



ПРОТОКОЛ

№ 94

София, 25.03.2025 година

Днес, 25.03.2025 г. от 10:10 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в пълен състав, ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

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

На заседанието присъстваха Юл. Митев – директор на дирекция „Обща администрация“, Пл. Младеновски – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, М. Димитров – директор на дирекция „Природен газ“, Юл. Войнов – директор на дирекция „Мониторинг и контрол по изпълнение на Регламент (ЕС) 1227/2011 на Европейския парламент и на Съвета от 25 октомври 2011 г. относно интегритета и прозрачността на пазара за търговия на едро с енергия“, Л. Ненова – началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“, М. Трифонов – началник на отдел „Цени и лицензии: електрически мрежи, търговия и пазари“, Б. Паунов – началник на отдел „Цени и лицензии: електропроизводство, ВКП на електрическа и топлинна енергия“ 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-412 от 20.03.2025 г. относно Доклад за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране през 2024 г.

Работна група: Росица Тоткова, Елена Маринова, Пламен Младеновски, Ивайло Касчиев, Милен Димитров, Юлиан Войнов, Юлиан Митев

2. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-125 от 03.10.2024 г. от ЕП Комодитис а.с. за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ и одобряване на Правила за работа с потребители на енергийни услуги.

Работна група: Милен Димитров, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Снежана Станкова, Людмила Ненова, Михаела Андреева, Рая Радева, Александра Димитрова, Любослава Джоргова, Теодор Хиков, Рада Башлиева

3. Доклад с вх. № Е-Дк-411 от 20.03.2025 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-26 от 07.02.2025 г., подадено от „Акспо България“ ЕАД с искане за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Милен Трифонов,
Петя Андонова, Рали Манчев, Радостина Методиева, Силвия Петрова

4. Доклад с вх. № Е-Дк-413 от 20.03.2025 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-124 от 02.10.2024 г. на „Енерджи Оперейшънс“ ООД за продължаване срока на лицензия № Л-452-15 от 27.10.2015 г., издадена 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 Бельова

5. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-31 от 24.02.2025 г. на „Тракия Енерджи Трейд“ 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 Бельова

6. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-162 от 29.11.2024 г. на „ЗЛАТНА ПАНЕГА ЦИМЕНТ“ АД за продължаване на срока на лицензия № Л-453-15 от 15.12.2015 г., издадена 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, Рали Манчев,
Радостина Методиева, Теодора Бельова

7. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-23 от 06.02.2025 г. за изменение/допълнение на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“, подадено от „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 3“ ЕООД.

Работна група: Пламен Младеновски, Боян Паунов, Радослав Након,
Цветелина Пешева, Десислава Момчилова-Сиракова,
Радостина Методиева и Теодор Хиков

8. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „УИНД ЕНЕРДЖИ КАВАРНА“ ЕООД, ЕИК 175167288, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Каварна 9650, ул. „Добротица“ № 4 Б.

Докладват: Юлиан Митев, Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Боян Паунов, Анжела Димитрова, Петя Георгиева, Димитър Дуевски

9. Доклад с вх. № Е-ДК-414 от 20.03.2025 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-8 от 02.02.2024 г. от Геоплин Д.О.О. Любляна за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Работна група: Милен Димитров, Елена Маринова, Ремзия Тахир,
Снежана Станкова, Людмила Ненова, Хриси Йорданова, Александра Димитрова,
Любослава Джоргова, Теодор Хиков, Рада Башлиева

По т. 1. Комисията разглежда доклад с вх. № Е-ДК-412 от 20.03.2025 г. относно **Доклад за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране през 2024 г.**

Съгласно чл. 20, т. 4 от Закона за енергетиката (ЗЕ) председателят на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) внася ежегодно в Народното събрание доклад за дейността на Комисията.

Съгласно чл. 8 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация ежегодно до 31 март КЕВР приема годишен доклад, който съдържа:

1. информация за дейността на Комисията;
2. анализ на състоянието на енергийния пазар и на ВиК сектора за отчетния период и перспективите за тяхното развитие;
3. изпълнение на бюджета на Комисията.

В изпълнение на нормативните изисквания е подготвен доклад, който съдържа информация за дейността на КЕВР през календарната 2024 г. в следните области:

- **Развитие на подзаконовите нормативни актове от Комисията за енергийно и водно регулиране;**

- **Електроенергетика и топлоенергетика** - лицензиране, регулиране на цените на електрическата и топлинната енергия, на мрежовите услуги, определяне на премии за електрическа енергия, общи условия и правила за работа с потребителите на енергийни услуги, разрешаване на сделки и залози, либерализиран пазар в т.ч. пазари на едро, пазари на дребно и балансиращ пазар и осъществяване на контрол;

- **Природен газ** - лицензиране и разрешения за извършване на разпореждания и сделки; бизнес планове и регулиране на цените; мрежови услуги (цени за достъп и пренос през газопреносните мрежи); развитие на пазара на природен газ (основни участници, закупени, реализирани и пренесени количества природен газ), наблюдение на степента и ефективността на отваряне на пазара и конкуренцията (сделки на организиран борсов пазар); трансгранични въпроси; десетгодишен план за развитие на газопреносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД; одобрени общи условия на дружества, лицензирани за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“; контрол (проверки) и жалби;

- **Мониторинг и контрол по изпълнение на Регламент (ЕС) № 1227/2011 на Европейския парламент и на Съвета от 25 октомври 2011 г. относно интегритета и прозрачността на пазара за търговия на едро с енергия** – практика по прилагане на чл. 3 и чл. 5 от Регламент (ЕС) № 1227/2011; превантивен, текущ и последващ контрол по чл. 4, чл. 8, чл. 9 и чл. 15 от Регламента; регистрация на пазарни участници; участие в работни групи и обучения; международна дейност и участие в международни форуми; софтуерна обезпеченост на дейностите по мониторинг и надзор на пазара на едро на електроенергия; технически изисквания за сигурност на информацията;

- **Водоснабдителни и канализационни услуги** - регулаторен период 2022-2026 г. (приети указания и решения); обобщение на данни за 2023 г.: бизнес планове и ценово регулиране (производства по разглеждане и одобрение на бизнес планове и ценови заявления, годишни изменения на одобрени цени на ВиК услуги); контрол (планови проверки, постигнат ефект върху повишаване качеството на отчетните данни); перспективи (нов Закон за водоснабдяване и канализация, стратегия за финансиране на ВиК сектора, прилагане на механизъм за реинвестиране на част от приходите от ВиК услуги), международна дейност (изпълнени проекти от представител на КЕВР с Асоциацията на европейските водни регулатори WAREG);

- **Жалби и работа с потребителите** - електроенергетика, топлоенергетика, природен газ и ВиК услуги. За сектор ВиК услуги са представени и обобщени данни за 2024 г.;

- **Процесуално представителство;**

- **Достъп до обществена информация;**
- **Международна дейност;**
- **Административно обслужване;**
- **Финансово-стопанска дейност.**

В отделните области е представена информация за дейността на КЕВР. Посочени са статистически данни; решения на Комисията - за определяне или утвърждаване на цени, за одобряване на бизнес планове, за даване на разрешения по ЗЕ, за издаване, изменение или прекратяване на лицензии, за издаване на сертификати, за установяване на публични държавни вземания и др. Включена е отделна глава за регистрираните през 2024 г. заявления и за образуваните административни производства срещу лицензирани дружества от сферата на електроенергетиката и топлоенергетиката. Посочени са исканията на жалбоподателите, класифицирани по групи, извършен е анализ на жалбите, които са от компетентността на КЕВР. Посочени са броят и разпределението на решенията по образувани административни производства във връзка с разгледани от Комисията жалби, посочени са конкретни примери за разгледаните оплаквания срещу енергийни дружества и ВиК оператори, както и взети решения от Комисията.

