите за снабдяване с електрическа енергия от доставчик от последна инстанция и на Правила за работа с потребители на енергийни услуги на доставчика от последна инстанция „Електрохолд Продажби“ ЕАД, подадени от „Електрохолд Продажби“ ЕАД;

2. Дава задължително указание на „Електрохолд Продажби“ ЕАД проектът на Общи условия на договорите за снабдяване с електрическа енергия от доставчик от последна инстанция да се допълни с разпоредби, с оглед привеждане на проекта в съответствие с чл. 38а, ал. 1, т. 9 и т. 10 и ал. 3, чл. 38б, ал. 1, т. 11 и ал. 8, чл. 38д от Закона за енергетиката и § 1, т. 13в, т. 13г и т. 6бв от Допълнителните разпоредби на Закона за енергетиката;

3. Дава задължително указание на „Електрохолд Продажби“ ЕАД в проекта на Правила за работа с потребители на енергийни услуги на доставчика от последна инстанция да се изменят и/или да се допълнят чл. 10, чл. 12 и чл. 13, с оглед привеждането им в съответствие с чл. 38д от Закона за енергетиката и § 1, т. 13в, т. 13г и т. 6бв от Допълнителните разпоредби на Закона за енергетиката;

4. Да се изпрати на „Електрохолд Продажби“ ЕАД писмо с вх. № Е-04-02-94 от 28.12.2023 г. с оглед неговото отразяване в Общи условия на договорите за снабдяване с електрическа енергия от доставчик от последна инстанция;

5. Определя на „Електрохолд Продажби“ ЕАД 14-дневен срок от получаване на настоящото решение, в който дружеството да отрази писмо с вх. № Е-04-02-94 от 28.12.2023 г. в Общи условия на договорите за снабдяване с електрическа енергия от доставчик от последна инстанция, да изпълни задължителните указания по т. 1 и т. 2, да преномерираща и да съобщи препратките в проектите на Общи условия на договорите за снабдяване с електрическа енергия от доставчик от последна инстанция и на Правила за работа с потребители на енергийни услуги на доставчика от последна инстанция, и да представи в Комисията за енергийно и водно регулиране коригирани проекти на Общи условия на договорите за снабдяване с електрическа енергия от доставчик от последна

инстанция и на Правила за работа с потребители на енергийни услуги на доставчика от последна инстанция с оглед продължаване на административното производство.

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

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

По т.2. Комисията, след като разгледа административната преписка, образувана по подадено от „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД заявление с вх. № Е-13-46-3 от 27.01.2022 г. за одобряване на Общи условия на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД за доставка на електрическа енергия от доставчик от последна инстанция и на Правила за работа с потребители на енергийни услуги на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД, в качеството му на доставчик от последна инстанция, както и становище за наличие на неравноправни клаузи на Комисията за защита на потребителите, представено в писмо с вх. № Е-13-46-3 от 22.12.2023 г. , установи следното:

В чл. 21, ал. 1, т. 4 във връзка с чл. 95а, ал. 2 от Закона за енергетиката (ЗЕ) е регламентирано правомощие на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) да одобрява общите условия, при които крайните клиенти се снабдяват с електрическа енергия от доставчик от последна инстанция. В тази връзка със заявление с вх. № Е-13-46-3 от 27.01.2022 г. „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД е отправило до КЕВР искане за одобряване на общи условия на доставчик от последна инстанция и е представило проекти на Общи условия на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД за доставка на електрическа енергия от доставчик от последна инстанция (проект на ОУ) и на Правила за работа с потребители на енергийни услуги на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД, в качеството му на доставчик от последна инстанция (проект на правила).

Съгласно чл. 129, ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката при разглеждане на предложените проекти на общи условия КЕВР може да изисква от енергийните предприятия допълнителна информация и да дава задължителни указания и срок за изменение и допълнение на проектите за общи условия с оглед привеждането им в съответствие с изискванията на закона и осигуряване на равнопоставеност.

По силата на чл. 148, ал. 2 от Закона за защита на потребителите (ЗЗП), когато в нормативен акт е предвидено държавен орган да одобрява общите условия на договорите с потребители, те се изпращат на Комисията за защита на потребителите (КЗП) за становище за наличието на неравноправни клаузи и държавният орган одобрява общите условия на договорите с потребители само, ако КЗП одобри предоставените ѝ общи условия и след като прецени, че те не съдържат неравноправни клаузи. В изпълнение на 148, ал. 2 от ЗЗП с писмо с изх. № Е-13-46-3 от 10.04.2023 г. разглежданите проекти са изпратени за становище на КЗП.

С писмо с вх. № Е-13-46-3 от 22.12.2023 г. КЗП е уведомила КЕВР, че при извършения анализ за наличие на неравноправни клаузи в проектите на ОУ и на правила не са констатирани неравноправни клаузи.

В допълнение, в хода на административното производство, образувано по заявление с вх. № Е-13-46-3 от 27.01.2022 г., са влезли в сила изменения и допълнения на

чл. 38а, 38б и чл. 38д от ЗЕ и на § 1, т. 8 от Правилата за търговия с електрическа енергия, които следва да се отразят в проектите на ОУ и на правила, тъй като са относими към тях. Съгласно чл. 38а, ал. 1, т. 9 и т. 10 от ЗЕ договорите с потребители на енергийни услуги задължително съдържат условията, при които крайните клиенти осъществяват достъпа до данните си или отправят искане за предоставяне на техните данни, като за предоставянето на тези услуги не се начислява допълнително плащане и номер на партидата на крайния клиент и единния идентификационен код за точката на измерване на крайния клиент. Също така, по аргумент от чл. 38а, ал. 3 от ЗЕ крайни клиенти, в това число битови, които имат достъп до системи за авансови плащания и изберат този метод за плащане, не трябва да са поставени от системите за авансово плащане в по-неблагоприятно положение спрямо останалите клиенти. По силата на чл. 38б, ал. 1, т. 11 енергийните предприятия – страни по договорите с потребители на енергийни услуги предоставят на потребителите информация за крайната дата на договора, а според чл. 38б, ал. 8 преди сключването на договор за доставка на електрическа енергия или преди удължаването на вече сключен договор енергийните предприятия по ал. 1 предоставят на потребителите обобщение на основните договорни условия, което е лесно видимо и е формулирано по кратък и ясен начин и включва най-малко информация за общата цена, промоциите, допълнителните услуги, отстъпките и правата на потребителите.

На следващо място, с измененията на чл. 38д от ЗЕ във връзка с § 1, т. 13в, т. 13г и т. 6бв от Допълнителните разпоредби на Закона за енергетиката са преуредени понятията, редът и условията, касаещи уязвими клиенти, като за енергийните предприятия, предоставящи универсална услуга и услуги от обществен интерес, е предвидено, че в общите условия за снабдяване с електрическа енергия и в правилата им за работа с потребителите на енергийни услуги следва да се определят специални процедури за предоставяне на информация, свързана с потреблението, и за уреждане взаимоотношенията с уязвими клиенти за недопускане на преустановяване на снабдяването им с електрическа енергия. Съгласно § 1, т. 8 от Правилата за търговия с електрическа енергия „мрежови услуги“ са достъп до електропреносната мрежа, пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа, достъп до електроразпределителна мрежа и пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа, достъп до затворена електроразпределителна мрежа и пренос на електрическа енергия през затворена електроразпределителна мрежа и други услуги по мрежите, определени в нормативен акт.

Изказвания по т.2.:

Докладва Бл. Балабанов, който отбеляза, че предвид идентичната процедура и това, че двете производства са провеждани заедно, предлага да прочете само диспозитива на проекта на решение.

Ив. Н. Иванов прие предложението да се прочете диспозитива на проект на решение и приемането на доклада.

Бл. Балабанов прочете:

Предвид изложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 4 и т. 5, чл. 38а, 38б и чл. 38д и чл. 95а, ал. 2 от Закона за енергетиката и чл. 129, ал. 2 от Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията да обсъди и вземе следните решения:

1. Да приеме настоящи доклад;

РЕШИ:

1. Дава задължително указание на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД проектът на Общи условия на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД за доставка на електрическа енергия от доставчик от последна инстанция да се допълни с разпоредби и чл. 2, т. 10 и глава VII да се изменят с оглед привеждане на проекта в съответствие с чл. 38а, ал. 1, т. 9 и т. 10 и

ал. 3, чл. 38б, ал. 1, т. 11 и ал. 8, чл. 38д от Закона за енергетиката, § 1, т. 13в, т. 13г и т. 66в от Допълнителните разпоредби на Закона за енергетиката и § 1, т. 8 от Правилата за търговия с електрическа енергия;

2. Дава задължително указание на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД в проекта на Правила за работа с потребители на енергийни услуги на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД, в качеството му на доставчик от последна инстанция, да се изменят и/или да се допълнят чл. 17 и чл. 18, с оглед привеждането им в съответствие с чл. 38д от Закона за енергетиката и § 1, т. 13в, т. 13г и т. 66в от Допълнителните разпоредби на Закона за енергетиката;

3. Определя на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД 14-дневен срок от получаване на настоящото решение, в който дружеството да изпълни задължителните указания по т. 1 и т. 2, да преномерира и да съобрази препратките в проектите на Общи условия на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД и на Правила за работа с потребители на енергийни услуги на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД, в качеството му на доставчик от последна инстанция, и да представи в Комисията за енергийно и водно регулиране коригирани проекти на Общи условия на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД и на Правила за работа с потребители на енергийни услуги на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД, в качеството му на доставчик от последна инстанция с оглед продължаване на административното производство.

Ив. Н. Иванов отбеляза, че процедурата е аналогична на предшестващата и подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 4 и т. 5, чл. 38а, 38б и чл. 38д и чл. 95а, ал. 2 от Закона за енергетиката и чл. 129, ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-13-46-3 от 27.01.2022 г., подадено от „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД за одобряване на Общи условия на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД за доставка на електрическа енергия от доставчик от последна инстанция и на Правила за работа с потребители на енергийни услуги на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД, в качеството му на доставчик от последна инстанция;

2. Дава задължително указание на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД проектът на Общи условия на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД за доставка на електрическа енергия от доставчик от последна инстанция да се допълни с разпоредби и чл. 2, т. 10 и глава VII да се изменят с оглед привеждане на проекта в съответствие с чл. 38а, ал. 1, т. 9 и т. 10 и ал. 3, чл. 38б, ал. 1, т. 11 и ал. 8, чл. 38д от Закона за енергетиката, § 1, т. 13в, т. 13г и т. 66в от Допълнителните разпоредби на Закона за енергетиката и § 1, т. 8 от Правилата за търговия с електрическа енергия;

3. Дава задължително указание на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД в проекта на Правила за работа с потребители на енергийни услуги на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД, в качеството му на доставчик от последна инстанция, да се изменят и/или да се допълнят чл. 17 и чл. 18, с оглед привеждането им в съответствие с чл. 38д от Закона за енергетиката и § 1, т. 13в, т. 13г и т. 66в от Допълнителните разпоредби на Закона за енергетиката;

4. Определя на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД 14-дневен срок от получаване на настоящото решение, в който дружеството да изпълни задължителните указания по т. 1 и

т. 2, да преномерира и да съобрази препратките в проектите на Общи условия на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД и на Правила за работа с потребители на енергийни услуги на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД, в качеството му на доставчик от последна инстанция, и да представи в Комисията за енергийно и водно регулиране коригирани проекти на Общи условия на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД и на Правила за работа с потребители на енергийни услуги на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД, в качеството му на доставчик от последна инстанция с оглед продължаване на административното производство.

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

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

По т.3. Комисията, като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-186 от 09.02.2024 г. относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-4 от 24.01.2024 г. на „Грийн Енерджи Експириънс“ ЕООД 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“, както и събраните данни от проведеното на 22.02.2024 г. открито заседание по преписката, установи следното:**

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-4 от 24.01.2024 г. на „Грийн Енерджи Експириънс“ ЕООД 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-21 от 29.01.2024 г. на председателя на КЕВР. Представена е и допълнителна информация от дружеството с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-4 от 07.02.2024 г.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-186 от 09.02.2024 г., който е приет с решение на КЕВР по Протокол № 48 от 15.02.2024 г., т. 1. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 22.02.2024 г. е проведено открито заседание, в което е взел участие упълномощен представител на заявителя. Не са направени възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад.

Въз основа на анализ на фактите и обстоятелствата, съдържащи се в документите по административната преписка, се установи следното:

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), „Грийн Енерджи Експириънс“ ЕООД е поискало издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и на „координатор на комбинирана балансираща група“.

Съгласно чл. 40, ал. 1, т. 1 и ал. 7 от 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. Изискването по чл. 40, ал. 1, т. 2 от ЗЕ, а именно: да има вещни права върху енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността, ако те са изградени, не се прилага по отношение на лицензията за дейността „търговия с електрическа енергия“. Следователно, тази лицензионна дейност не предполага наличие на енергиен обект, поради което за нея не е приложимо и изискването по чл. 40, ал. 1, т. 3 от ЗЕ – представяне на доказателства, че енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността по лицензията, отговарят на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

По силата на чл. 39, ал. 5 от ЗЕ и чл. 9, ал. 2 от НЛДЕ когато лицето, което кандидатства за издаването на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ и отговаря на изискванията за координатор на балансираща група, съответната лицензия съдържа правата и задълженията, свързани с дейността на „координатор на балансираща група“.

„Грийн Енерджи Експириънс“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност с ЕИК 207579833, със седалище и адрес на управление: Р България, област София, община Столична, 1612 гр. София, район „Красно село“, ж.к. „Хиподрума“, ул. „Ами Буе“ № 68-72, което се установява след направена служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията.

„Грийн Енерджи Експириънс“ ЕООД има следния предмет на дейност: търговия с електрическа енергия, топлоенергия, газообразни горива и всякакъв вид други енергоносители след получаване на съответната лицензия, в случай че такава е необходима; проучване, консултиране, проектиране, финансиране и изграждане на енергийни обекти, доставка на енергоефективни услуги, изпълнение на услуги по договори с гарантиран резултат - еско договори, строително-монтажни, довършителни, ремонтни работи, доставка на материали и оборудване, както и извършване на всяка друга дейност, незабранена от закона.