В Глава първа от доклада е акцентирано върху приемането и изменението на нормативни актове във връзка с динамично развиващите се обществени отношения в областта на енергетиката. Посочени са нормативните актове, приети от Комисията през 2024 г., а именно:

- Наредба № 6 от 28.03.2024 г. за присъединяване на обекти към електрическите мрежи, обн., ДВ, бр. 28 от 2.04.2024 г.;
- Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия, обн., ДВ, бр. 41 от 10.05.2024 г.;
- Методика за определяне на цени на балансиращата електрическа енергия, обн., ДВ, бр. 37 от 26.04.2024 г.;
- Правила за изменение и допълнение на Правила за работа на организиран борсов пазар на електрическа енергия, обн., ДВ, бр. 63 от 26.07.2024 г.;
- Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 6 от 28.03.2024 г. за присъединяване на обекти към електрическите мрежи, обн., ДВ, бр. 84 от 4.10.2024 г.;
- Методика за изменение и допълнение на Методиката за определяне на цените на електрическата енергия на доставчика от последна инстанция, обн., ДВ, бр. 83 от 1.10.2024 г.;
- Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ, обн., ДВ, бр. 100 от 26.11.2024 г.;
- Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 7 от 19 юли 2017 г. за издаване, прехвърляне и отмяна на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, обн., ДВ, бр. 102 от 3.12.2024 г.

В доклада е отбелязано, че целта на приетите от КЕВР изменения и допълнения на подзаконовите нормативни актове е да бъдат съобразени тези актове с националното и европейското законодателство, създаване на условия за развитие на пазарите на електроенергия, както и преодоляване на проблеми, установени в практиката по прилагане на актовете на Комисията.

В частта от доклада, посветена на дейността на КЕВР, в секторите „Електроенергетика“ и „Топлоенергетика“, са отразени действията на регулатора в областта на ценовото регулиране и лицензирането, както и одобрените от Комисията общи условия на дружествата. Комисията е представила в доклада и плановите за развитие на електроразпределителните мрежи съгласно чл. 21, ал. 1, т. 30а от Закона за енергетиката. Сравнително подробно са описани състоянието и работата на пазарите на електрическа енергия. По отношение на контролните правомощия на КЕВР в сектор „Електроенергетика и топлоенергетика“ е представена информация за извършените

планови и извънредни проверки и резултатите от тях. В глава шеста на доклада е анализирана работата на Комисията през 2024 г. във връзка с разглеждането на жалби и работата с потребители на енергийни услуги.

В частта от доклада, отнасяща се до сектор **„Природен газ“**, е отразено понижението на цената на природния газ през 2024 г. спрямо нивата през 2023 г. Посочени са различните източници, от които общественият доставчик е закупувал природен газ за осигуряване на потреблението на неговите клиенти, както и реализираните от него количества в страната. Отчетена е добрата подготовка на европейския и българския газови пазари за зимата на 2023 – 2024 г., която оказва влияние на цените на природния газ в Европа и съответно в България. В тази връзка са описани нивата на запълняемост на подземното газово хранилище „Чирен“ и средната запълняемост на подземните газови хранилища в страните-членки на Европейския съюз. Отразени са и събития, които доведоха до рязко повишаване на цената на природния газ на нидерландската газово борса TTF в определени дни, което оказва влияние върху цените на природния газ в Европа и съответно в Р България, като прекъсването на доставките на природен газ за австрийската компания OMV от Русия във връзка с арбитражно решение срещу Газпром, прекъсването на добива на природен газ в Норвегия поради технически авария, отражението на конфликта между Израел и Иран върху доставките на втечен природен газ, конкуренцията между Европа и Азия за доставките на втечен природен газ, ниските температури през първите две седмици на м. ноември 2024 г., които доведоха до увеличение на добива на природен газ от газовите хранилища в Европа, приключването на договора за транзит на руски природен газ през Украйна от 01.01.2025 г. Отразени са одобрените от КЕВР проекти на „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Ай Си Джи Би“ АД за повишаване на капацитета за пренос на природен газ от Гърция към България и от България към Румъния, които са ключова част от Вертикалния газов коридор. Посочени са сключените споразумения за междусистемно свързване на „Булгартрансгаз“ ЕАД с турския газопреносен оператор BOTAŞ A.Ş и на „Ай Си Джи Би“ АД с гръцкия газопреносен оператор Десфа С.А. Отразено е въвеждането в експлоатация на терминала за съхранение и регазификация на втечен природен газ край гр. Александруполис, Р Гърция, в който „Булгартрансгаз“ ЕАД притежава дял от 20%. Разгледана е дейността на КЕВР в изпълнение на законовите ѝ правомощия по отношение лицензирането, разрешаването на сделки, одобряването на бизнес планове и утвърждаването на цени на регулирани дружества, както и приетите в тази връзка решения. Представена е информация за развитието на пазара на природен газ, като са дадени данни за участниците в него, доставени, реализирани и пренесени количества природен газ, структура на потреблението. Посочени са данни за реализираните сделки и количества природен газ на отделните сегменти на организирания борсов пазар на природен газ. Направен е обзор на развитието на мрежите и увеличени брой клиенти на природен газ.

По отношение на правомощието на Комисията да осъществява контрол за съответствието на изпълнението на лицензионните дейности с условията на лицензиите в сектор **„Природен газ“** е представена информация за извършените планови и извънредни проверки, за констатациите от проверките и за предприетите действия в тази връзка. Представена е информация за броя на постъпилите в Комисията жалби и за приетите решения по тях. Дадена е информация и за броя на подадените жалби в лицензираните дружества, като е направен анализ на процента жалби спрямо клиентите на природен газ, разпределението на тези жалби според предмета им, както и запазващата се тенденция на нисък брой на жалбите спрямо броя на клиентите. Разгледана е и работата на газоразпределителните дружества във връзка с подадени до тях жалби от клиенти и резултатите от предприетите действия.

Представена е и информация за участието на дирекция **„Природен газ“** в международни прояви.

В глава четвърта от доклада е акцентирано върху правомощията на КЕВР по

Регламент (ЕС) № 1227/2011 на Европейския парламент и на Съвета от 25 октомври 2011 г. относно интегритета и прозрачността на пазара за търговия на едро с енергия¹ (Регламент). Регулаторът продължи работата по постъпили сигнали за евентуални злоупотреби и манипулации на борсовата търговия с електроенергия. За периода 2019 г. – 2024 г. в КЕВР са постъпили седемдесет и седем доклада и сигнали за подозрителни сделки и нареждания за търговия с енергия на едро, които могат да са в нарушение на чл. 3 и чл. 5 от Регламент (ЕС) № 1227/2011. Въз основа на всички постъпили доклади за подозрителни сделки и нареждания в дирекцията са образувани общо петдесет и три предварителни проучвания по реда на чл. 74а от ЗЕ за посочения период. През 2024 г. Комисията проведе шест предварителни проучвания, образува едно производство за установяване на нарушение на чл. 3 и/или чл. 5 от Регламент (ЕС) № 1227/2011 и прекрати три предварителни проучвания поради липса на данни за извършени нарушения.