Капиталът на дружеството е в размер на 5 000 (пет хиляди) лева, разпределен в 5 000 (пет хиляди) дяла, с номинална стойност по 1 (един) лев всеки. Капиталът е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала е Захари Асенов Николов, гражданин на Р България. „Грийн Енерджи Експириънс“ ЕООД се управлява от управителя Захари Асенов Николов.

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

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 (ЗИФОДРЮПДРКЛТДС), в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица. По смисъла на § 1, т. 2 от Допълнителната разпоредба на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „юрисдикции с преференциален данъчен режим“ са юрисдикциите по смисъла на § 1, т. 64 от Допълнителните разпоредби на Закона за корпоративното подоходно облагане (ЗКПО), с изключение на Гибралтар (брит.) и държавите – страни по Споразумението за Европейското икономическо пространство. Според посочената разпоредба на ЗКПО министърът на финансите по предложение на изпълнителния директор на Националната агенция за приходите

утвърждава списък на държавите/териториите - юрисдикции с преференциален данъчен режим, който се обнародва в „Държавен вестник“. В тази връзка, със Заповед № ЗМФ-33 от 13.01.2023 г., обн. ДВ, бр. 7 от 2023 г., в сила от 01.02.2023 г., министърът на финансите е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкърн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неосказващи съдействие за данъчни цели – арг. от § 1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 26.02.2024 г., обнародван е в Официален вестник на Европейския съюз, С 1804 от 2024 г. и включва юрисдикции, неосказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Антигуа и Барбуда, Фиджи, Гуам, Палау, Панама, Руска федерация, Самоа, Тринидад и Тобаго, Американски Вирджински острови, както и Вануату.

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

С оглед горното, по отношение на „Грийн Енерджи Експириънс“ ЕООД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството.

Едноличен собственик на капитала на „Грийн Енерджи Експириънс“ ЕООД е Захари Асенов Николов, гражданин на Р България.

Във връзка с гореизложеното за „Грийн Енерджи Експириънс“ ЕООД не е налице забраната на чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици.

Заявителят е представил изискуемите по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от управителя на „Грийн Енерджи Експириънс“ ЕООД, с които същият декларира, че не е лишен от правото да упражнява търговска дейност и не е осъден с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Въз основа на представени декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“, б. „г“ и б. „д“ от НЛДЕ се установява също, че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност, не е в ликвидация; на дружеството не е отнемана лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ и не е постановен акт на КЕВР за отказ да се издаде лицензия за същата дейност.

Предвид изложеното, издаването на исканата лицензия не е в противоречие с чл.

40, ал. 4, т. 1-3 от ЗЕ.

Срок на исканата лицензия

Срокът на лицензията, за която кандидатства „Грийн Енерджи Експириънс“ ЕООД е 10 (десет) години. Дружеството счита искания срок за разумен с оглед развитието на пазара на електрическа енергия в Р България и в региона, което заявителят определя като изключително динамично, съпътстващо с висока волатилност на цената на електрическата енергия, както и в непрекъснатата корелация с цената на природния газ, и това води до невъзможност да бъде направена реалистична бизнес прогноза за развитието на заявителя за повече от десет години. Заявителят счита, че този срок е в контекста и на европейската политика, предвиждаща постепенна промяна на съществуващия енергиен модел да 2030 година, който ще функционира в условията на висок дял на непостоянно производство и засилващи се ограничения в посока декарбонизация, включително чрез пълна дигитализация и зелена трансформация на отрасъла в по-дългосрочна перспектива. Заявителят обосновава искания срок на лицензията и с досегашната практика на КЕВР при издаването на лицензии за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

Технически, материални и 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“

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 на „координатор на комбинирана балансираща група“.

„Грийн Енерджи Експириънс“ ЕООД 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, район „Красно село“, ж.к. „Хиподрума“, ул. „Ами Буе“ № 68-72, офис № 4 съгласно сключен договор за наем с дружеството „ЕМУ“ АД , копие от който е представено към заявлението.

Заявителят декларира, че разполага с изградена информационна мрежа 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“. Офис техниката и оборудването му е предоставено за ползване от дружеството, което е предоставило офис и включва: сървър Server DELL Power Edge T430 Intel Xeon E5-2620 v4, 2.10 GHz 32GB DDR4, 4x2TB SATA HDD с операционна система MS Windows 2016 64-bit; 3 бр. работни станции: Intel E3 3.30GHz, 8GB RAM, SSD HDD 512; лаптоп HP Intel i5 1.60GHz 8GB RAM, HDD 240GB SSD; лаптоп HP Intel i5 1.60GHz 8GB RAM, HDD 240GB SSD; операционна система MS Windows 10 Pro 64 bit, антивирусна защита ESET NOD32 endpoint; версия на Word M365 Business Standard; версия на клиент за електронна поща Outlook M365 Business; многофункционално устройство Konica Minolta KMC258A; сървър за електронна поща към Майкрософт пакет M365 Business standard.

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-13356#1 от 15.12.2023 г. ЕСО ЕАД декларира, че „Грийн Енерджи Експириънс“ ЕООД 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 „Грийн Енерджи Експириънс“ ЕООД 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 „Грийн Енерджи Експириънс“ ЕООД, като автобиографии и копия на дипломи за завършено висше образование на управителя и водещи специалисти в дружеството, както и копия на трудови договори на някои от служителите.

От посочената организационна структура на заявителя е видно, че управителя ще изпълнява функциите и на ръководител отдел „Търговия на електрическа енергия“, ще осъществява срещи и преговори с потенциални клиенти, потребители и производители; ще изготвя оферти и договаря финансовите параметри на търговските договори. Заявителят предвижда със стартирането на дейността да назначи двама експерти с необходимата квалификация, за които е представил информация за техния опит.

Ръководител отдел „Търговия“ ще осъществява текущ контрол на изготвените търговски и производствени графици, преди да бъдат верифицирани от ЕСО ЕАД и Българска независима енергийна борса ЕАД, текущ контрол относно търгувания обем на електрическа енергия на пазар „ден напред“ и „в рамките на деня“; текущ контрол на прогнозните небаланси на групата, на база предварителния седмичен сетълмент на ЕСО ЕАД; текущ контрол относно данните за небалансите на членовете на групата, подлежащи на фактуриране; определяне размера на наличното обезпечение на участниците в балансиращата група, както и текущ мониторинг и др.

Заявителят е възложил счетоводно-консултантски услуги на външна фирма на основата на договор с дружеството „Финансово-счетоводна компания Контабиле“ ООД.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства може да се приеме, че „Грийн Енерджи Експириънс“ ЕООД 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“.

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)

„Грийн Енерджи Експириънс“ ЕООД е представило бизнес план за периода 2024 г. – 2026 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“, с прогнозни цени и количества за покупка и продажба на електрическа енергия и годишни финансови отчети съгласно изискванията на чл. 13 от НЛДЕ.

За целите на настоящото производство, представеният бизнес план се разглежда с оглед установяване на финансовите възможности на дружеството за изпълнение на лицензионната дейност за посочения срок.

В прогнозния бизнес план са заложили увеличаващи се количества електрическа енергия за покупко-продажба от 2 229 MWh през 2024 г. до 5 227 MWh през 2026 г.

Средните прогнозни цени, по които дружеството ще купува и продава електрическа енергия на вътрешния пазар през периода на бизнес плана пряко отразяват прогнозите за цените на европейските енергийни пазари и са:

Показател	Мярка	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Средна покупна цена	лева/MWh	192,84	199,38	194,20
Средна продажна цена	лева/MWh	225,84	231,38	223,20
Количество търгувана ел. енергия общо	MWh	2 229	3 728	5 227

Прогнозната средна цена на електрическата енергия включва прогнозната покупна цена на електрическата енергия и цена за услугата, извършена от дружеството, в т.ч. необходими за извършване на доставката разходи.

За разглеждания период дружеството очаква печалба, като за първата година е в размер на 33 хил. лева и достига до 93 хил. лева през 2026 г.

Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2023 г. – 2025 г. е представена по-долу:

Показатели в хил. лв.	Прогноза		
	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Приходи	503	863	1 167
Разходи	470	794	1 074
Оперативна печалба	33	69	93

Дружеството е представило удостоверение с изх. № 00006 от 10.01.2024 г. от банка „Търговска Банка Д“ АД, според което „Грийн Енерджи Експирийнс“ ЕООД 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 10.01.2024 г. е 150 000 (сто и петдесет хиляди 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 в бизнес плана параметри и представените в пазарния анализ данни, „Грийн Енерджи Експирийнс“ ЕООД 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“.

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, „Грийн Енерджи Експирийнс“ ЕООД 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. Представени са също така и 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.

Договор за участие в комбинирана 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 заявителят е представил и проект на договор за участие в комбинирана балансираща група и поемане на отговорност за балансиране. След преглед на

представения проект на договор е установено, че същият има съдържание, съответстващо на изискванията на чл. 12, ал. 2 от НЛДЕ. Представени са също така и общи принципи за разпределяне на небалансите в рамките на комбинираната балансираща група, въз основа на които небалансите се разпределят на всеки член от групата в съответствие с изискванията на ПТЕЕ.

Правила за работа с потребители на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ „Грийн Енерджи Експириънс“ ЕООД е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги. 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.

Изказвания по т.3.:

Докладва М. Трифонов. Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад от 09.02.2024 г., който е приет с решение на КЕВР по Протокол № 48 от 15.02.2024 г., т. 1. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 22.02.2024 г. е проведено открито заседание, в което е взел участие упълномощен представител на заявителя. Не са направени възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад.

М. Трифонов съобщи, за направено изменение, което не води до промяна в изводите на решението. На 26.02.2024 г. е обнародван в Официален вестник на Европейския съюз нов списък на държавите, които не оказват съдействие за данъчни цели. Разликата с доклада е, че от съществуващия списък отпадат Бахамски съюз, Белиз, Сейшелски острови, Търкс и Кайкос,

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 9, ал. 1, т. 10 и ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията да вземе следното решение:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на „Грийн Енерджи Експириънс“ ЕООД Лицензия 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, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „Грийн Енерджи Експириънс“ ЕООД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

Ив. Н. Иванов потвърди, че на откритото заседание представителят на заявителя не е възразил по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в доклада. Председателят подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 9, ал. 1, т. 10 и ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на „Грийн Енерджи Експириънс“ ЕООД, ЕИК 207579833, със седалище и адрес на управление: Р България, област София, община Столична, 1612 гр. София, район „Красно село“, ж.к. „Хиподрума“, ул. „Ами Буе“ № 68-72, Лицензия № Л-738-15 от 29.02.2024 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, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „Грийн Енерджи Експириънс“ ЕООД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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

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

По т.4. Комисията, като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-185 от 09.02.2024 г. относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-165 от 21.12.2023 г. на „Локъл Енерджи Съплай“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, както и събраните данни от проведеното на 22.02.2024 г. открито заседание по преписката, установи следното:**

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-165 от 21.12.2023 г. на „Локъл Енерджи Съплай“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна 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 08.01.2024 г. на председателя на КЕВР. Представена е и допълнителна информация от дружеството с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-165 от 02.02.2024 г.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-185 от 09.02.2024 г., който е приет с решение на КЕВР по Протокол № 48 от 15.02.2024 г., т. 2. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 22.02.2024 г. е проведено открито заседание, в което не е взел участие упълномощен представител на заявителя. В депозирано от заявителя писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-4 от 21.02.2024 г., във връзка с отразените в доклада констатации, не са е направени възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад.

Въз основа на анализ на фактите и обстоятелствата, съдържащи се в документите по административната преписка, се установи следното:

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), „Локъл Енерджи Съплай“ ЕООД е

поискала издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

Съгласно чл. 40, ал. 1, т. 1 и ал. 7 от 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. Изискването по чл. 40, ал. 1, т. 2 от ЗЕ, а именно: да има вещни права върху енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността, ако те са изградени, не се прилага по отношение на лицензията за дейността „търговия с електрическа енергия“. Следователно, тази лицензионна дейност не предполага наличие на енергиен обект, поради което за нея не е приложимо и изискването по чл. 40, ал. 1, т. 3 от ЗЕ – представяне на доказателства, че енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността по лицензията, отговарят на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

По силата на чл. 39, ал. 5 от ЗЕ и чл. 9, ал. 2 от НЛДЕ когато лицето, което кандидатства за издаването на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ и отговаря на изискванията за координатор на балансираща група, съответната лицензия съдържа правата и задълженията, свързани с дейността на „координатор на балансираща група“.

„Локъл Енерджи Съплай“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност с ЕИК 207546769, със седалище и адрес на управление: Р България, област София, община Столична, 1504 гр. София, район „Средец“, ул. „Васил Априлов“ № 17, което се установява след извършена служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията.

„Локъл Енерджи Съплай“ ЕООД има следния предмет на дейност: търговия, внос и износ на електрическа енергия, координиране на балансиращи групи, търговия с квоти за емисии на парникови газове и други енергийни стоки след получаване на съответния лиценз затова, покупка, внос, износ, пренос, доставка и търговия с природен газ, проектиране, строителство и експлоатация на обекти в сферата на енергетиката, покупка на стоки с цел продажба, търговско представителство на български и чуждестранни лица, посредничество, както и всякаква друга дейност, свързана с електрическа енергия и природен газ и всяка друга търговска дейност, незабранена от закона.

Капиталът на дружеството е в размер на 50 000 (петдесет хиляди) лева, разпределен в 500 (петстотин) дяла, с номинална стойност от по 100 (сто) лева всеки. Капиталът на дружеството е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала е Момчил Славков Камбуров, гражданин на Р България. „Локъл Енерджи Съплай“ ЕООД се управлява от управителя Момчил Славков Камбуров.

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

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 (ЗИФОДРЮПДРКЛТДС), в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица. По смисъла на § 1, т. 2 от Допълнителната разпоредба на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „юрисдикции с преференциален данъчен режим“ са юрисдикциите по смисъла на § 1, т. 64 от Допълнителните разпоредби на Закона за корпоративното подоходно облагане (ЗКПО), с изключение на Гибралтар (брит.) и държавите – страни по Споразумението за Европейското икономическо пространство. Според посочената разпоредба на ЗКПО министърът на финансите по

предложение на изпълнителния директор на Националната агенция за приходите утвърждава списък на държавите/териториите - юрисдикции с преференциален данъчен режим, който се обнародва в „Държавен вестник“. В тази връзка, със Заповед № ЗМФ-33 от 13.01.2023 г., обн. ДВ, бр. 7 от 2023 г., в сила от 01.02.2023 г., министърът на финансите е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкърн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неоказващи съдействие за данъчни цели – арг. от § 1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 26.02.2024 г., обнародван е в Официален вестник на Европейския съюз, С 1804 от 2024 г. и включва юрисдикции, неоказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Антигуа и Барбуда, Фиджи, Гуам, Палау, Панама, Руска федерация, Самоа, Тринидад и Тобаго, Американски Вирджински острови, както и Вануату.

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

С оглед горното, по отношение на „Локъл Енерджи Съплай“ ЕООД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството.

Едноличен собственик на капитала на „Локъл Енерджи Съплай“ ЕООД е Момчил Славков Камбуров, гражданин на Р България.

Във връзка с гореизложеното за „Локъл Енерджи Съплай“ ЕООД не е налице забраната на чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици.

Заявителят е представил изискуемите по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от управителя на „Локъл Енерджи Съплай“ ЕООД, с които същият декларира, че не е лишен от правото да упражнява търговска дейност и не е осъден с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Въз основа на представени декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“, б. „г“ и б. „д“ от НЛДЕ се установява също, че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност, не е в ликвидация; на дружеството не е отнемана лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ и не е постановен акт на КЕВР за отказ да се издаде лицензия за същата дейност.

Предвид изложеното, издаването на исканата лицензия не е в противоречие с чл. 40, ал. 4, т. 1-3 от ЗЕ.

Срок на исканата лицензия

Срокът на лицензията, за която кандидатства „Локъл Енерджи Съплай“ ЕООД е 10 (десет) години. Дружеството счита искания срок за разумен с оглед намерението на заявителят да се утвърди трайно на пазара на електроенергия в Р България. В тази връзка дружеството счита, че ще осигури достатъчно ресурси за извършване на дейността си чрез десетгодишния период на действие на исканата лицензия и за гарантиране на задълженията си по сключените сделки за търговия с електрическа енергия. Заявителят счита за обосновано лицензията за търговия с електрическа енергия да бъде издадена за десетгодишен срок, за да се даде възможност на „Локъл Енерджи Съплай“ ЕООД да развива дейността си в посока придобиване на необходимия опит в условията на развиващ се пазар, както и да утвърди позициите си на либерализирания пазар. Така заявеният срок на лицензията е с оглед планираното развитие и разширяване на дейността на заявителя за увеличение на пазарния му дял и постигане на добри финансови резултати.

Технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“

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“.

„Локъл Енерджи Съплай“ ЕООД ще изпълнява дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, в офис адрес в гр. София, бул. „Цариградско шосе“ № 115Л, ет. 1, офис № 1.3 съгласно сключен договор за наем с дружеството „Европейски търговски център“ ЕООД, копие от който е представено към заявлението.

Заявителят уверява, че помещението е обособено и пригодено за ползване като офис на дружеството за извършване на дейността по търговия с електрическа енергия с включени права и задължения на координатор на стандартна балансираща група и уверява, че разполага със следните материални ресурси и информационни и комуникационни средства: 1 бр. работна станция с операционна система Microsoft Windows 11, версия на текстообработваща програма Microsoft Office Suite, версия на софтуер за електронни таблици Microsoft Excel version 2309, версия на софтуер за разчитане на PDF файлове Adobe Acrobat Reader DC, версия на клиента за електронна поща MS Office Outlook version 2309, 1 бр. лаптоп Dell 8GB RAM Intel Core i7-8550U CPU 1.80GHz 1TB HDD 120GB SSD, 1 бр. монитор Dell 23.8" VA Full HD 75Hz AMD FreeSync Flicker-free VGA HDMI SE2422H, антивирусна защита AVAST.

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-10991#3 от 01.11.2023 г. ЕСО ЕАД декларира, че „Локъл Енерджи Съплай“ ЕООД 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 „Локъл Енерджи Съплай“ ЕООД 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“.

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“:

Предоставени са данни за управленската и организационна структура на „Локъл Енерджи Сърплай“ ЕООД.

Видно от представените документи дружеството се ръководи от управител и има следната организационната структура:

– Управител – организира, ръководи, управлява, контролира и отговаря за цялостната дейност на дружеството, определя насоките на дейността за постигане на устойчиви темпове на развитие и повишаване на дела му на пазара, определя търговските условия и параметри при офериране, ръководи преговори и сключва договорите от името и за сметка на дружеството и др.;

– Отдел „Търговия работа с клиенти“ – до стартиране на дейността „търговия с електрическа енергия, функциите в отдела ще се изпълняват от управителя на дружеството;

– Отдел „Финанси и счетоводно обслужване“ – планиране, организиране и осъществяване на счетоводна политика и финансовите дейности в дружеството, осъществяване на комуникация и документооборот с клиенти, доставчици, финансови и държавни институции, администриране на всички първични счетоводни документи, подготвяне на финансови анализи, отчети, междинни и годишни прогнози, изготвяне на бюджети и др. Дейностите в отдела за възложени на външен изпълнител, с който заявителя е подписал договор, копие от който е представен в заявлението;

– Отдел „Планиране, прогнозиране и диспечериране“ – отговаря за изготвяне на прогнози и почасови графици за консумация на електрическа енергия от съответните членове на балансиращата група, обработване и предоставяне на данни за измерването и други данни, необходими в процеса на фактуриране на клиентите на дружеството, администриране на цялостния процес на комуникация с ЕСО ЕАД и неговите звена, редовно и правилно събиране, водене и поддръждане хронологично отчетите от независимия преносен оператор, следи за развитието на цените, състоянието на техническите съоръжения, собственост на клиентите, присъединени към електропреносната и електроразпределителната мрежи и др.;

– Отдел „Правно-нормативно обслужване“ – изготвяне на документи и договори, извършване на правни консултации, предоставяне на становища по юридически въпроси, свързани с дейността на дружеството и неговите контрагенти, участие в преговори с клиенти и доставчици, участие в съответните производства пред административни и съдебни справки и др. Дейностите в отдела са възложени на външен изпълнител, с който заявителя е подписал договор, копие от който е представен в заявлението.

Представени са копия на дипломи за завършено висше образование и автобиографии на управителя на дружеството, както и на служител, зает с дейността.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства може да се приеме, че „Локъл Енерджи Сърплай“ ЕООД 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“.

Финансови възможности на заявителя за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна 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)

„Локъл Енерджи Съплай“ ЕООД е представил прогнозен бизнес план с прогнозни цени и количества електрическа енергия за покупко-продажба за периода 2024 г. – 2026 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“.

В бизнес плана е заложено увеличаване на количествата електрическа енергия за покупко-продажба за прогнозния период от 27 493 MWh през 2024 г. до 30 023 MWh през 2026 г.

Дружеството посочва, че прогнозните цени, по които дружеството ще купува и продава електрическа енергия на вътрешния пазар през периода на бизнес плана, са на база на анализ на няколко борсови пазари в Европа, взети са предвид и отминали периоди в пазарите „ден напред“ и са съответно:

Показател	Мярка	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Покупна цена	лева/MWh	185	191	194
Продажна цена	лева/MWh	212	218	223
Количество търгувана ел. ен. общо	MWh	27 493	28 868	30 023

За разглеждания период дружеството очаква печалба, като за първата година е в размер на 527 хил. лева, като достига до 603 хил. лева през 2026 г.

Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2024 г. – 2026 г. е представена по-долу:

Показатели в хил. лв.	Прогноза		
	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Приходи	5 829	6 300	6 690
Разходи	5 302	5 723	6 087
Оперативна печалба	527	577	603

Дружеството е представило удостоверение с изх. № 168-82 от 15.12.2023 г. от банка „Първа Инвестиционна Банка“ АД, според което „Локъл Енерджи Съплай“ ЕООД 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 15.12.2023 г. е 250 000 лева (двеста и петдесет хиляди) 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 прогнозен 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 в бизнес плана параметри и представените в пазарния анализ данни, „Локъл Енерджи Съплай“ ЕООД ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

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, „Локъл Енерджи Съплай“ ЕООД 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. Представени са също така и 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.

Правила за работа с потребители на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ „Локъл Енерджи Съплай“ ЕООД е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги. 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.

Изказвания по т.4.:

Докладва М. Трифонов. Аналогично на предходната точка, докладът е приет на 15.02.2024 г., по т.2 от дневния ред. На откритото заседание не е присъствал представител на заявителя, но е депозирал писмо, в което посочва, че няма възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в доклада. И в тази точка от съществуващия списък на държавите, които не оказват съдействие за данъчни цели, отпадат Бахамски съюз, Белиз, Сейшелски острови, Търкс и Кайкос.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 9, ал. 1, т. 10 и ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

1. Издава на „Локъл Енерджи Съплай“ ЕООД Лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „Локъл Енерджи Съплай“ ЕООД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

Ив. Н. Иванов потвърди, че заявителят не е възразил по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в доклада. Председателят подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 9, ал. 1, т. 10 и ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на „Локъл Енерджи Съплай“ ЕООД, ЕИК 207546769, със седалище и адрес на управление: Р България, област София, община Столична, 1504 гр. София, район „Средец“, ул. „Васил Априлов“ № 17, Лицензия № Л-739-15 от 29.02.2024 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „Локъл Енерджи Съплай“ ЕООД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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

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

По т.5. Комисията, като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-187 от 09.02.2024 г. относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-163 от 20.12.2023 г. за изменение на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“, подадено от „Национална електрическа компания“ ЕАД**, както и събраните данни от проведеното на 22.02.2024 Г. открито заседание по преписката, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-163 от 20.12.2023 г. за изменение на лицензия № Л-073-01 от 14.02.2001 г. за дейността „производство на електрическа енергия“, от „Национална електрическа компания“ ЕАД (НЕК ЕАД), на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) във връзка с чл. 61, ал. 2, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). Със Заповед № З-Е-2 от 04.01.2024 г. на председателя на Комисията е сформирана работна група със задача да проучи обстоятелствата, съдържащи се в заявлението и приложенията към него.

С писмо с изх. № Е-ЗЛР-И-163 от 17.01.2024 г. от дружеството е изискано да представи допълнителна информация и документи, които са представени в КЕВР с писмо с вх. № Е-ЗЛР-И-163 от 25.01.2024 г.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-187 от 09.02.2024 г., който е приет с решение на КЕВР по Протокол № 48 от 15.02.2024 г., т. 3. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 22.02.2024 г. е проведено открито заседание, в което са взели участие упълномощени представители на заявителя. Не са направени възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад.

Въз основа на анализ на фактите и обстоятелствата, съдържащи се в документите по административната преписка, се установи следното:

НЕК ЕАД е еднолично акционерно дружество, с ЕИК 000649348, вписано в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮЛНЦ) към Агенцията по вписванията със седалище и адрес на управление: област София, община Столична, гр. София 1000, ул. „Триадица“ № 8, което се установява от извършена служебна справка в ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията. Предметът на дейност на дружеството е: производство на електрическа енергия, централизираны покупки и продажби на електрическа енергия, снабдяване с електрическа енергия на потребителите, присъединени към преносната мрежа, внос и износ на електрическа енергия, строителна и ремонтна дейност в областта на електропроизводството, инвестиционна дейност, внедряване и популяризиране на енергийната ефективност при производството на енергия.

Едноличен собственик на капитала е „Български енергиен холдинг“ ЕАД.

Капиталът на НЕК ЕАД е в размер на 1 063 766 192 лв., разпределен в 1 063 766 192 броя поименни акции с номинална стойност 1 лв. всяка и е изцяло внесен.

НЕК ЕАД притежава лицензии, издадени от КЕВР, както следва:

– Лицензия № Л-073-01 от 14.02.2001 г. за дейността „производство на електрическа енергия“, за срок от 35 години, изменена с Решение № И1-Л-073-01 от 26.03.2004 г., с което лицензията е допълнена с енергиен обект – водноелектрическа

централа (ВЕЦ) „Цанков камък“;

– Лицензия № Л-147-13 от 17.12.2004 г. за дейността „обществена доставка на електрическа енергия“, издадена за срок от 35 години, изменена с Решение № И1-Л-147 от 25.06.2012 г. като е допълнена с права и задължения на „координатор на специална балансираща група“ и Решение № И2-Л-147 от 06.01.2014 г., с което Комисията е изменила лицензията, като същата е допълнена с права и задължения за дейността „координатор на специални балансиращи групи“;

– Лицензия № Л-230-15 от 04.06.2007 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, за срок от 10 години, изменена с Решение № И1-Л-230 от 18.08.2014 г. като е допълнена с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и продължена с Решение № И2-Л-230 от 15.09.2016 г. с 10 години, считано от датата на изтичане срока на лицензията;

– Лицензия № Л-408-17 от 01.07.2013 г. за дейността „доставка на електрическа енергия от доставчик от последна инстанция“, за срок от 26 години, допълнена с права и задължения на координатор на специална балансираща група.

Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-163 от 20.12.2023 г., НЕК ЕАД е поискало изменение на лицензия № Л-073-01 от 14.02.2001 г. за дейността „производство на електрическа енергия“, което е подадено на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, съгласно който производство за изменение на лицензия може да се образува и по искане на лицензианта. Лицензиантът по същество е поискал изменение на лицензията в частта ѝ за обектите, с които се извършва лицензионната дейност. На основание чл. 64, ал. 2 от НЛДЕ лицензиантът е длъжен да поиска изменение на лицензията при извеждане от експлоатация на генериращи мощности. Съгласно чл. 49, ал. 2, т. 1 от НЛДЕ, списъкът и описанието на обекта или на обектите, с които се осъществява лицензионната дейност с техните технически и технологични характеристики, е приложение към издадената лицензия. Всяко актуализиране в това приложение, по аргумент за противното от чл. 49, ал. 3 от НЛДЕ, се счита за изменение на лицензията. В тази връзка, НЕК ЕАД е представило актуализирани приложения към лицензията за дейността производство на електрическа енергия, в които е премахнало данните за ВЕЦ „Въча 1“, хидрогенератор 1 (ХГ 1) Изменението на лицензията в частта, свързана с енергийния обект, няма да доведе до изменение на вида на лицензията – тя ще остане лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“. Исканото изменение налага и промяна в текстовата част на лицензията, с оглед привеждане на текстовете в съответствие с действащата законова и подзаконова уредба.

Като доказателства за обстоятелствата, които представляват основание на исканото изменение, НЕК ЕАД е представило следните документи:

– Обосновка на искането за извеждане от експлоатация, която е следната: НЕК ЕАД притежава 30 централи, от които 27 ВЕЦ и 3 помпено-акумулиращи водноелектрически централи (ПАВЕЦ), с обща инсталирана мощност на централите в генераторен режим 2738,97 MW и в помпен режим 931,9 MW. Основното производство на електрическа енергия се осъществява от ВЕЦ, които са групирани както следва: хидроенергиен комплекс „Белмекен-Сестримо-Чаира, каскада „Баташки водносилов път“, каскада „Доспат-Въча“ и каскада „Арда“.

ВЕЦ „Въча 1“ е част от последното стъпало на каскадата „Доспат-Въча“, като тя разполага с 4 (четири) хидрогенератора, с обща инсталирана мощност 14,5 MW, като хидрогенераторите са с единична мощност, както следва: ХГ 1 – 3,5 MW, ХГ 2 – 4,0 MW и ХГ 3 и ХГ 4 са по 3,5 MW всеки. ВЕЦ „Въча 1“ е въведена в експлоатация на два етапа, като ХГ 1 и ХГ 2 са през 1933 г., а ХГ 3 и ХГ 4 са през 1953 г.

НЕК ЕАД посочва, че извеждането от експлоатация на ХГ 1 на ВЕЦ „Въча 1“ се налага поради изтичане на технологично определения срок за безопасна експлоатация на съоръженията, икономическа нецелесъобразност на разходите за поддържане на експлоатацията, екологичните норми и рехабилитация, липса на резервни части и резервираност на основни системи. След извеждането от експлоатация на ХГ 1, ВЕЦ „Въча 1“ ще остане с обща инсталирана мощност от 11 MW.

НЕК ЕАД заявява, че в предприятие „Водноелектрически централи“ на всеки 3 години се извършва преценка на имоти, машини и съоръжения, в съответствие със счетоводната политика на дружеството, като в тази връзка независим лицензиран оценител е извършил оценка на активите към 31.12.2021 г. и е определен остатъчният прогнозен срок на експлоатация на активите във ВЕЦ „Въча 1“. След направената оценка на активите, НЕК ЕАД е извършило рехабилитация на ХГ 3 и ХГ 4, след която е увеличен експлоатационният им ресурс, считано от месеца на въвеждане в редовна експлоатация, след приключили успешно 72-часови проби, съответно за ХГ 3, считано от м. февруари 2022 г., а за ХГ 4 – считано от м. март 2022 г. НЕК ЕАД посочва, че е въведен в експлоатация нов хидроагрегат ХГ 2, считано от м. февруари 2022 г.

В НЕК ЕАД предстои извършване на нова преценка на имоти, машини и съоръжения към 31.12.2024 г., при която ще се определят нови справедливи стойности и нов остатъчен прогнозен срок на експлоатация на активите във ВЕЦ, експлоатирани от дружеството.

– Препис-извлечение от Протокол № 57 от 18.12.2023 г. от проведено заседание на Съвета на директорите на НЕК ЕАД, от който е видно, че СД на НЕК ЕАД е дал съгласие за подаване в КЕВР на заявление за изменение на лицензия № Л-073-01 от 14.02.2001 г. за дейността „производство на електрическа енергия“ и са одобрени актуализирани приложения от № 1 до № 9 към лицензията, както и проекти на приложения № 1 – табл. 1 и приложения № 2 – еднолинейна схема с изведен ХГ 1 на ВЕЦ „Въча 1“;

– Финансова обосновка на очакваните разходи, като резултат от извеждането от експлоатация на ХГ 1 във ВЕЦ „Въча 1“;

– План за извеждане от експлоатация на ХГ 1 на ВЕЦ „Въча 1“, съдържащ основните етапи (13 точки), през които ще се премине в процедурата по извеждане на активите;

– Доклад от управителя на предприятие „Водноелектрически централи“ до изпълнителния директор на НЕК ЕАД, относно извеждане от експлоатация на ХГ 1 на ВЕЦ „Въча 1“ ведно с протокол № 1 от Технически съвет, назначен със заповед № ТД-8 от 17.02.2023 г. на управителя на предприятие „Водноелектрически централи“ със задача: разглеждане, анализиране и даване на становище за състоянието на ХГ 1 и предложение за решение за извеждането му от експлоатация. По време на заседанието на Техническият съвет, проведено на 28.02.2023 г. участниците са обсъдили състоянието на ХГ 1 за извършени последни ремонти и измервания, проблеми при експлоатацията, екологичните аспекти при текуща експлоатация и извеждане от експлоатация на ХГ 1, процеса по извеждане от експлоатация на ВЕЦ, съгласно Наръчник на интегрираната система за управление, както и относно законовите изисквания и разпоредби при извеждане на енергийни обекти от експлоатация. От проведеното на 28.03.2023 г. второ заседание на Техническият съвет, и след направените разисквания, участниците са решили следното: извършването на рехабилитация на ХГ 1 на ВЕЦ „Въча 1“ е икономически неизгодно; извеждането на ХГ 1 на ВЕЦ „Въча 1“ без демонтаж е неприемливо от технологична гледна точка за централата; извеждането на ХГ 1 на ВЕЦ „Въча 1“ с пълен демонтаж включително бетонираните елементи, с разрушаване на строителни конструкции е нецелесъобразно поради необходимост от по-тежки административни процедури, включително извършване на оценка на въздействието върху околната среда (ОВОС); като най-целесъобразен е оценен вариантът да бъде частично демонтиран ХГ-1 с отстраняване

на всички спомагателни системи към турбината и генератора, заглушаване на напорния тръбопровод и без демонтиране на бетонираната спирала. Отворът в пода на машинна зала ще бъде затворен и безопасен и ще бъде използван за транспортни нужди за останалите три хидроагрегата; да се изготви доклад до изпълнителния директор на НЕК ЕАД за стартиране на процеса по извеждане от експлоатация на ХГ 1 на ВЕЦ „Въча 1“, в който да се даде предложение за бракуване и продажба на демонтираното оборудване и предварителна оценка за приходите от продажбата на демонтираното оборудване. В доклада да бъде представена оценка за рисковете и възможностите и плана за извеждане съгласно процес „Управление на измененията“. Към протокола на Техническия съвет са представени следните приложения: калкулация на извеждането от експлоатация без демонтаж и с демонтаж, обемна ведомост с демонтаж и без демонтаж на основните съоръжения, доставка и въвеждане в експлоатация на нов хидроагрегат във ВЕЦ „Въча 1“ и аварийност за период от три години във ВЕЦ „Въча 1“.

– Доклад от 27.04.2023 г. от управителя на предприятие „Водноелектрически централи“ до изпълнителния директор на НЕК ЕАД относно извеждане от експлоатация на ХГ 1 на ВЕЦ „Въча 1“, от който е видно, че след направени разисквания техническия съвет е взел следните решения: липсата на резервни части за възстановяване на съоръженията и спомагателните системи и изтеклият експлоатационен ресурс на ХГ 1 налагат извеждането на ХГ 1 от експлоатация; извършването на рехабилитация на ХГ 1 е икономически неизгодно; извеждането на ХГ 1 без демонтаж е неприемливо от технологична гледна точка; ХГ 1 да бъде частично демонтиран с отстраняване на всички спомагателни системи към турбината и генератора, заглушаване на напорния тръбопровод и без демонтиране на бетонираната спирала е икономически и технологично най-приемлив. Въз основа на решенията на техническия съвет, управителя на предприятие „Водноелектрически централи“ е предложил да бъде стартиран процесът по извеждане от експлоатация на ХГ 1 ВЕЦ „Въча 1“, съгласно Наръчника на интегрираната система за управление и да бъде изготвено предложение за бракуване и продажба на демонтираното оборудване и предварителна оценка за приходите от продажбата му.

НЕК ЕАД е представило препис-извлечение от протокол № 26 от 06.06.2023 г. от заседание на Съвета на директорите на НЕК ЕАД, от който е видно, че Съветът на директорите на дружеството е взел решение за стартиране процеса по извеждане от експлоатация на ХГ 1 ВЕЦ „Въча 1“, съгласно Наръчника на интегрираната система за управление, както и да бъде изготвено предложение за бракуване и продажба на демонтираното оборудване и предварителна оценка за приходите от продажбата му.

НЕК ЕАД експлоатира 30 централи, от които 27 ВЕЦ и 3 ПАВЕЦ, които са част от приложение № 1 към лицензията за дейността „производство на електрическа енергия“, както следва:

№	ВЕЦ/ПАВЕЦ	Инсталирана мощност, MW
1	ВЕЦ „Батак“	46,8
2	ВЕЦ „Пещера“	136,0
3	ВЕЦ „Алеко“	71,40
4	ВЕЦ „Тешел“	60,0
5	ВЕЦ „Девин“	88,0
6	ВЕЦ „Цанков камък“	86,3
7	ПАВЕЦ „Орфей“	160,0
8	ВЕЦ „Кричим“	80,0
9	ВЕЦ „Въча 1“	14,5
10	ВЕЦ „Въча 2“	7,0
11	ВЕЦ „Кърджали“	124,0

12	ВЕЦ „Студен кладенец“	81,30
13	ВЕЦ „Ивайловград“	120,0
14	ПАВЕЦ „Чаира“	864,0
15	ПАВЕЦ „Белмекен“	375,0
16	ВЕЦ „Сестримо“	240,0
17	ВЕЦ „Момина клисура“	120,0
18	ВЕЦ „Бели Искър“	16,80
19	ВЕЦ „Мала църква“	7,70
20	ВЕЦ „Тополница“	9,48
21	ВЕЦ „Симеоново“	6,67
22	ВЕЦ „Бояна“	1,24
23	ВЕЦ „Росица“	7,50
24	ВЕЦ „Видима“	3,30
25	ВЕЦ „Луковит“	0,69
26	ВЕЦ „Троян“	0,22
27	ВЕЦ „Бял Извор“	1,85
28	ВЕЦ „Устово“	0,70
29	ВЕЦ „Тъжа“	5,00
30	ВЕЦ „Левски“	3,52
Обща инсталирана мощност-генераторен режим:		2738,97

Съгласно предоставената от НЕК ЕАД допълнителна информация, постъпила в КЕВР с писмо с вх. № Е-ЗЛР-И-163 от 25.01.2024 г., общия брой водноелектрически централи е 30, общата инсталирана мощност на енергийните обекти в генераторен режим е 2 738,97 MW, а в помпен режим е 931,9 MW.

Обща информация за централата – ВЕЦ „Въча 1“ се намира на около 0,1 km южно от град Кричим, ситуирана е на пътя гр. Кричим – гр. Девин. Предназначението на централата е да произвежда електрическа енергия чрез преработката на кинетичната енергия на водата с пад приблизително 83 m. Централата се явява последно стъпало от каскадата „Доспат-Въча“. Хидровъзел „Въча 1“ се състои от изравнителен басейн, слабонапорна тунелна деривация, водна кула, апаратна камера, открит стоманен тръбопровод и сграда на централата. ВЕЦ „Въча 1“ е с инсталирана мощност 14,5 MW, и разполага с 4 (четири) хидро групи, като всеки от ХГ са с единични мощности, както следва: ХГ1 – 3,5 MW, ХГ 2 - 4 MW, а ХГ 3 и ХГ 4 по 3,5 MW. Разходът на вода на една хидрогрупа е 5 m³/s при среден нетопад Н_{ср.}= 83 m. Турбините са тип „Францис“, вертикално изпълнени, с диаметър на работното колело – 925 mm. Турбините са куплирани посредством вал към вертикални трифазни синхронни генератори. ХГ № 1 и № 2 са пуснати в експлоатация през 1933 година, а ХГ № 3 и № 4 са въведени в експлоатация през 1952-1953 година.

НЕК ЕАД посочва, че за периода от 1985 г. до 2022 г. работните часове на ХГ 1 са 11 798,21 работни часа, а количествата произведена електрическа енергия от ХГ 1 през този период са 35 606,624 MWh. Работните часове на ХГ 1 са сравнително на 50% от часовете работа на цялата централа за три годишен период. От разгледаната статистика на аварийността на централата за период от три години е отчетена обща аварийност в рамките на 44,5 часа. Направен е анализ на вероятността за работа с три ХГ, като вероятността е 0,00049 и вероятност за авария на един агрегат – 0,0017, което показва, че за три години статистическата вероятност да има нужда от работа на три хидроагрегата и един от тях да е в авария, за което е необходимо да има в резерв четвърти, е минимален. Рискът се измерва от загуба от производство от 0,022 часа до 44,5 часа. Максимална стойност от непроизводство на електрическа енергия – 155,75 MWh.

След извършени анализи и наблюдения, дружеството е достигнало до извода, че най-оптималния режим на работа на ВЕЦ „Въча 1“ е с две хидрогрупи, като третата хидрогрупа се поддържа в резерв, предвид наличие на сухи години и невъзможност за осигуряване на разполагаемост за работа на централата с четири хидрогрупи.