През 2024 г. в съответствие с чл. 74н от ЗЕ, КЕВР взе едно решение, с което установи нарушение на чл. 3 от Регламент (ЕС) № 1227/2011 и наложи имуществена санкция на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД в размер на 604 064 лв.

За периода 2019 – 2024 г. КЕВР наложи имуществени санкции за нарушение на чл. 3 и чл. 5 от Регламент (ЕС) № 1227/2011 с четири свои решения на девет дружества, участници на пазара за търговия с енергия на едро, на обща стойност 4 141 755 лв. Осем от дружествата обжалват наложените им санкции по съдебен ред. Към едно от тях КЕВР задейства процедура за принудително събиране на публични държавни вземания чрез Териториална дирекция на Националната агенция за приходите „Големи данъкоплатци и осигурители“, където е образувано изпълнително производство.

Във връзка с констатациите от образувано производство срещу два пазарни участника за предполагаемо нарушение на чл. 5 от Регламента КЕВР изпрати сигнал до Софийската градска прокуратура по компетентност.

С оглед на ангажиментите пред ЕС за отпадането на регулирания пазар на електроенергия и с очаквания нарастващ обем на търговията на едро през организиран борсов пазар, ролята на КЕВР по прилагането на чл. 3 и чл. 5 от Регламент (ЕС) № 1227/2011 ще е все по-значителна за осигуряването на интегритета и прозрачността на пазара. Регулаторът трябва да отговори на обществените очаквания и да гарантира, че пазарите с енергия на едро се ръководят в ценообразуването си от условията на ефективна конкуренция между предлагането и търсенето на енергия, като не допуска осъществяването на забранени пазарни практики от участниците на пазара.

На основание чл. 74о от Закона за енергетиката, чл. 155х от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 27а, ал.2, т. 4 от Правилника за дейността на КЕВР и нейната администрация Комисията е извършила превантивен, текущ и последващ контрол за спазване на задълженията по чл. 4, чл. 8, чл. 9 и чл. 15 от Регламент (ЕС) № 1227/2011 чрез длъжностни лица, определени със заповед на председателя на Комисията съгласно чл. 74о, ал. 2 от ЗЕ.

През 2024 г. длъжностните лица съставиха петнадесет констативни протокола и тринадесет акта за установяване на административно нарушение.

По-голямата част от издадените актове са за установяване на административно нарушение за неспазване на задължението на чл. 4 от Регламент (ЕС) № 1227/2011 за оповестяване на вътрешна информация относно недостъпност на съоръжения за производство на електроенергия на лицензирана от АСРЕ платформа за вътрешна информация.

Нарушенията по чл. 9 на Регламента, за които длъжностните лица съставиха актове за установяване на административно нарушение, са за липса на незабавно уведомяване на националния регулатор при промяна на подлежащо на регистриране обстоятелство в Централизирания европейски регистър на пазарните участници, което е нарушение на

¹ Изменен с Регламент (ЕС) 2024/1106 на Европейския парламент и на Съвета от 11 април 2024 г.

параграф 5 на същия член.

В доклада е отчетен напредъкът на КЕВР в изпълнение на техническите изисквания за сигурност на информацията по случаи за разследване на чл. 3 и чл. 5 от Регламент (ЕС) № 1227/2011, активното участие на служителите от ресорната дирекция в работата на работните групи на АСРЕ и СЕЕР по прилагане на Регламент (ЕС) № 1227/2011, както и в регистрацията на пазарните участници на Платформа за регистрация (Централизиран европейски регистър на пазарните участници - CEREMP). По отношение на международната дейност и участието в международни форуми на дирекцията е посочено участието на експерти на дирекцията в работните групи на Организацията за икономическо сътрудничество и развитие (ОИСР), по-специално към спомагателните органи и работни групи към Комитета по публично управление и Комитета за регулаторна политика на ОИСР.

В частта от доклада, посветена на **ВиК** услугите, е представено обобщение и подробна информация относно текущия регулаторен период 2022-2026 г., включително извършената от Комисията дейност по неговата подготовка; изпълнението на задълженията по Закона за водите на асоциациите по ВиК за съгласуването на бизнес планове на ВиК операторите, както и за продължаващите неясноти относно границите и обхвата на някои обособени територии. Представена е обобщена информация за подадените в средата на 2021 г. бизнес планове 2022-2026 г. и извършените от страна на Комисията действия до края на 2024 г., както и подробна информация за проведените през 2024 г. процедури по разглеждане и одобряване на бизнес планове и цени на четири дружества, и изменение на одобрени цени на ВиК услуги (Решение № Ц-30 от 19.12.2024 г., в сила от 01.01.2025 г.).

Посочена е информация за приетите и публикувани на интернет страницата на Комисията годишни доклади и сравнителни анализи на ВиК сектора, включително Сравнителен анализ на ВиК сектора за 2023 г., приет с Решение на КЕВР по т.5 от Протокол № 314 от 07.11.2024 г.

По отношение на контролните действия на Комисията в сектор ВиК е представено обобщение на извършените през 2024 г. планови проверки за изпълнение на одобрените бизнес планове на 38 ВиК оператора, за които е изготвен доклад с вх. № В-Дк-191 от 31.10.2024 г., приет с решение на КЕВР по т. 2 от Протокол № 312 от 06.11.2024 г., и публикуван на интернет страницата на Комисията. В рамките на проверките бе извършена обстойна оценка на качеството и надеждността на отчетните данни, бе оценено изпълнението на нивата на показателите за качество на ВиК услугите, прилагането на правилата на единната система за регулаторна отчетност по отношение отчетните оперативни и капиталови разходи, и дълготрайни активи, и отчетените инвестиции.

В раздел „Перспективи“ е представена информация за въпроси, които към момента не са решени, но имат отношение към дейността на Комисията, включително разработването на нов Закон за водоснабдяване и канализация, и приетите от Комисията становища с решение т. 2 от Протокол № 186 от 28.06.2024 г. по публикуваната на 10.06.2024 г., и с решение по т. 1 от Протокол № 348 от 05.12.2024 г. по публикуваната на 21.11.2024 г. поредна версия на проектозакона.

В международната дейност е отбелязано участието на КЕВР в работата на международните организации, в които Комисията членува (АСЕР, СЕЕР, ERRA, WAREG). През 2024 г. бяха разработени повечето дейности по проект „Създаване и прилагане на механизми за регулиране на пазара на природен газ в България“ по Инструмента за техническа подкрепа на ЕС.

Международните прояви в сектор ВиК бяха с акцент върху дейността на Мрежата на водните регулатори в Европа (WAREG), в чийто борд КЕВР има представител. През 2024 г. бе проведен избор на нов състав на борда на WAREG с мандат 2025-2026 г., като след тайно гласуване за член на борда отново е избран представител на КЕВР.

Изказвания по т. 1.:

Докладва Р. Тоткова. Съгласно чл. 20, т. 4 от Закона за енергетиката председателят на Комисията за енергийно и водно регулиране внася ежегодно в Народното събрание доклад за дейността на Комисията през съответната година.

С Правилника за дейността на Комисията са уредени срокът и съдържанието за приемане на този доклад: 31 март на следващата година, като съдържанието е формулирано по следния начин: информация за дейността на Комисията; анализ на състоянието на енергийния пазар и на ВиК сектора за отчетния период и перспективите за тяхното развитие; изпълнение на бюджета на Комисията.

Докладът е структуриран по следния начин:

- Развитие на подзаконовите нормативни актове от Комисията за енергийно и водно регулиране;
- Електроенергетика и топлоенергетика;
- Природен газ;
- Мониторинг и контрол по изпълнение на Регламент (ЕС) № 1227/2011 на Европейския парламент и на Съвета от 25 октомври 2011 г. относно интегритета и прозрачността на пазара за търговия на едро с енергия;
- Водоснабдителни и канализационни услуги;
- Жалби и работа с потребителите -;
- Процесуално представителство;
- Достъп до обществена информация;
- Международна дейност;
- Административно обслужване;
- Финансово-стопанска дейност.

В отделните области, които са представени в доклада се съдържа информация за дейността на Комисията. Р. Тоткова поясни, че тя е изчерпателно описана и в двата доклада, поради което няма подробно да се спира на нея. Това, което трябва да се отбележи като начало на разглеждането на доклада е свързано с приемането на редица подзаконови нормативни актове: Наредба № 6 за присъединяване на обекти към електрическите мрежи; Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 1 за регулиране на цените на електрическата енергия; Методика за определяне на цени на балансиращата електрическа енергия; Правила за изменение и допълнение на Правила за работа на организиран борсов пазар на електрическа енергия; Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 6 за присъединяване на обекти към електрическите мрежи; Методика за изменение и допълнение на Методиката за определяне на цените на електрическата енергия на доставчика от последна инстанция; Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ; Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 7 за издаване, прехвърляне и отмяна на сертификати.

Целта на този труд през изминалата година е да се приведат тези актове в съответствие с националното и европейското законодателство и да се създадат условия за развитие на пазарите на електроенергия, както и преодоляване на проблеми, установени в практиката по прилагане на актовете на Комисията.

В доклада е отделено внимание и на международната дейност на Комисията, свързана с работата с международни организации, както и работата по проект „Създаване и прилагане на механизми за регулиране на пазара на природен газ в България“ по Инструмента за техническа подкрепа на ЕС.

През 2024 г. е извършен и финансов одит от Сметната палата за заверка на годишния финансов отчет на Комисията за 2023 г., който е заверен без резерви.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 8 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага Комисията да вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад.
2. Да приеме Доклад за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране през 2024 година.

3. Приетият по т. 2 доклад да бъде внесен в Народното събрание.

Р. Тоткова каза, че иска да благодари на всички колеги, които са взели участие в разработването на доклада и са помогнали да се представи работата на Комисията. Р. Тоткова допълни, че благодари специално на дирекция „Природен газ“ и на Милен Димитров за организацията, която е създадена, за да може този доклад да бъде представен в цялост и навреме.

Ив. Н. Иванов каза, че общото впечатление от доклада е, че той наистина е направен професионално: като изпълнение, със съответната фактология – не с общи приказки, а действително това, което е правено от Комисията през 2024 г. Това прави много силно и много добро впечатление. При съпоставка с доклада от предходната година се вижда надграждане в дейността на Комисията през последната година. Ив. Н. Иванов каза, че благодари на всички – на главния секретар, на директорите и на служителите на КЕВР за подготовката на този много съдържателен и обективен доклад. Ив. Н. Иванов допълни, че скоро ще напусне Комисията и това е материалът, който задължено ще вземе със себе си, защото той представлява равностойка на това, което КЕВР е успяла да постигне до края на миналата година, което всъщност е резултат на един многогодишен труд. Ив. Н. Иванов каза, че е готов да разпише доклада още след обед, ако той бъде приет на това заседание. Докладването пред Народното събрание, което ще бъде след 1-ви април, ще бъде извършено от следващия председател и допълнения състав на КЕВР. Ив. Н. Иванов допълни, че се радва, че в едно от последните заседания, които ръководи се прави този отчет за дейността на Комисията.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 8 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК-412 от 20.03.2025 г. относно Доклад за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране през 2024 г.
2. Приема Доклад за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране през 2024 година.
3. Приетият по т. 2 доклад да бъде внесен в Народното събрание.

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

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

По т. 2. Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-ДК-316 от 06.03.2025 г. относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-125 от 03.10.2024 г. от ЕП Комодитис а.с. с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“**,

както и събраните данни и доказателства при проведеното на 18.03.2025 г. открито заседание, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-125 от 03.10.2024 г. от ЕП Комодитис а.с. за издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“, на основание чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10а 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-292 от 11.10.2024 г. на председателя на КЕВР. С писма с изх. № Е-ЗЛР-Л-125 от 12.11.2024 г. и изх. № Е-ЗЛР-Л-125 от 22.01.2025 г. от заявителя е изискано да представи допълнителна информация и документи. С писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-125 от 19.11.2024 г., вх. № Е-ЗЛР-Л-125 от 09.01.2025 г. и вх. № Е-ЗЛР-Л-125 от 18.02.2025 г. и вх. № Е-ЗЛР-Л-125 от 28.02.2025 г. заявителят е представил изискваната информация.

Резултатите от извършения анализ на подаденото заявление са отразени в доклад с вх. № Е-ДК-316 от 06.03.2025 г., приет с решение по Протокол № 77 от 11.03.2025 г., т. 10. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 18.03.2025 г. е проведено открито заседание. На откритото заседание не е присъствал упълномощен представител на дружеството.

След проучване на обстоятелствата по образуваната преписка, Комисията приема за установено следното:

1. На основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10а от НЛДЕ ЕП Комодитис а.с. е поискало издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“.

Съгласно чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10а от НЛДЕ, дейността „търговия с природен газ“ подлежи на лицензиране по този закон. 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 природен газ“. 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.

2. Заявителят е представил Извлечение от Търговския регистър, воден от Градски съд – Прага от 29.05.2024 г., от което е видно, че ЕП Комодитис а.с. е акционерно дружество, вписано в Търговския регистър с ЕИК 03437680, със седалище и адрес на управление: ул. „Климентска“ № 1216/46, кв. Нове место, п.к. 110 00 Прага 1, Чешка република.

Дружеството е със следния предмет на дейност: производство, търговия и услуги, непосочени в Приложения 1 – 3 от Закона за дребната и средна предприемаческа дейност; търговия с газ; търговия с електроенергия.

Капиталът на ЕП Комодитис а.с. е в размер на 100 000 000 (сто милиона) чешки крони, разделен на 10 (десет) броя обикновени поименни безналични акции с номинална стойност 10 000 000 (десет милиона) чешки крони и е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала на дружеството е ЕП Пауър Юръп а.с., дружество със седалище

гр. Прага, Чешка република.

ЕП Пауър Юрп а.с. се управлява от Управителен съвет с председател – Мирослав Хаско и членове на Управителния съвет – Марек Спурни, Павел Хорски, Петер Чернак, Ян Спрингъл, Михал Паско и Йозеф Мискуф. Дружеството се представлява заедно от двама от членовете на Управителния съвет.

Видно от горното, ЕП Комодитис а.с. е лице с регистрация в друга държава – членка на Европейския съюз, еквивалентна на тази по Търговския закон, следователно отговаря на условията на чл. 40, ал. 7 от ЗЕ и чл. 10, ал. 1 от НЛДЕ.