Въз основа на представените от НЕК ЕАД документи и информация, обосноваващи искането за изменение на лицензията по отношение на генериращите мощности, може да се приеме, че за ХГ 1 на ВЕЦ „Въча 1“ с инсталирана мощност 3,5 MW е налице изтичане на технологично определения срок за безопасна експлоатация. В допълнение, като се вземат предвид данните за производството на електрическа енергия, високата аварийност на съоръженията и липсата на резервни части за извършване на ремонти и поддръжка на съоръженията и спомагателните системи, както и предвид това, че наличните ХГ 2, ХГ 3, и ХГ 4 с обща инсталирана мощност от 11 MW във ВЕЦ „Въча 1“ могат да осигурят нормална и безопасна експлоатация на централата, **се достига до извода, че извеждането от експлоатация на ХГ 1 на ВЕЦ „Въча 1“ няма да доведе до нарушаване на сигурността и непрекъснатостта на снабдяването с електрическа енергия на потребителите, както и до застрашаване баланса на електроенергийната система на страната.**

След извеждането от експлоатация на ХГ 1 с инсталирана мощност 3,5 MW на ВЕЦ „Въча 1“, общата инсталирана електрическа мощност на ВЕЦ „Въча 1“ ще бъде 11 MW. НЕК ЕАД ще експлоатира 27 ВЕЦ с обща инсталирана електрическа мощност от 2 734,56 MW.

Извеждането на ХГ 1 ще се извърши в съответствие с „План за извеждане от експлоатация на ХГ 1 на ВЕЦ „Въча 1“, приет от НЕК ЕАД, като дружеството ще извърши частично демонтиране на ХГ 1 с отстраняване на всички спомагателни системи към турбината и генератора, заглушаване на напорния тръбопровод и без демонтиране на бетонизираната спирала, което е най-приемливия за НЕК ЕАД вариант, предложен като решение от представителите на Техническият съвет, назначен със заповед № ТД-8 от 17.02.2023 г. на управителя на Предприятие „Водноелектрически централи“.

С оглед привеждане на текстовете на лицензията в съответствие с действащата нормативна уредба, тя следва да бъде изменена с нови текстове, а приложенията към лицензията за дейността „производство на електрическа енергия“ следва да бъдат изменени, като навсякъде където е необходимо в приложенията бъде заличен ХГ 1 на ВЕЦ „Въча 1“ с неговите технически и технологични характеристики.

От извършения анализ на предоставените от дружеството данни за влиянието от извеждането от експлоатация на ХГ 1 на ВЕЦ „Въча 1“ върху приходите, разходите и финансовите показатели на дружеството, е установено следното:

Поради изтичане на технологично определения срок за безопасна експлоатация, липсата на резервни части и доказаната икономическа нецелесъобразност от рехабилитация и поддръжане на актива в експлоатационен режим, извеждането на ХГ 1 на ВЕЦ „Въча 1“ от активите на НЕК ще доведе до оптимизация на производството и намаляване на разходите на дружеството. От представената финансова обосновка за очакваните разходи, е видно, че икономически нецелесъобразен е разхода, който дружеството ще извърши във връзка с проектиране, доставка и монтаж на четвърти хидроагрегат във ВЕЦ „Въча 1“, в условията на непълно работно натоварване. Поради невъзможност за осигуряване на разполагаемост за работа на централата с четири хидрогрупи, дружеството е достигнало до извода, че най-оптималния режим на работа на ВЕЦ „Въча 1“ е с две хидрогрупи и трета хидрогрупа – в резерв.

В допълнение, дружеството представя Инвентаризационен опис на хидротурбини и хидрогенератори към 30.06.2023 г., от който е видно, че производствения актив ХГ 1 на ВЕЦ „Въча 1“, е с нулев остатъчен срок на годност.

НЕК ЕАД предвижда извеждането на ХГ 1 на ВЕЦ „Въча 1“ да се извърши по стопански начин, със собствени технически средства и човешки ресурси. В тази връзка, в представената „Финансова обосновка за очакваните разходи, като резултат от извеждането от експлоатация на ХГ 1 на ВЕЦ „Въча 1“, е видно, че прогнозните разходи възлизат на 62 496,60 лв. и включват: разходи за демонтаж, материали и допълнителните разходи.

Относно приходите, които компанията очаква да реализира от процеса по извеждане от експлоатация на ХГ 1 на ВЕЦ „Въча 1“, дружеството посочва, че реална преценка за техния размер може да се направи след демонтаж на съществуващото оборудване и оценка на комисия от технически лица, която част ще се използва като резервни части за други хидроагрегати и каква част ще се предложи за продажба.

В допълнение, дружеството е представило извадка от Бизнес програма за периода 2023 г. – 2027 г., приета с Решение на СД на НЕК с протокол №38 от 30.08.2023 г., която включва План за развитие на ВЕЦ и ПАВЕЦ на НЕК ЕАД за същия период. В Плана е отразено извеждането на ХГ 1 ВЕЦ „Въча 1“ от експлоатация през 2024 г.

Въз основа на гореизложеното може да се направи извод, че извеждането от експлоатация на ХГ 1 на ВЕЦ „Въча 1“ няма да се отрази негативно на финансовите показатели на НЕК ЕАД при осъществяване на лицензионната дейност.

Съгласно разпоредбите на чл. 131 до чл. 143 от Правила за управление на електроенергийната система, „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД разработва „План за възстановяване електроенергийната система (ЕЕС) на България, след тежки аварии“ (План за възстановяване). Планът за възстановяване се отнася за случаите на пълно разпадане ЕЕС на Р България, след тежки аварии и определя засегнати страни отговорни за участие при нейното възстановяване. Съгласно този плана определени ВЕЦ на НЕК ЕАД са засегната страна, като от извършената справка в него се установява, че ХГ 1 на ВЕЦ „Въча 1“ не е част от него, поради което извеждането му няма да доведе до застрашаване на ЕЕС на Р България.

Въз основа на гореизложеното може да се направи извод, че извеждането от експлоатация на ХГ 1 на ВЕЦ „Въча 1“ няма да доведе до застрашаване на сигурността на ЕЕС на Р България.

Предвид гореизложеното и след преглед на текста на лицензия № Л-073-01 от 14.02.2001 г. Комисията счита, че е налице необходимост да се направят следните изменения и допълнения:

I. В раздел 1 „Предмет на лицензията“ се правят следните изменения и допълнения:

1. В т. 1.1. изр. първо думите „във Водноелектрически централи (ВЕЦ) и Помпеноакумулиращи водноелектрически централи (ПАВЕЦ)“ се заменят с „чрез енергийни обекти“, а в изр. второ думата „Централите“ се заменя с думите „енергийните обекти“ и съкращението „ЗЕЕЕ“ със „ЗЕ“.

2. В т. 1.2. изр. Второ думата „Централа“ се заменя с думите „Енергиен обект“, в изр. трето думата „Централите“ се заменя с думите „Енергийните обекти“.

II. В Раздел 2 „Срок на лицензията“, в т. 2.2. съкращението „ЗЕЕЕ“ се заменя със „ЗЕ“.

III. В Раздел 3 „Обхват на Лицензията“ се правят следните изменения и допълнения:

1. В т. 3.1., т. 1 думите „в централите“ се заменят с „чрез енергийните обекти“;

2. В т. 3.1., изр. Второ думите „централите“ се заменят с „енергийните обекти“;

3. Т. 3.2. се заличава;

4. В т. 3.3. думите „централите“ се заменят с „енергийните обекти“, а думите „енергийните обекти“ се заменят със „същите“.

IV. В Раздел 4 „Определения“ се правят следните изменения и допълнения:

1. В т. 4.1. се правят следните изменения и допълнения:

а) в т. 2 думите „ЗЕЕЕ“ е Закон за енергетиката и енергийната ефективност“ се заменят със „ЗЕ“ е Законът за енергетиката (обн. ДВ, бр. 107 от 2003 г.) с всички последващи изменения и допълнения“;

б) в т. 3 думите „Наредба за условията и реда за издаване на разрешения и лицензии за извършване на дейностите в енергетиката“ се заменят с „Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (обн. ДВ. бр. 33 от 2013 г.) с всички последващи изменения и допълнения“;

в) в т. 4 думите „Правила на мрежата“ означават наредбите по чл. 70, чл. 89 и чл. 91, ал. 2 от ЗЕЕЕ“ се заменят с „Правилата на мрежите“ са Правила за управление на електроразпределителните мрежи (обн. ДВ. бр. 66 от 2007 г.) и Правила за управление на електроенергийната система (обн. ДВ. бр. 6 от 2014 г.), заедно с техните последващи изменения и допълнения“;

г) в т. 6 думите „Държавната комисия за енергийно регулиране“ се заменят с „Комисията за енергийно и водно регулиране“;

д) в т. 7 думите „ДАЕЕР“ е Държавната агенция по енергетика и енергийни ресурси“ се заменят с „МЕ“ е Министерство на енергетиката“;

е) в т. 9 думите „ВЕЦ и ПАВЕЦ“ се заменят с „Енергийни обекти“;

ж) в т. 10 думите „в централите си“ се заменят с „чрез Енергийните си обекти“;

з) в т. 11 думите „Централите“ се заменят с „Енергийни обекти“;

и) в т. 12 думите „Централите“ се заменят с „ВЕЦ и ПАВЕЦ“;

й) в т. 13 думите „Централите“ се заменят с „Енергийните обекти“;

к) в т. 14 думите „преносно предприятие“ се заменят с „електропреносно предприятие“, а думите „Лицензиантът, като енергийно предприятие, което експлоатира, поддържа и развива мрежата за пренос на електрическа енергия с цел продажбата ѝ и има издадена лицензия за пренос “ се заменя с „Операторът на електропреносната мрежа, който притежава лицензия по чл. 39, ал. 1, т. 2 от ЗЕ“;

л) в т. 15 думите „разпределително предприятие е енергийно предприятие, получило лицензия за разпределение на електрическа енергия, което експлоатира, поддържа и развива разпределителната мрежа на определена територия и продава електрическа енергия на потребителите“ се заменят с думите „електроразпределителни предприятия са операторите на електроразпределителната мрежа, които притежават лицензия по чл. 39, ал. 1, т. 3 от ЗЕ“;

м) в т. 17 думите „означава употребата на електрическа енергия от Лицензианта за производството на електрическа енергия, експлоатацията и поддръжката на Централите“ се заменят с „е потреблението на електрическа енергия в даден енергиен обект, необходимо за осъществяване на технологичните процеси в него“;

н) в т. 19 думите „преносното или разпределително предприятие“ се заменят с „електропреносното или електроразпределителните предприятия“;

о) в т. 22 думите „са средствата за измерване, вписани в Държавния регистър на одобрените в страната средства за измерване, които се използват при продажбата на електрическа енергия“ се заменят с „са технически средства за измерване, които имат метрологични характеристики и са предназначени да се използват за измерване самостоятелно или свързано с едно или повече технически средства и които се използват при продажбата на електрическа енергия“.

V. Раздел 5 „План за развитие на дейността“ придобива следната редакция:

„5. Бизнес план

5.1. Лицензиантът осъществява дейността по лицензията съгласно бизнес план, съставен в съответствие с изискванията на Наредбата и указанията на Комисията, за срок до 5 (пет) години и представен за одобряване от Комисията.

5.2. Бизнес планът се съставя с оглед постигане на енергийни доставки при минимални разходи, като съставните му програми предвиждат необходимите условия и мерки за:

- експлоатация, развитие, рехабилитация и модернизация на централата за осигуряване на непрекъснато, ефективно и качествено производство на електрическа енергия;

- подобряване на качеството;
- повишаване на енергийната ефективност;
- намаляване на загубите.

5.3. Първия бизнес план се съставя от Лицензианта за срок до 5 (пет) години.

5.4. Всеки последващ бизнес план се съставя и представя от Лицензианта за одобряване в Комисията не по-късно от 3 (три) месеца преди изтичането на срока на предходния бизнес план.

5.5. През срока на действие на бизнес плана Лицензиантът може да иска одобряване на актуализирането му.

Комисията може да изисква актуализирането на бизнес плана при съществена промяна на действително постигнатите му параметри в сравнение с прогнозните такива към момента на съставянето му.

5.6. Одобреният бизнес план съставлява Приложение № 5 към тази лицензия и се разглежда като част от нейните условия.“

VI. В Раздел 6. „Експлоатация и поддръжка на производствените съоръжения на Централите“ се правят следните изменения и допълнения:

1. В т. 6.1. изр. Второ думите „преносната, разпределителните мрежи“ се заменят с „електропреносната, електроразпределителните мрежи“, а думите „Правилата на мрежата“ се заменят с „Правилата на мрежите“;

2. В т. 6.2. думите „преносната, разпределителните мрежи“ се заменят с „електропреносната, електроразпределителните мрежи“;

3. В т. 6.7. думите „преносната, разпределителните мрежи“ се заменят с „електропреносната, електроразпределителните мрежи“.

VII. В Раздел 7 „Оперативно управление“ се правят следните изменения и допълнения:

1. В т. 7.1., изр. Първо думите „Правилата на мрежата“ се заменят с „Правилата на мрежите“, думите „преносната или разпределителни мрежи“ се заменят с „електропреносната или операторите на електроразпределителни мрежи“.

2. В т. 7.1., изр. второ думите „преносната или разпределителни мрежи“ се заменят с „електропреносната или електроразпределителни“, а думите „устни и/или писмени“ се заличават;

3. В т. 7.2. думите „по чл. 89 от ЗЕЕЕ“ се заменят с „ по чл. чл. 83, ал. 2 от ЗЕ“;

4. В т. 7.3. навсякъде думите „преносната мрежа или разпределителните мрежи“ се заменят с „електропреносната мрежа или електроразпределителните мрежи“;

5. В т. 7.4. навсякъде думите „преносната мрежа или разпределителните мрежи“ се заменят с „електропреносната мрежа или електроразпределителните мрежи“;

6. В т. 7.5. думите „по чл. 63 от ЗЕЕЕ“ се заменят с думите „по чл. чл. 74, ал. 1 от ЗЕ“, думите „преносната мрежа или разпределителните мрежи“ се заменят с „електропреносната мрежа или електроразпределителните мрежи“, а думите „председателя на ДАБЕЕР“ се заменят с „министъра на енергетиката“.