3. 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-ЗЗ 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 18.02.2025 г., публикуван е в Официален вестник на Европейския съюз, C/2025/1473 и включва юрисдикции – неоказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, 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 ЕП Комодитис а.с. следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. Видно от представените информация и документи, едноличен собственик на капитала на ЕП Комодитис а.с. е ЕП Пауър Юръп а.с. – акционерно дружество, регистрирано в Чешката република. Едноличен собственик на ЕП Пауър Юръп а.с. е Енергетики а прумслови холдинг а.с. – акционерно дружество, регистрирано в Чешката република. Акционерният капитал на Енергетики а прумслови холдинг а.с. е в размер на 4 000 000 000 чешки крони и е разделен на 4 000 000 броя обикновени поименни акции, всяка с право на един глас в Общото събрание на дружеството. От Извлечение от списъка на акционерите на Енергетики а прумслови холдинг а.с. се установява, че собственици на акционерния капитал на дружеството са ЕП Груп а.с. – акционерно дружество, регистрирано в Чешката република, притежаващо 56% от капитала, и Джей енд Ти Енерджи Холдинг а.с. – акционерно дружество, регистрирано в Чешката република, притежаващо 44% от капитала. Предвид това, дружеството, което осъществява контрол върху Енергетики а прумслови холдинг а.с., е ЕП Груп а.с., посредством притежаваните от него 56% от капитала. Едноличен собственик на акционерния капитал на ЕП Груп а.с. е ЕП Инвестмънт САРЛ, дружество с ограничена отговорност, регистрирано във Велико херцогство Люксембург. Едноличен собственик на капитала на ЕП Инвестмънт САРЛ е физическо лице – Даниел Кретински, гражданин на Чешката република.

Предвид горното, по отношение на ЕП Комодитис а.с. не е приложима забраната на чл. 3, т. 14 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС.

4. Въз основа на представените на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от членовете на Управителния съвет на дружеството се установява, че същите не са лишени от правото да упражняват търговска дейност и не са осъждани с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Представени са и декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“ – б. „д“ от НЛДЕ, че дружеството не е в производство по несъстоятелност, не е обявено в несъстоятелност и не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за дейността „търговия с природен газ“, нито му е отказвано издаване на лицензия за същата дейност. Представена е декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, съгласно изискванията на чл. 3, ал. 3 от НЛДЕ.

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

5. Срок на исканата лицензия

Срокът на лицензията, поискан от ЕП Комодитис а.с., е 10 (десет) години. Дружеството е посочило, че този срок е необходим и обоснован с оглед реализацията на бизнес намеренията му в Република България. Посочило е, че участието му на регионалния пазар на природен газ и опита му на европейския пазар сочат, че българският пазар има сериозни перспективи за развитие. Според заявителя, през последните години пазарът на природен газ в Република България е претърпял значителни промени, насочени към преодоляване на затрудненията, породени от зависимостта от вноса на природен газ, опасенията за сигурността на доставките, ограничения достъп до различни източници на природен газ, ограничените маршрути за доставка от различни източници. Дружеството счита, че като цяло ситуацията на пазара на природен газ се е променила през годините в положителна насока, след изграждане на нови и модернизиране на съществуващите точки на междусистемно свързване, въвеждането в експлоатация на терминали за втечен природен газ в съседни на Република България държави, както и разширяването и развитието на газопреносните мрежи, осигуряващи достъп до нови маршрути за доставки

на природен газ. Заявителят е посочил също, че към момента са налице инфраструктурни проекти, които са на различни етапи на изпълнение и целят повишаване на нивото на междусистемна свързаност, диверсификация на маршрутите и източниците на доставки на природен газ, което в крайна сметка ще доведе до по-нататъшна либерализация и гарантиране на ликвидността и конкурентоспособността на националния пазар на природен газ. Очакванията са през следващите години броят на входните и изходните точки на газопреносната мрежа и капацитетът им да продължи да нараства, в резултат и от развитието на проектите за междусистемни газопроводи с Република Сърбия и други съседни държави.

С оглед гореизложеното ЕП Комодитис а.с. счита, че поисканият срок би осигурил реализация както на средносрочните, така и на дългосрочните планове и намерения на дружеството, чрез подсигуряване на стабилен паричен поток и оформянето на естествени стимули за дългосрочно инвестиране и положителна финансова експозиция в България.

6. Технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“:

ЕП Комодитис а.с. предвижда да извършва дейността „търговия с природен газ“ от офис, регистриран в Чешка република, находящ се на адрес: ул. „Климентска“ № 1216/46, гр. Прага, кв. Нове место, п.к. 110 00. В тази връзка е представено копие на споразумение за наем от 29 май 2017 г.

ЕП Комодитис а.с. разполага с информационна мрежа, софтуер и интернет за извършване на дейността „търговия с природен газ“, във връзка с което са представени копия на фактури, договор за предоставяне на професионален интернет, договор за предоставяне на услуги и поддръжка на системи и технологии за база данни. По данни на заявителя, в допълнение към горните системи, всеки служител разполага с персонален компютър, лаптоп, телефон, достъп до факс и интернет за извършване на дейността „търговия с природен газ“.

С оглед изпълнение на изискванията за доказване на наличие на права върху техническата осигуреност за сключване на сделки с природен газ, заявителят е представил писмо от „Газов Хъб Балкан“ ЕАД с изх. № ГХБ-1397 от 10.07.2024 г. в което се посочва, че средствата за осъществяване на лицензионната дейност отговарят на софтуерните и хардуерни изисквания на системата за борсова търговия Trauport Joule, в т.ч. по отношение на операционна система, минимален размер на оперативна памет и софтуерни програми. В писмото се посочва също, че средствата за осъществяване на лицензионна дейност отговарят на изискванията на информационната система на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, в това число по отношение на обмен на данни между ЕП Комодитис а.с. и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД.

Заявителят е представил и копия на сключени договори с „Булгартрансгаз“ ЕАД, както следва: Договор № (...) от (...) за достъп и пренос на природен газ по газопреносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД и Допълнително споразумение № (...) от (...) към него; Договор № (...) от (...) за покупка и продажба на природен газ за балансиране и Допълнително споразумение № (...) от (...) към него; Договор № (...) от (...) за ползване на виртуална търговска точка (ВТТ) и Допълнително споразумение № (...) от (...) към него.

ЕП Комодитис а.с. е представило схема и описание на управленската и организационна структура на дружеството. Управленската и организационната структура на заявителя включва Управителен съвет и звена, както следва: „Енергийни решения“; „Контролинг“; Главен счетоводител; „Бек офис“; „Правен отдел“; „Касови наличности“; „Човешки ресурси“; „Краткосрочна търговия“; „Краткосрочна оптимизация“; „Достъп до мрежата и операции“; диспечерски екип; „ИТ/Сигурност на информацията“; „Административни услуги“.

От представените автобиографии и копия на дипломи за завършено образование е

видно, че членовете на Управителния съвет на дружеството притежават образование и квалификация за извършване на дейността.

Пряко ангажирани с дейността, подлежаща на лицензиране, ще бъдат двама служители – ръководител на отдел „Търговия с газ“ и старши експерт. В тази връзка са представени трудовите им договори, сключени със заявителя. Видно от представените автобиографии и копия на дипломи за завършено образование, служителите притежават образование и квалификация, необходими за извършване на дейността.

Въз основа на гореизложеното ЕП Комодитис а.с. притежава технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

7. Финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“

От годишните финансови отчети на ЕП Комодитис а.с. за 2021 г., 2022 г. и 2023 г. е видно, че дружеството отчита за периода, както следва: печалба в размер на 72 533 хил. евро за 2021 г., от 787 408 хил. евро за 2022 г. и печалба в размер на 7764 хил. евро за 2023 г. Отчетените приходи през 2021 г. са в размер на 13 941 430 хил. евро и намаляват до 13 844 868 хил. евро за 2023 г. Общите разходи на дружеството намаляват от 13 852 564 хил. евро за 2021 г. до 13 830 398 хил. евро за 2023 г.