VIII. В Раздел 8 „Производство на електрическа енергия и предоставяне на разполагаема мощност“ се правят следните изменения и допълнения:

1. В т. 8.1., изр. 2 думите „Правилата на мрежата“ се заменят с „Правилата на мрежите“;

2. В т. 8.2. думата „преносната“ се заменя с „електропреносната“;

3. В т. 8.4. пред думата „разпределителните“ се добавят думата „електропреносното“ и запетая, думата „разпределителните“ се заменя с „електроразпределителните“, а думите „Правилата на мрежата“ се заменят с „Правилата на мрежите“.

IX. В Раздел 9 „Организиране на меренето“ се правят следните изменения и допълнения:

1. В т. 9.1. изр. Първо и второ се заличават, а в изречение трето думите „преносната, разпределителните“ се заменят с „електропреносната, електроразпределителните“;

2. В т. 9.2. изр. първо се заличава;

Текстът в т. 9.3. се заличава;

3. Т. 9.4. става т. 9.3, думите „и разпределително предприятие“ се заменят с „електропреносното предприятие, електроразпределително предприятие“, в подточка 3 числото „60“ става „15“, а в подточка 5 думите „разпределителното предприятие“ се заменят с „електроразпределителните предприятия“.

4. Точки 9.5, 9.6 и 9.7 се преномерират и стават съответно т. 9.4, 9.5 и 9.6.

X. В Раздел 10 „Безопасни условия на труд“, в т. 10.6. думите „и Комисията е уведомена, тя извършва проверки и издава задължителни указания на Лицензианта относно безопасността на труда в Централите“ се заменят с „Лицензиантът е длъжен да уведоми в законоустановения срок компетентните органи“, а изр. второ се заличава.

XI. В Раздел 11 „Спиране на Централите“ се правят следните изменения и допълнения:

1. В т. 11.1. думите „разпределителното предприятие“ се заменят с „електропреносното и електроразпределителните предприятия“;

2. В т. 11.2. думите „преносната или разпределителните“ се заменят с „електропреносната или електроразпределителните“, а в подточка т. 4 думите „разпределително предприятие“ се заменят с „електропреносното, електроразпределителните предприятия“.

XII. В Раздел 12 „Извеждане на съоръжения от експлоатация“, в т. 12.1. съкращението „ЗЕЕЕ“ се заменя със „ЗЕ“.

XIII. В раздел 14 „Разделно счетоводство“ се правят следните изменения и допълнения:

1. В т. 14.1. думите „отделни счетоводни сметки“ се заменят с „отделна счетоводна отчетност“, а думите „в счетоводните книги“ се заличават.

2. В т. 14.2. думите „счетоводните сметки“ се заменят с „отделна счетоводна отчетност“;

3. В т. 14.3. съкращението „ЗЕЕЕ“ се заменя със „ЗЕ“.

XIV. В Раздел 16 „Цени“, т. 16.1. придобива следната редакция:

„16.1. Лицензиантът упражнява лицензионната дейност при прилагане на цени, съгласно изискванията на ЗЕ, подзаконовите актове по прилагането му и правилата на Единната система за счетоводно отчитане за целите на регулирането.“.

XV. В Раздел 19 „Извънредни обстоятелства“ се правят следните изменения и допълнения:

1. Т. 19.1. придобива следната редакция:

„19.1. Лицензиантът няма да се счита в нарушение на условията по тази Лицензия, ако бъде възпрепятстван да ги изпълнява поради обявен по реда на ЗЕЕЕ ограничителен режим за производство на електрическа енергия вследствие на обстоятелствата, посочени в чл. 72, ал. 1 от ЗЕ, или разпореждане на Оператора на електропреносната или операторите на електроразпределителните мрежи, дадено съгласно действащото законодателство.“;

2. В т. 19.3., подточка 4 думите „преносната“ и „разпределителните“ се заменят съответно с „електропреносната“ и „електроразпределителните“.

XVI. В Раздел 20 „Опазване на околната среда“ се правят следните изменения и допълнения:

1. В т. 20.2. думите „чл. 20 от ЗООС“ се заменят с „действащото законодателство“;

2. В т. 20.3. думите „Плана за развитие“ се заменят с думите „Бизнес плана“;

3. В т. 20.4. изр. първо се заличават думите „чл. 44 и сл. от “.

XVII. В Раздел 23 „Предоставяне информация на Комисията“ се правят следните изменения и допълнения:

1. Т. 23.2. придобива следната редакция:

„23.2. Лицензиантът предоставя на Комисията одитиран годишен финансов отчет за предходната финансова година и приложенията към него, както и междинни финансови отчети и справки към тях, при поискване от Комисията.“

2. В т. 23.3., подточка 2 придобива следната редакция:

„2. разходите, свързани с образуване на цените дейността производство на електрическа енергия;“;

3. В т. 23.4. думата „отчет“ се заменя с „доклад“;

4. В т. 23.6. изр. второ се заличава.

XVIII. В Раздел 24 „Предоставяне на информация на електропреносното и разпределително електроразпределителните предприятияпредприятия“, т. 24.1. придобива следната редакция:

„24.1. Лицензиантът е длъжен да предоставя на електропреносното и електроразпределителните предприятия разпределително предприятие всяка информация, изискуема съгласно действащото законодателство и в договорените между тях ред и срокове.“

XIX. Раздел 25 „Предоставяне на информация на ДАЕЕР“ се заличава.

XX. Раздел 26 става Раздел 25 „Поверителност на информацията“

XXI. Раздел 27 става Раздел 26 „Контрол от страна на Комисията“ и в него се правят следните изменения и допълнения:

1. Т. 27.1. става т. 26.1. и придобива следната редакция:

„26.1. Комисията чрез свои представители упражнява контрол за спазването от Лицензианта на условията на Лицензията и на ЗЕ.

Във връзка с това Комисията може по всяко време да извършва периодични и извънредни проверки (инспекции) на Лицензианта;

2. В т. 26.2., подточка 4 придобива следната редакция:

„4. да дават задължителни предписания.“.

XXII. Раздел 28 става Раздел 27 „Вещни права“

XXIII. Раздел 29 става Раздел 28 „Осъществяване на лицензионната дейност при откриване на производство по несъстоятелност или ликвидация на Лицензианта“, а т. 29.1. става т. 28.1. и придобива следната редакция:

„28.1. Лицензиантът е длъжен да уведоми писмено Комисията при намерение да прекрати дейността на дружеството чрез ликвидация. Лицензиантът подава искане за прекратяване на Лицензията, като е длъжен да осигури сключването на сделка по чл. 53 от ЗЕ.“

XXIV. Раздел 30 става Раздел 29 „Забрана за прехвърляне на Лицензията“ и в него се правят следните изменения и допълнения:

1. Т. 30.4. става т. 29.4., а изр. първо и второ придобиват следната редакция:

„29.4. Ако Лицензиантът възнамерява да осъществи сделка на разпореждане с имущество, с което осъществява дейността по Лицензията, той е длъжен да поиска разрешение от Комисията.

Искането трябва да съдържа пълно описание на засегнатите производствени активи. Лицензиантът е длъжен да предостави на Комисията и всяка допълнителна информация, изисквана от Комисията във връзка с описаните активи.“

2. Т. 30.6. става т. 29.6. и в нея думите „Съгласуваният план“ се заменят с „Бизнес планът“.

XXV. Раздел 31 „Предоставяне на дейности от управлението на Лицензианта на трети лица“ се заличава.

XXVI. Раздел 32 става Раздел 30 със заглавие „Условия за изменение/допълнение и/или продължаване на срок на Лицензията“ и в него се правят следните изменения и допълнения:

1. Т. 32.1. става т. 30.1., в която след думата „изменя“ се добавят думите „и/или допълва“, в подточка 3 се заличават думите „и при намаляване или увеличаване на първоначалния му капитал с повече от една четвърт, когато това не налага издаването на нова Лицензия;“, а подточка 4 се заличава;

2. Т. 32.2. става т. 30.2. и придобива следната редакция:

„30.2. Лицензиантът може да поиска изменение и/или допълнение на настоящата Лицензия по реда, предвиден в действащото законодателство.“;

3. Т. 32.3. става т. 30.3. и придобива следната редакция:

„30.3. Лицензиантът може да поиска продължаване на срока на Лицензията най-малко една година преди изтичането на срока на първоначалната Лицензия.

Срокът на Лицензията се продължава в случаите при които Комисията прецени, че:

– Лицензиантът в първоначалния срок е изпълнявал условията на Лицензията, разпоредбите на ЗЕ;

– Енергийните обекти могат да работят безопасно и надеждно през период от време, удължен извън приложимия срок.

– Продължаването на срока на тази Лицензия се извършва съгласно изискванията на действащото законодателство.“

4. Т. 33.4. става т. 30.4., а в подточка 4. думите „чл. 46, ал. 2 от ЗЕЕЕ“ се заменят чл. 53, ал. 1 от ЗЕ“

5. Т. 33.5. става т. 30.5., а думите „чл. 50 от ЗЕЕЕ“ се заменят с „чл. 56 от ЗЕ“

XXVII. Раздел 33 става Раздел 31 „Прекратяване и отнемане на Лицензията“ и в него се правят следните изменения и допълнения:

1. Т. 33.2. става т. 32.2. и в нея думите „изпрати писмено уведомление“ се заменят с „уведоми“, изр. второ се заличава, а в изр. трето думата „Централите“ се заменя с „Енергийните обекти“;

2. Т. 33.3. става т. 31.3. и в нея подточка 5 се заличава;

3. Т. 33.4. става т. 31.4. и в нея изр. първо придобива следната редакция:

„31.4. Комисията дава указания на Лицензианта за отстраняване на констатираните нарушения в определен от нея срок.“

XXVIII. Раздел 34 става Раздел 32. „Санкции“ и в него се правят следните изменения и допълнения:

1. Т. 34.1. става т. 32.1. и придобива следната редакция:

„32.1. При установяване от Комисията на нарушение на условията по тази Лицензия или на изискванията на действащото законодателство, свързани с лицензионната дейност, Комисията налага съответните санкции по реда и условията на ЗЕ.“

2. Т. 34.2. става т. 32.2. и се заличава;

3. Т. 34.3., т. 34.4. и т. 34.5. стават съответно т. 32.2., т. 32.3 и т. 32.4.

XXIX. Раздел 35 става Раздел 33 „Такси за Лицензията“ и придобива следната редакция:

„33. Такси за Лицензията

33.1. Лицензиантът заплаща лицензионни такси, определени съгласно Тарифата.

33.2. В случай на забава Лицензиантът дължи лихва за забава в размери, определени съгласно действащото законодателство.“

XXX. Раздел 36 става Раздел 34 „Приложимо законодателство“

XXXI. Раздел 37 става Раздел 35 „Приложения“, а т. 37.1. става т. 35.1. и в подточка 2 думите „преносната“ и „разпределителните“ се заменят съответно с „електропреносната“ и „електроразпределителните“.

Изказвания по т.5.:

Докладва М. Трифонов. Аналогично на предходните две точки, докладът е приет на 15.02.2024 г., по т.3 от дневния ред. На откритото заседание представителите на заявителя не са направили възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад.

Предвид това, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 51, ал. 1, т. 1, от Закона за енергетиката и чл. 61, ал. 1 от Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

1. Изменя лицензия № Л-073-01 от 14.02.2001 г. за дейността „производство на електрическа енергия“, издадена на „Национална електрическа компания“ ЕАД по отношение на енергийните обекти, във връзка с извеждане от експлоатация на хидрогенератор 1 на водноелектрическа централа „Въча 1“;

2. Във връзка с изменението по т. 1 одобрява актуализирано Приложение № 1 „Списък на Централите и списък на електропроизводствените им съоръжения – производствени единици (блокове) и спомагателни съоръжения с техните технически и експлоатационни характеристики“, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

3. Изменя лицензия № Л-073-01 от 14.02.2001 г. по отношение условията за осъществяване на лицензионната дейност, както е посочено в мотивите на настоящото решение.

4. Във връзка с изменението по т. 3 одобрява актуализиран текст на лицензията, приложение към това решение.

Ив. Н. Иванов обобщил, че докладът е приет без възражение от представителите на НЕК ЕА. Председателят подложи на гласуване проекта на решение.

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Изменя лицензия № Л-073-01 от 14.02.2001 г. за дейността „производство на електрическа енергия“, издадена на „Национална електрическа компания“ ЕАД, с ЕИК 000649348, със седалище и адрес на управление: област София, община Столична, гр. София 1000, ул. „Триадица“ № 8, по отношение на енергийните обекти, във връзка с извеждане от експлоатация на хидрогенератор 1 на водноелектрическа централа „Въча 1“;

2. Във връзка с изменението по т. 1 одобрява актуализирано Приложение № 1 „Списък на Централите и списък на електропроизводствените им съоръжения – производствени единици (блокове) и спомагателни съоръжения с техните технически и експлоатационни характеристики“, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

3. Изменя лицензия № Л-073-01 от 14.02.2001 г. по отношение условията за осъществяване на лицензионната дейност, както е посочено в мотивите на настоящото решение.

4. Във връзка с изменението по т. 3 одобрява актуализиран текст на лицензията, приложение към това решение.

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

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

По т.6. Комисията, като разгледа **заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-166 от 21.12.2023 г. от „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД за изменение на лицензия № Л-506-03 от 31.10.2018 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“**, както и събраните данни от проведеното на 22.02.2024 г. открито заседание по преписката, установи следното:

Административното производство е образувано въз основа на постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-166 от 21.12.2023 г. от „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД за изменение на Лицензия № Л-506-03 от 31.10.2018 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 61, ал. 2, т. 2 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

За проучване на обстоятелствата в подаденото заявление и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-3 от 04.01.2024 г. на председателя на КЕВР.