Нетекущите активи на дружеството нарастват от 339 227 хил. евро за 2021 г. на 555 341 хил. евро за 2023 г. Текущите активи се увеличават от 5 767 492 хил. евро за 2021 г. на 9 217 539 хил. евро за 2023 г. Собственият капитал на дружеството се увеличава от 152 317 хил. евро за 2021 г. на 360 827 хил. евро за 2023 г. Нетекущите пасиви се увеличават от 367 006 хил. евро за 2021 г. на 808 158 хил. евро за 2023 г. Текущите пасиви на дружеството се увеличават от 5 587 396 хил. евро за 2021 г. на 8 603 895 хил. евро за 2023 г.

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на ЕП Комодитис а.с. за периода 2021 – 2023 г.: *Коефициентът на обща ликвидност* се увеличава от 1,03 за 2021 г. на 1,07 за 2023 г., което означава, че дружеството не е изпитвало затруднения при погасяването на текущите си задължения със свободни оборотни средства. *Коефициентът на финансова автономност* се изменя от 0,03 за 2021 г. на 0,04 за 2023 г., което означава, че дружеството може да е имало затруднения да покрива задълженията си със собствени средства.

Прогнозните количества природен газ за търговия и средни прогнозни цени на природния газ са представени в таблица № 1:

Таблица № 1

Прогнозни обеми търгуван природен газ и средни прогнозни цени на природния газ			
Параметри	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Прогнозни количества покупко-продажби на природен газ, MWh	(...)	(...)	(...)
Прогнозни средни цени за покупка на природен газ, лв./MWh	(...)	(...)	(...)
Прогнозни средни цени за продажби на природен газ, лв./MWh	(...)	(...)	(...)

ЕП Комодитис а.с. е представило прогнозни счетоводни баланси и отчет за приходи и разходи за периода 2025 – 2027 г. за дейността „търговия с природен газ“. Дружеството планира да реализира печалби, както следва: в размер на (...) хил. лв. за 2025 г., (...) хил. лв. за 2026 г. и (...) хил. лв. за 2027 г. Приходи са планирани в размер на (...) хил. лв. за 2025 г., а през 2027 г. са в размер на (...) хил. лв. Разходите нарастват от (...) хил. лв. за 2025 г. до (...) хил. лв. за 2027 г.

Нетекущи активи на дружеството не са планирани през периода. Текущите активи се увеличават от (...) хил. лв. за 2025 г. на (...) хил. лв. за 2027 г. Собственият капитал на дружеството се увеличава от (...) хил. лв. за 2025 г. на (...) хил. лв. за 2027 г. Нетекущи

пасиви не са предвидени за периода, текущи пасиви не са предвидени за 2025 г., като за 2026 г. те са в размер на (...) хил. лв., а за 2027 г. – (...) хил. лв.

Прогнозните приходи и разходи, финансовите резултати, както и показателите, характеризиращи финансовото състояние на дружеството, определени на база обща балансова структура, са посочени в таблица № 2:

Таблица № 2

Параметри	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Общо приходи от дейността (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)
Общо разходи от дейността (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)
Счетоводна печалба (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)
Финансов резултат (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	(...)	(...)	(...)
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	(...)	(...)	(...)

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на ЕП Комодитис а.с. за периода 2025 – 2027 г.: *Коефициентът на обща ликвидност* не може да бъде изчислен за 2025 г., а за 2026 г. е (...) и се увеличава до (...) за 2027 г. Това е показател, че дружеството ще разполага с достатъчно свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения. *Коефициентът на финансова автономност*, показващ степента на независимост от ползване на привлечени средства не може да бъде изчислен за 2025 г., а за 2026 г. е (...) и се увеличава до (...) за 2027 г., но остава под единица, което показва, че дружеството може да има затруднения за покриване със собствени средства на задълженията си.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложи от ЕП Комодитис а.с. за периода 2025 – 2027 г., ще осигурят на дружеството необходимите материални и финансови ресурси за изпълнение на лицензионните му задължения във връзка с осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

8. Правила за работа с потребителите на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ ЕП Комодитис а.с. е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги (Правила). Съгласно цитираната разпоредба 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. Съгласно легалната дефиниция в ЗЕ потребител на енергийни услуги е клиент, който купува енергия или природен газ за собствено ползване (краен клиент). Тези правила уреждат отношенията на дружеството само с крайни клиенти. С оглед гарантиране на защитата на интересите на потребителите на енергийни услуги в предложението от заявителя проект на правила са направени изменения и допълнения, както следва:

Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на ЕП Комодитис а.с.

Раздел първи „Общи положения“

Чл. 1. (1) Тези Правила за работа с потребителите на енергийни услуги уреждат отношенията между ЕП Комодитис а.с. и клиентите на дружеството, реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби, сигнали, предложения, искания и запитвания, информацията, която се предоставя на клиентите относно предлаганите услуги от ЕП Комодитис а.с., обмена на информация с клиентите, включително формата на данните за потреблението и процедурата, по която потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях.

(2) Дружеството, доставчик на природен газ по договорите за продажба, е ЕП Комодитис а.с., акционерно дружество, съществуващо съгласно законите на Чешка република, със седалище и адрес на управление: ул. „Климентска“ № 1216/46, кв. Нове

место, п.к. 110 00, гр. Прага, Чешка република, регистрирано в чешкия Търговски регистър под номер 03437680, притежаващо лицензия № 2025 г. за дейността „търговия с природен газ“ на територията на Република България за срок от..... години.

(3) Клиент е потребител на енергийни услуги по смисъла на Закона за енергетиката, който е сключил договор за продажба на природен газ по свободно договорени цени с ЕП Комодитис а.с.

Чл. 2. ЕП Комодитис а.с., в качеството си на търговец на природен газ, сключва сделки по свободно договорени цени за продажба на природен газ на клиенти въз основа на писмени договори при спазване на приложимото действащо законодателство.

Раздел втори „Взаимоотношения с клиентите“

Чл. 3. Дружеството осъществява дейността си като търговец на природен газ в съответствие с нормативната уредба и указанията на компетентните органи в Република България и по-конкретно при спазване на разпоредбите на Закона за енергетиката, ЗЕ, обн. ДВ, бр. 107 от 2003 г. и на Правилата за търговия с природен газ, обн. ДВ, бр. 59 от 2015 г.

Чл. 4. Договорите, сключвани от Дружеството, с потребители на енергийни услуги, за покупко-продажба на природен газ, задължително съдържат най-малко посоченото в чл. 38а от ЗЕ.

Чл. 5. (1) Преди сключването на договора Дружеството предоставя на Клиентите най-малко следната информация – предлаганите услуги, цена и качество на природния газ, начини и срокове на плащане.

(2) При сключване на индивидуални договори клиентите предоставят на ЕП Комодитис а.с. актуална информация, в това число: наименование, ЕИК, седалище, представляващи и адрес за кореспонденция при юридически лица; телефон; имейл адрес; обслужваща банка и данни за упълномощено лице, в случай че такова представлява клиента в отношенията му с ЕП Комодитис а.с. Клиентите и Дружеството следва да се уведомяват взаимно и своевременно, съгласно договорените условия в индивидуалните си договори, всяка промяна в предоставените данни за комуникация.

Чл. 6. (1) Дружеството осигурява на Клиентите широк избор на методи на плащане, включително системи за авансови плащания, които са справедливи и отразяват адекватно вероятното потребление,

(2) Дружеството издава фактури на Клиентите за продадения природен газ/предоставените услуги в съответствие с изискванията на ЗЕ, Закона за счетоводството и Закона за данъка върху добавената стойност, Закона за акцизите и данъчните складове и договора между страните.

Чл. 7. (1) Дружеството осигурява Център за работа с Клиенти, където те могат да подават всички документи, свързани с доставките на природен газ, да им се предоставя информация относно условията на договорите, както и за предявяване на претенции по тях, за подаване на жалби и запитвания.

(2) Центърът за работа с клиенти е на адрес:.....

Чл. 8. Актуална информация за каналите за комуникация и данните за контакт с ЕП Комодитис а.с. е достъпна и се поддържа на интернет страницата на дружеството.

Чл. 9. Всеки Клиент има право да получава от Дружеството най-малко следната информация, съгласно приложимото законодателство:

1. данни за собственото потребление на потребителя;
2. приложими цени за доставка на природен газ от Дружеството;
3. информация за смяна на доставчика.

Чл. 10. Дружеството обменя информация в писмен вид с клиентите във връзка със сключването/прекратяването на договори.

Раздел трети „Ред и срокове за подаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали, искания, запитвания и предложения“

Чл. 11. (1) Дружеството поддържа регистър, който съдържа:

1. жалбите, сигналите, исканията, запитванията и предложенията на потребителите;
2. отговорите на подадените жалби, сигнали, искания, запитвания и предложения.

(2) Документ, постъпил в ЕП Комодитис а.с., подаден от клиент на дружеството, се регистрира в регистъра по ал. 1, след като бъде квалифициран като жалба, или друг документ, представляващ искане, запитване и/или предложение. Входящите документи следва да бъдат разгледани и квалифицирани в рамките на деня на постъпването им, но не по-късно от следващия работен ден.

Чл. 12. (1) Съответният служител на ЕП Комодитис а.с., на който е бил разпределен входящ документ е длъжен в най-кратък срок, но не по-късно от три 3 до 5 работни дни да провери дали документът отговаря на следните изисквания, а именно:

1. да е написан на български език;
2. да са посочени името и адресът на жалбоподателя и на ЕП Комодитис а.с.;
3. да е посочено в какво се състои искането;
4. да са изложени обстоятелствата по случая и да са представени доказателства, ако жалбоподателят разполага с такива;
5. да е подписан от жалбоподателя или негов упълномощен представител.

(2) Ако жалбата, сигналът, искането, запитването или предложението не отговаря на посочените изисквания, дружеството изпраща на подателя писмено съобщение с указания за неговото коригиране.

(3) След прегледа по ал. 1, в случай че отговаря на изискванията, документът се разглежда по същество, като се събират доказателства, ако е необходимо. В отделни случаи може да бъде организирана среща с подателя, на която да бъдат обсъдени оплакванията му, основателността им и начините за удовлетворение на исканията му.

Чл. 13. (1) Дружеството е длъжно, след изясняване на фактите и обстоятелствата от значение за разглеждания случай, да отговори на жалбата, сигнала, искането, запитването или предложението на клиента писмено по пощата с препоръчано писмо с обратна разписка или по електронен път.

(2) Срокът за отговор по ал. 1 е 25 (двадесет и пет) работни дни от датата на вписване в регистъра по чл. 11, ал. 2 или от получаването на коригирания документ по чл. 12, ал. 2.

(3) В случай че за проверката на обстоятелствата по жалбата е необходим по-дълъг срок, срокът за разглеждане се удължава, но с не повече от 7 (седем) работни дни, за което дружеството уведомява писмено клиента в срока по ал. 2.

(4) В случай че клиентът не е посочил адрес за кореспонденция отговорът на ЕП Комодитис а.с. се счита за редовно изпратен, ако е адресиран пощенския или имейл адрес за кореспонденция на клиента, регистриран в клиентската база данни на Дружеството. ЕП Комодитис а.с. не отговаря на жалби, сигнали и предложения, когато са отправени анонимно или са подадени от различно от представляващото лице съгласно сключения индивидуален договор или упълномощен негов представител.

Чл. 14. Жалбоподателят следва да бъде уведомен за решението, взето по жалбата в писмен вид.

Чл. 15. (1) Когато жалбата, сигналът, предложението, искането или запитването са основателни, дружеството взема мерки отстраняване на допуснатото нарушение или неточност, в срок не по-дълъг от срока по чл. 13, ал. 2.

(2) В случай че жалбата не бъде уважена, дружеството посочва мотиви за това в писмения отговор до подателя.

(3) Когато решението по дадена жалба касае и други клиенти, дружеството ги уведомява писмено за това.

Чл. 16. В случай на подаване на жалба до КЕВР чрез ЕП Комодитис а.с. или ако жалбоподателят не е удовлетворен от отговора по жалбата, както и в случаите, когато не е получил отговор по нея, дружеството изпраща цялата преписка на КЕВР не по-късно от 7 (седем) работни дни след получаването ѝ заедно със становището си по нея.

Чл. 17. Ако постъпилият в ЕП Комодитис а.с. документ е сигнал, предложение, искане или някакъв друг подобен документ, различен от жалба, дружеството полага усилия в рамките на 15 (петнадесет) работни дни от датата на вписване в регистъра по чл. 11, ал. 2 на документа, да направи необходимите проверки и предприеме съответните мерки, ако такива бъдат счестени за необходими от ЕП Комодитис а.с.

Чл. 18. Подателят на документа следва да бъде уведомен за становището на ЕП Комодитис а.с. по сигнала, предложението, искането му в срок от 5 (пет) работни дни след решение дали и, ако да – какви мерки ще бъдат взети за удовлетворяване на исканията на подателя.

Раздел четвърти „Заключителни разпоредби“

§1. (1) Тези Правила за работа с потребителите на енергийни услуги са одобрени от КЕВР с Решение № оти са приложение и неразделна част от лицензия №..... за дейността „търговия с природен газ“.

(2) Дружеството публикува Правилата в един централен и в един местен всекидневник, както и на интернет страницата си и влизат в сила след публикуването им.

(3) Изменения на Правилата се извършват по реда за тяхното одобряване.

§2. В случай на изменения в законодателството, разпоредбите на тези Правила, които противоречат на измененията, се заместват от императивните норми на закона.

Изказвания по т. 2.:

Докладва М. Димитров. В Комисията е получено заявление от ЕП Комодитис а.с. с искане за издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“, на основание Закона за енергетиката и Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката.

Резултатите от извършения анализ на подаденото заявление са отразени в доклад от 06.03.2025 г., приет с решение по Протокол № 77 от 11.03.2025 г., т. 10. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 18.03.2025 г. е проведено открито заседание. На откритото заседание не е присъствал упълномощен представител на дружеството.

В доклада подробно са коментирани изискванията, на които следва да отговаря дружеството за издаване на лицензия. Установено е, че дружеството отговаря на всички изисквания за издаване на лицензия, съгласно ЗЕ: по отношение на технически възможности, материални ресурси, човешки ресурси и финансови възможности. Представени са и Правила за работа с потребители.

М. Димитров прочете диспозитива на проекта на решение:

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на ЕП Комодитис а.с., учредено съгласно законите на Чешката република, вписано в Търговския регистър с ЕИК 03437680, лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на ЕП Комодитис а.с. Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на ЕП Комодитис а.с., учредено съгласно законите на Чешката република, вписано в Търговския регистър с ЕИК 03437680, лицензия № Л-818-15 от 25.03.2025 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на ЕП Комодитис а.с. Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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

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

По т.3. Комисията, след заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-26 от 07.02.2025 г., подадено от „Акспо България“ ЕАД с искане за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-26 от 07.02.2025 г. от „Акспо България“ ЕАД, с искане за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 92, ал. 1, т. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на постъпилото заявление и приложените към него документи е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-59 от 13.02.2025 г. на председателя на КЕВР.