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-И-166 от 31.01.2024 г. дружеството е представило допълнителна информация, необходима за разглеждане на заявлението.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-168 от 07.02.2024 г., приет с решение на КЕВР по Протокол № 48 от 15.02.2024 г., т. 4, и публикуван на интернет страницата на Комисията в неверителен вариант. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 22.02.2024 г. е проведено открито заседание, на което участие са взели упълномощени представители на дружеството, които са изразили положително становище по доклада, без забележки и възражения.

Въз основа на предоставената информация и документи от заявителя и направеното проучване, Комисията приема за установено следното:

1. „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД е подало заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-166 от 21.12.2023 г. за изменение на Лицензия № Л-506-03 от 31.10.2018 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, във връзка с извеждане от

експлоатация на енергийни обекти – Парогенератор № 3 и Турбогенератор № 2 в ТЕЦ „Пловдив-Север“, с технически характеристики, описани в Приложение № 2 – „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензията.

„ЕВН България Топлофикация“ ЕАД е обосновало искането си по заявлението със следното: Искането за изменение на лицензията за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ е във връзка с извеждане от експлоатация на основни съоръжения – Парогенератор № 3 и Турбогенератор № 2 в ТЕЦ „Пловдив-Север“, поради изтичане на технологично определения срок на безопасната им експлоатация. Съоръженията, които се извеждат от експлоатация, са построени през 1976 г. и са изразходвали своя производствен ресурс. Дружеството посочва, че съгласно условие 2.1.1. от Комплексно разрешително № 34-Н2/2021 г. за ТЕЦ „Пловдив-Север“ не се разрешава експлоатацията на Парогенератор № 3 след 31.12.2023 г. или след изразходване на лимита от 17 500 часа (което събитие настъпи първо), регламентиран за периода 01.01.2016 г. – 31.12.2023 г. Според условията на издадената му лицензия, „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД е изградило нови енергийни обекти, за които е получило разрешение от КЕВР за осъществяване на лицензионна дейност. В тази връзка органите за управление на дружеството са взели решение за извеждане от експлоатация на основни съоръжения. „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД заявява, че при извеждане от експлоатация на тези съоръжения няма да се наруши сигурността, непрекъснатостта, ефективността и качеството на произведената електрическа и топлинна енергия, както и няма да се наруши режимът и качеството на снабдяването с топлинна енергия, поради това, че дружеството е изградило и въвело в експлоатация заместващи мощности, а именно: в края на 2011 г. е въведена нова когенерационна централа с топлинна мощност от 115 MW, а през 2022 г. са въведени в експлоатация 3 броя нови водогрейни котли с обща топлинна мощност от 57 MW (3 x 19 MW).

Към заявлението дружеството е представило документи, както следва: Описание на основните съоръжения, за които „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД иска разрешение за извеждане от експлоатация и актуализация на Приложение № 2 към Лицензия № Л-056-03 от 31.10.2018 г.; актуализирано Приложение № 2 – „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“; служебно съобщение (Решение) от 16.02.2023 г. на Съвета на директорите на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД за извеждане от експлоатация на Парогенератор № 3 и Турбогенератор № 2, разположени на площадката на ТЕЦ „Пловдив-Север“; писмо с изх. № 405 от 28.06.2023 г. до Регионална инспекция по околна среда и водите – Пловдив (РИОСВ – Пловдив), с приложен План за окончателно прекратяване дейността и премахване на обекти и съоръжения в ТЕЦ „Пловдив-Север“, включващ: обосновка на необходимостта от прекратяване на дейността на енергийните мощности, дейности по прекратяване работата на съоръженията и мерки за осигуряване на безопасни и здравословни условия на труд и опазване на околната среда; Заповед № РО-191 от 10.07.2023 г. на директора на РИОСВ – Пловдив за спиране на експлоатацията на Парогенератор № 3 и Турбогенератор № 2 в ТЕЦ „Пловдив-Север“; Констатилен протокол № 0012859 от 10.07.2023 от РИОСВ – Пловдив.

2. Правни аспекти:

От извършена служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел (ТРЮЛНЦ) към Агенцията по вписванията е видно, че „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, ЕИК 115016602, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, Община Пловдив, гр. Пловдив, п.к. 4000, район Централен, ул. „Христо Г. Данов“ № 37. Дружеството е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2 от Търговския закон. „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД има следния предмет на дейност: производство и пренос на топлинна енергия, комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, поддържане и експлоатация на

газопроводи ниско налягане и други дейности и услуги, обслужващи основните дейности. Капиталът на дружеството е в размер на 28 000 000 лв., разпределени в 140 000 равни поименни акции, всяка с номинална стойност: 200 лв. Дружеството е с едностепенна система на управление – съвет на директорите.

„ЕВН България Топлофикация“ ЕАД е титуляр на лицензия № Л-010-05 от 17.10.2000 г. за дейността „пренос на топлинна енергия“ на територия в гр. Пловдив, за срок от 20 (двадесет) години, изменена с решения № И1-Л-010-05 от 16.01.2002 г.; № И2-Л-012 от 21.03.2011 г.; № И3-Л-012 от 29.10.2014 г. и № И4-Л-012-02 от 18.01.2017 г. на КЕВР, както и на лицензия № Л-506-03 от 31.10.2018 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ за срок от 25 (двадесет и пет) години чрез енергийни обекти: ТЕЦ „Пловдив Север“ и ОЦ „Пловдив Юг“ с обща инсталирана електрическа мощност 80 MW и обща инсталирана топлинната мощност – 297 MW, с условие за изграждане на нови енергийни обекти и срок за започване на лицензионната дейност чрез тях. С Решение № Р-433 от 19.01.2023 г. КЕВР е дала разрешение на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД за осъществяването на лицензионната дейност чрез новоизградените енергийни обекти – „Нова топлоцентра за заместване на стари съоръжения на парни котли на площадката на ТЕЦ „Пловдив Север“ с нови водогрейни котли на газ и газьол в УПИ IV-504-935 „производствени и складови дейности“, кв. 9А по плана СИЗ-III-та и IV-та част гр. Пловдив“ и „Нова централа за заместване на стари съоръжения на водогрейни котли на площадката на ОЦ „Пловдив ЮГ“ с нови пикови водогрейни котли на газ и газьол в УПИ II-536.1562 – отоплителна централа Юг по плана на Южна индустриална зона – IV, гр. Пловдив. В тази връзка КЕВР е одобрила актуализирано Приложение № 2 – „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензията.

Заявлението е подадено на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, съгласно който производство за изменение на лицензия може да се образува по искане на лицензианта. В конкретния случай, лицензиантът е поискал изменение на лицензията в частта ѝ за обектите, с които се извършва лицензионната дейност. Съгласно чл. 64, ал. 2 от НЛДЕ лицензиантът е длъжен да поиска изменение на лицензията при извеждане от експлоатация на генериращи мощности. На основание чл. 49, ал. 2, т. 1 от НЛДЕ, списъкът и описанието на обекта или на обектите, с които се осъществява лицензионната дейност с техните технически и технологични характеристики, е приложение към издадената лицензия. Всяко актуализиране в това приложение, по аргумент на противното от чл. 49, ал. 3 от НЛДЕ, се счита за изменение на лицензията. В тази връзка към заявлението „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД е представило актуализирано Приложение № 2 – „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“, така както се предлага да бъде изменено.

Изменението на лицензията в частта, свързана с енергийния обект, няма да доведе до изменение на вида на лицензията – тя ще остане лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“. Исканото изменение няма да доведе до промяна в текстовата част на лицензията, а само до актуализиране на приложението към лицензията, в което се съдържа описанието на обектите, с които се осъществява лицензионната дейност, с техните технически и технологични характеристики.

3. Технически аспекти:

С Решение № Р-433 от 19.01.2023 г. КЕВР е одобрила приложение Приложение № 2 „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“, от което е видно, че инсталираната електрическа мощност на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД е 80 MW, а топлинната мощност е 392 MW, със следните производствени съоръжения:

1. Енергиен парен котел № 3 (ПГ 3) - тип ИВ-220-96, с номинално паропроизводство 220 t/h (ном. мощност 158 MW), въведен в експлоатация през 1976 г.;

2. Турбогенератор № 2 (ТГ 2) - тип ПТ-30/90/10/1,2; номинална мощност 30 MW, въведен в експлоатация през 1976 г. През 2000 - 2001 г. е реконструиран в противоналегателен, като кондензаторът е реконструиран в бойлер-кондензатор и е подменена регулиращата система;
3. Газова турбина - тип SGT-700 и електрически генератор с номинална мощност 31 MW, 2011 г.;
4. Котел-утилизатор - тип SteamGen™ 8 (44/80 t/h) с номинална обща мощност на КУ без допълнително изгаряне на гориво/с допълнително изгаряне на гориво 88/115 MW, от които 7,5 MW за водния тракт;
5. Парна турбина - тип SST - 300 след КУ и електрически генератор с номинална мощност 19 MW. Парната турбина има само 4 броя нерегулируеми пароотбора, свързани към бойлер-кондензатори - 2 броя и един върхов бойлер.
6. Парен котел КМ № 2 с топлинна мощност 8 MW, тип КМ 12, 1984 г.;
7. Парен котел ПКМ № 3 с топлинна мощност 8 MW, тип ПКМ12, 1993 г.;
8. Парен котел ПКМ № 4 с топлинна мощност 8 MW, тип ПКМ12, 1993 г.
9. 3 броя водогрейни котли в ТЕЦ „Пловдив – Север”/ОЦ „Север“, „БК № 1“, „БК № 2“ и „БК № 3“, всеки един с топлинна мощност 19 MW, година на пуск 2022 г.
10. 2 броя водогрейни котли в ОЦ Пловдив „Юг“, „БК № 1“ и „БК № 2“ всеки един с топлинна мощност 19 MW, година на пуск 2021 г.

През 2011 г. е изградена и пусната в експлоатация инсталация за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, с инсталирана електрическа мощност 50 MW и номинална топлинна мощност 115 MW. Инсталацията е изградена на площадката на ТЕЦ „Пловдив Север“, като е използвана съществуващата инфраструктура. След 2011 г. когенерационната инсталация се използва от дружеството като базова инсталация, а за покриване недостига на топлинна енергия – останалите енергийни съоръжения на площадката на ТЕЦ „Пловдив Север” и ОЦ „Пловдив Юг”.

След 2012 г. енергиен парен котел № 3 (ПГ 3) е в експлоатация в над 75 % от работното време на ТЕЦ „Пловдив Север“ с товар под 32 % от номиналния (220 t/h).

Според условията на издадената лицензия, дружеството е изградило нови енергийни обекти, за което е получило през 2023 г. разрешение от КЕВР за започване на лицензионна дейност: 3 броя водогрейни котли в ТЕЦ „Пловдив – Север“, с обща инсталирана топлинна мощност 57 MW, и 2 броя водогрейни котли в ОЦ Пловдив „Юг“, с обща инсталирана мощност 38 MW.

През 2022 г. и 2023 г. дружеството е използвало като базова инсталация Когенерацията. По време на ремонтни дейности на Когенерацията и за покриване недостига на топлинна енергия са използвани водогрейните котли в ОЦ „Пловдив Юг” и ТЕЦ „Пловдив Север”.

В новите производствени планове на дружеството, като базова инсталация е предвидено да се използва Когенерацията. За регулаторен период 2023 – 2024 г. за Когенерацията е предвиден един престой за ремонт с продължителност от 7 дни през месец октомври 2023 г., като в този период за основен топлоизточник са предвидени водогрейни котли на площадка ОЦ „Пловдив Юг”.

Дружеството планира върховият топлинен товар да се произвежда от водогрейните котли на двете площадки, като продължителността и товарът ще се определят от климатичните условия. Общата продължителност на работа на всички водогрейни котли се очаква да бъде 4 147 ч.

През 2016/2017 г. е разработен окрупнен модел на топлоснабдителната система на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД с помощта на софтуер „Термис“. Проведените симулационни пресмятания на модела на ТСС и термо-хидравличният анализ на база на предварително зададените гранични стойности на температурния и хидравличния режим

на работа на топлоизточниците са показали, че стойността на оптималната разполагаема топлинна мощност по площадки е както следва:

- За ТЕЦ „Пловдив Север” – над 77 MW;
- ОЦ „Пловдив Юг”- до 50 MW.

На площадката на ТЕЦ „Пловдив Север“, Енергиен парогенератор № 3, тип IB-220-96, е в експлоатация от 1976 г. След 2022 г. енергийният парогенератор № 3 не се използва, тъй като минималният безопасен паров товар, определен след последното режимно-балансово изпитание на котела, е над 72,5 t/h. Стабилната му експлоатация при товари под този не е гарантирана.

Турбогенератор № 2 (ТГ-2), тип ПТ-30/90/10/1,2, е с електрическа мощност 30 MW и е в експлоатация от 1976 г. Основното предназначение на съоръжението е да осигурява доставката на пара за промишлеността. След м. юли 2009 г. ТЕЦ „Пловдив Север“ няма потребители на пара. В тази връзка, на 16.02.2023 г. съветът на директорите на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД е взел решение от площадката на ТЕЦ „Пловдив-Север“ да бъдат изведени от експлоатация Парогенератор № 3 и Турбогенератор № 2. След извършения технико-икономически анализ дружеството е установило, че по-нататъшната поддръжка на тези основни съоръжения е нецелесъобразно и води до сериозни икономически загуби.

Извеждането от експлоатацията на Парогенератор № 3 и Турбогенератор № 2 в ТЕЦ „Пловдив-Север“ няма да наруши режима и качеството на снабдяването с топлинна енергия, защото дружеството е изградило и въвело в експлоатация заместващи мощности. В края на 2011 г. е въведена нова когенерационна централа с топлинна мощност от 115 MW, а през 2022 г. са въведени в експлоатация 3 броя нови водогрейни котли с обща топлинна мощност от 57 MW (3 x 19 MW), като общата номинална топлинна мощност в ТЕЦ „Пловдив Север“ от 172 MW, значително надвишава планираната с термодинамичният анализ необходима мощност от 77 MW.

След извеждане от експлоатация на Парогенератор № 3 и Турбогенератор № 2, общата инсталирана топлинна мощност на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД се променя от 392 MW на 234 MW, а електрическата мощност се променя от 80 MW на 50 MW. В тази връзка, Приложение № 2 - „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-506-03 от 31.10.2018 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, следва да бъде изменено.

4. Икономически аспекти:

Съветът на директорите на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД е взел решение да бъдат изведени от експлоатация Парогенератор № 3 и Турбогенератор № 2 от площадката на ТЕЦ „Пловдив-Север“, тъй като по-нататъшната поддръжка на тези основни съоръжения е нецелесъобразно и води до сериозни икономически загуби на дружеството.

От представената от дружеството информация относно отписване на дълготрайните активи от инвентарната книга е видно, че всички активи са напълно амортизирани с балансова стойност 0 лв. към 31.12.2023 г.

Относно влиянието на извеждането от експлоатация на Парогенератор № 3 и Турбогенератор № 2 върху приходите и разходите на дружеството, „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД заявява, че към момента не може да предостави допълнителна информация, тъй като е в процес на преговори за продажба на съществена част от подлежащите на извеждане съоръжения.

Във връзка с гореизложеното, Комисията счита, че извеждането от експлоатация на Парогенератор № 3 и на Турбогенератор № 2 от площадката на

ТЕЦ „Пловдив-Север“ няма да доведе до нарушаване на сигурността, непрекъснатостта, ефективността и качеството на снабдяването с електрическа и топлинна енергия, както и до влошаване на финансовото състояние на дружеството.

5. Защитена по закон информация, съдържаща се в подаденото от „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД заявление:

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-И-166 от 31.01.2024 г. „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД е посочило, че от представените документи, съставляващи част от административната преписка, търговска тайна се съдържа в приложение „Описание на основните съоръжения, за които „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД иска разрешение за извеждане от експлоатация и актуализация на Приложение № 2 към Лицензия № Л-056-03 от 31.10.2018 г.“, в частта му по т. II „Топлинни товари, отпускани от ТЕЦ „Север“, където в табличен вид са посочени данни за произведените и реализирани количества топлинна енергия за ценови период 07.2023-06.2024 г. В тази връзка към писмото е представен поверителен вариант на приложението със заличени данни. Според дружеството това е информация, която представлява търговска тайна, тъй като не е общоизвестна или леснодостъпна, има търговска стойност поради тайния си характер. По отношение на нея са предприети мерки за запазването ѝ в тайна чрез вътрешнофирмени правила и клаузи в договори с контрагенти. Разгласяване ѝ би довело до нелоялна конкуренция между търговци или до застрашаване на търговския интерес на трети лица. Разкриването ѝ може да доведе до увреждане на правата и законните интереси на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД по сключени договори за покупка на природен газ и за продажба на електрическа енергия и да нанесе вреди на контрагентите му. В тази връзка дружеството е поискало в изготвяните от КЕВР документи, които са предназначени за оповестяване на електронната страница на Комисията, да не бъдат посочвани с цифри предоставените данни, както и да не се включва информация, считана за търговска тайна от дружеството.

Съгласно чл. 18 от ЗЕ председателят на Комисията, нейните членове и служителите на нейната администрация, са длъжни да не разгласяват 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.

Предвид горното, посочената информация следва да бъде заличена при публикуване на решението на интернет страницата на КЕВР.

Изказвания по т.б.:

Докладва Б. Паунов. Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-168 от 07.02.2024 г., приет с решение на КЕВР по Протокол № 48 от 15.02.2024 г., т. 4, и публикуван на интернет страницата на Комисията в поверителен вариант. На 22.02.2024 г. е проведено открито заседание, на което участие са взели упълномощени представители на дружеството, които са изразили положително становище по доклада, без забележки и възражения. Към момента не са настъпили нови факти и обстоятелства, които да бъдат отразени в посочения доклад.

На основание чл. 21, ал. 1, т. 1, чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 61, ал. 1 и ал. 2, т. 2, чл. 64, ал. 2, чл. 66, т. 1 във връзка с чл. 49, ал. 1, т. 8 и ал. 2, т. 1 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията да вземе следното решение:

1. Изменя лицензия № Л-506-03 от 31.10.2018 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, издадена на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, Община Пловдив, гр. Пловдив, п.к. 4000, район Централен, по отношение на енергийния обект, във връзка с извеждане от експлоатация на Парогенератор № 3 и Турбогенератор № 2, като общата

инсталирана топлинна мощност се променя от 392 MW на 234 MW, а електрическата мощност се променя от 80 MW на 50 MW.

2. Във връзка с изменението по т. 1 одобрява актуализирано Приложение № 2 - „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики “към лицензия № Л-506-03 от 31.10.2018 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, приложение и неразделна част от това решение.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1, чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 61, ал. 1 и ал. 2, т. 2, чл. 64, ал. 2, чл. 66, т. 1, във връзка с чл. 49, ал. 1, т. 8 и ал. 2, т. 1 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Изменя лицензия № Л-506-03 от 31.10.2018 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, издадена на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, с ЕИК 115016602, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, Община Пловдив, гр. Пловдив, п.к. 4000, район Централен, по отношение на енергийния обект, във връзка с извеждане от експлоатация на Парогенератор № 3 и Турбогенератор № 2, като общата инсталирана топлинна мощност се променя от 392 MW на 234 MW, а електрическата мощност се променя от 80 MW на 50 MW.

2. Във връзка с изменението по т. 1 одобрява актуализирано Приложение № 2 - „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики “към лицензия № Л-506-03 от 31.10.2018 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, приложение и неразделна част от това решение.

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

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

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-13-47-5 от 27.01.2022 г. за одобряване на Общи условия на договорите за снабдяване с електрическа енергия от доставчик от последна инстанция и на Правила за работа с потребители на енергийни услуги на доставчика от последна инстанция „Електрохолд Продажби“ ЕАД, подадени от „Електрохолд Продажби“ ЕАД;

2. Дава задължително указание на „Електрохолд Продажби“ ЕАД проектът на Общи условия на договорите за снабдяване с електрическа енергия от доставчик от последна инстанция да се допълни с разпоредби, с оглед привеждане на проекта в съответствие с чл. 38а, ал. 1, т. 9 и т. 10 и ал. 3, чл. 38б, ал. 1, т. 11 и ал. 8, чл. 38д от

Закона за енергетиката и § 1, т. 13в, т. 13г и т. 6бв от Допълнителните разпоредби на Закона за енергетиката;

3. Дава задължително указание на „Електрохолд Продажби“ ЕАД в проекта на Правила за работа с потребители на енергийни услуги на доставчика от последна инстанция да се изменят и/или да се допълнят чл. 10, чл. 12 и чл. 13, с оглед привеждането им в съответствие с чл. 38д от Закона за енергетиката и § 1, т. 13в, т. 13г и т. 6бв от Допълнителните разпоредби на Закона за енергетиката;

4. Да се изпрати на „Електрохолд Продажби“ ЕАД писмо с вх. № Е-04-02-94 от 28.12.2023 г. с оглед неговото отразяване в Общи условия на договорите за снабдяване с електрическа енергия от доставчик от последна инстанция;

5. Определя на „Електрохолд Продажби“ ЕАД 14-дневен срок от получаване на настоящото решение, в който дружеството да отрази писмо с вх. № Е-04-02-94 от 28.12.2023 г. в Общи условия на договорите за снабдяване с електрическа енергия от доставчик от последна инстанция, да изпълни задължителните указания по т. 1 и т. 2, да преномерираща и да съобрази препратките в проектите на Общи условия на договорите за снабдяване с електрическа енергия от доставчик от последна инстанция и на Правила за работа с потребители на енергийни услуги на доставчика от последна инстанция, и да представи в Комисията за енергийно и водно регулиране коригирани проекти на Общи условия на договорите за снабдяване с електрическа енергия от доставчик от последна инстанция и на Правила за работа с потребители на енергийни услуги на доставчика от последна инстанция с оглед продължаване на административното производство.

По т.2. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-13-46-3 от 27.01.2022 г., подадено от „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД за одобряване на Общи условия на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД за доставка на електрическа енергия от доставчик от последна инстанция и на Правила за работа с потребители на енергийни услуги на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД, в качеството му на доставчик от последна инстанция;

2. Дава задължително указание на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД проектът на Общи условия на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД за доставка на електрическа енергия от доставчик от последна инстанция да се допълни с разпоредби и чл. 2, т. 10 и глава VII да се изменят с оглед привеждане на проекта в съответствие с чл. 38а, ал. 1, т. 9 и т. 10 и ал. 3, чл. 38б, ал. 1, т. 11 и ал. 8, чл. 38д от Закона за енергетиката, § 1, т. 13в, т. 13г и т. 6бв от Допълнителните разпоредби на Закона за енергетиката и § 1, т. 8 от Правилата за търговия с електрическа енергия;

3. Дава задължително указание на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД в проекта на Правила за работа с потребители на енергийни услуги на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД, в качеството му на доставчик от последна инстанция, да се изменят и/или да се допълнят чл. 17 и чл. 18, с оглед привеждането им в съответствие с чл. 38д от Закона за енергетиката и § 1, т. 13в, т. 13г и т. 6бв от Допълнителните разпоредби на Закона за енергетиката;

4. Определя на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД 14-дневен срок от получаване на настоящото решение, в който дружеството да изпълни задължителните указания по т. 1 и т. 2, да преномерираща и да съобрази препратките в проектите на Общи условия на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД и на Правила за работа с потребители на енергийни услуги на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД, в качеството му на доставчик от последна инстанция, и да представи в Комисията за енергийно и водно регулиране коригирани проекти на Общи условия на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД и на Правила за работа с потребители на енергийни услуги на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД, в качеството му на доставчик от последна инстанция с оглед продължаване на административното производство.

По т.3. както следва:

1. Издава на „Грийн Енерджи Експириънс“ ЕООД, ЕИК 207579833, със седалище и адрес на управление: Р България, област София, община Столична, 1612 гр. София, район „Красно село“, ж.к. „Хиподрума“, ул. „Ами Буе“ № 68-72, Лицензия № Л-738-15 от 29.02.2024 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, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „Грийн Енерджи Експириънс“ ЕООД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

По т.4. както следва:

1. Издава на „Локъл Енерджи Съплай“ ЕООД, ЕИК 207546769, със седалище и адрес на управление: Р България, област София, община Столична, 1504 гр. София, район „Средец“, ул. „Васил Априлов“ № 17, Лицензия № Л-739-15 от 29.02.2024 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „Локъл Енерджи Съплай“ ЕООД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

По т.5. както следва:

1. Изменя лицензия № Л-073-01 от 14.02.2001 г. за дейността „производство на електрическа енергия“, издадена на „Национална електрическа компания“ ЕАД, с ЕИК 000649348, със седалище и адрес на управление: област София, община Столична, гр. София 1000, ул. „Триадица“ № 8, по отношение на енергийните обекти, във връзка с извеждане от експлоатация на хидрогенератор 1 на водноелектрическа централа „Въча 1“;

2. Във връзка с изменението по т. 1 одобрява актуализирано Приложение № 1 „Списък на Централите и списък на електропроизводствените им съоръжения – производствени единици (блокове) и спомагателни съоръжения с техните технически и експлоатационни характеристики“, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

3. Изменя лицензия № Л-073-01 от 14.02.2001 г. по отношение условията за осъществяване на лицензионната дейност, както е посочено в мотивите на настоящото решение.

4. Във връзка с изменението по т. 3 одобрява актуализиран текст на лицензията, приложение към това решение.

По т.6. както следва:

1. Изменя лицензия № Л-506-03 от 31.10.2018 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, издадена на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, с ЕИК 115016602, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, Община Пловдив, гр. Пловдив, п.к. 4000, район Централен, по отношение на енергийния обект, във връзка с извеждане от експлоатация на Парогенератор № 3 и Турбогенератор № 2, като общата инсталирана топлинна мощност се променя от 392 MW на 234 MW, а електрическата мощност се променя от 80 MW на 50 MW.

2. Във връзка с изменението по т. 1 одобрява актуализирано Приложение № 2 - „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-506-03 от 31.10.2018 г. за дейността „производство на електрическа и

топлинна енергия“, приложение и неразделна част от това решение.

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-250 от 23.02.2024 г. и Решение на КЕВР № ОУ-1 от 29.02.2024 г. - заявление за одобряване на Общи условия на договорите за снабдяване с електрическа енергия от доставчик от последна инстанция и на Правила за работа с потребители на енергийни услуги на доставчика от последна инстанция „Електрохолд Продажби“ ЕАД, подадени от „Електрохолд Продажби“ ЕАД;

2. Доклад с вх. № Е-Дк-251 от 23.02.2024 г. и Решение на КЕВР № ОУ-2 от 29.02.2024 г. - заявление подадено от „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД за одобряване на Общи условия на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД за доставка на електрическа енергия от доставчик от последна инстанция и на Правила за работа с потребители на енергийни услуги на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД, в качеството му на доставчик от последна инстанция;

3. Решение на КЕВР № Л-738 от 29.02.2024 г. – заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-4 от 24.01.2024 г. на „Грийн Енерджи Експириънс“ ЕООД 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“;

4. Решение на КЕВР № Л-739 от 29.02.2024 г. – заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-165 от 21.12.2023 г. на „Локъл Енерджи Съплай“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“;

5. Решение на КЕВР № И2-Л-073 от 29.09.2024 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-163 от 20.12.2023 г. за изменение на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“, подадено от „Национална електрическа компания“ ЕАД;

6. Решение на КЕВР № И1-Л-506 от 29.02.2024 г. – заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-166 от 21.12.2023 г. за изменение на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, подадено от „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

.....
А. Йорданов

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

.....
Б. Голубарев

.....
Д. Кочков

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

РОСИЦА ТОТКОВА

Протоколирал:

А. Фикова - главен експерт