Въз основа на представените документи и информация от заявителя и извършеното проучване по преписката, КЕВР установи следното:

„Акспо България“ ЕАД е еднолично акционерно дружество, вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията с ЕИК 175156562, със седалище и адрес на управление: гр. София-1407, район Лозенец, бул. „Черни връх“ № 51, Бизнес Гардън Офис Х, сграда 1, ет. 5, с предмет на дейност: предприемачество, сделки с енергия и ресурси, след като получи лиценз, когато това е приложимо, търговска дейност, строителство, инженерни услуги, закупуване на стоки с цел препродажбата им в първоначален или преработен вид, превози, спедиторска дейност, складова дейност, комисионни сделки, както и всякаква друга дейност, незабранена със закон или друг нормативен акт.

„Акспо България“ ЕАД е с едностепенна система на управление със Съвет на директорите в състав: Томас Виха, Марко Заалфранк, Луис де Мигел Мартинес и Милена Цветанова Виденова. Изпълнителният директор Милена Цветанова Виденова представлява дружеството заедно с изпълнителния директор Марко Заалфранк или друг член на съвета на директорите. Изпълнителният директор Марко Заалфранк представлява дружеството заедно с изпълнителния директор Милена Цветанова Виденова или друг член

на съвета на директорите. Всеки от неизпълнителните членове на съвета на директорите: Томас Виха и Луис де Мигел Мартинез представлява дружеството заедно с един от двамата изпълнителни директори Милена Цветанова Виденова или Марко Заалфранк. Всеки прокурист може да представлява дружеството само заедно с изпълнителен директор от Съвета на директорите.. Капиталът на „Акспо България“ ЕАД е в размер на 18 119 130 лв. (осемнадесет милиона сто и деветнадесет хиляди и сто и тридесет лева), разпределен в 73 655, налични обикновени поименни акции с право на глас и с номинална стойност от 246 лв. Едноличен собственик на капитала на заявителя е „Акспо Интернешънъл“ С.А., регистрирано в Люксембург, вписано в съответния национален регистър с № В 103420.

„Акспо България“ ЕАД е титуляр на лицензия № Л-236-15 от 23.07.2007 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“. С Решение № И1-Л-236 от 15.09.2016 г. на КЕВР лицензията е продължена за срок от 10 (десет) години, считано от датата на изтичане на срока на лицензията, а именно 23.07.2007 г. С Решение № И2-Л-236/17.05.2018 г., лицензията е допълнена, с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и на „координатор на комбинирана балансираща група“

С подаденото заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-26 от 07.02.2025 г. „Акспо България“ ЕАД е поискало разрешение да сключи анекс към Договор за предварително управление на средства в евро от типа „пул на парични средства“ с едноличния акционер „Акспо Интернешънъл“ С.А., с който да се удължи срока на договора с три години. С Решение № Р-501 от 09.04.2024 г. КЕВР е разрешила на „Акспо България“ ЕАД първоначалното сключване на този договор с размер на паричните средства 120 000 000 евро, за срок от 12 месеца, с възможност да бъде подновяван при същите условия за нови периоди от 12 месеца.

Дружеството е изложило аргументи, че със сключването на тази сделка се цели предоставянето на достъп до финансов ресурс, който ще осигури по-висока стабилност и гъвкавост в текущата динамична пазарна конюнктура и ще подобри управлението на ликвидността на групово ниво.

Договор за предварително управление на средства в евро от типа „пул на парични средства“ е сключен при следните основни условия:

1. Заемодателят отпуска на заемополучателя заем в съвкупен размер от 120 000 000 евро – считано от 1 април 2024 г.

2. Заемът се предоставя през периода, започващ на датата на подписване на договора за заем и завършващ на по-ранната от двете дати:

- датата, на която договора за заем се предвижда да бъде прекратен съгласно клауза 2.1. от проекта на договор за заем;
- 31.03.2027 г.

3. Начин на усвояване на заема - заемодателят е задължен да отпусне транш на заемополучателя при следните условия:

- получено уведомление за усвояване от заемополучателя не по-късно от 5 (пет) работни дни преди предлаганата дата за отпускане на съответния транш;

- предложената сума на транша е по-малка или равна на наличната линия (което във всеки един момент означава: главницата минус съвкупната сума на траншовете, които не са отпуснати към този момент). Предложената сума на тези траншове ще бъде разрешавана в минимални суми на главницата от 30 000 евро.

5. Прекратяване на договора за заем - по взаимно съгласие на страните, изцяло или частично, във всеки един момент, като никоя от страните по договора за заем не е задължена да приеме прекратяването, освен ако не е договорено и от двете страни.

6. Лихви - непогасената главница се олихвява през всеки лихвен период, като изчисляването на лихвата се извършва на база на действителния брой изминали дни при година от 360 дни и по процент в размер на:

- годишен процент в размер на 6-месечен референтен процент (ако 6-месечния

референтен процент е отрицателна величина е предвидено да се прилага процент в размер на нула), приложим на първия ден на всеки съответен лихвен период плюс приложим марж в размер на 1,32%;

6.1. Лихвен процент - определя се чрез анализ на трансферното ценообразуване в съответствие с ръководството на Организацията за икономическо сътрудничество и развитие (ОИСР) по трансферно ценообразуване от 2022 година, при вземане предвид на надеждни пазарни данни за цените на подобни финансови споразумения между независими трети лица, които могат да бъдат разглеждани като съпоставими;

6.2. Лихвен период:

- лихвен период - последователни 6-месечни интервали, завършващи на 31 март и 30 септември всяка година;

- лихвеният период е некоригиран и включва всички дни в рамките на лихвения период, включително почивните дни или официалните празници;

- лихвеният период във връзка с първия транш започва на съответната дата на усвояване;

- всеки следващ транш се обединява с предишните траншове и всички се разглеждат като един транш: с обичайния лихвен процент на вече съществуващия отпуснат транш и с неговия първи лихвен период, завършващ на същия ден като вече съществуващия отпуснат транш: 31 март и 30 септември;

6.3. Референтен процент - EURIBOR се определя в деня на котировка, като денят на котировка за EURIBOR е два работни дни (спот) преди първия ден на всеки съответен лихвен период;

6.4. Уведомление за лихвата - след като процентът вече е публичен, отговорност на заемодателя е да уведоми заемополучателя за приложимия процент за всеки съответен лихвен период;

6.5. Плащане на лихвата:

- всички лихви, начислени върху непогасената главница се плащат от заемополучателя в края на всеки лихвен период, като плащането е дължимо на първия следващ работен ден;

- в момента на прекратяване или на окончателния падеж, непогасената главница, заедно с начислената лихва, стават дължими и изискуеми от заемополучателя на тази дата. Плащането се дължи на първия следващ работен ден;

- заемополучателят може, като изпрати писмено уведомление до Заемодателя, не по-късно от 10 (десет) работни дни преди края на лихвения период, да поиска всички (а не само част) лихви, дължими към края на този лихвен период, да бъдат капитализирани и добавени към непогасената главница;

7. Окончателен падеж - непогасената главница трябва да бъде погасена от заемополучателя на 31 март 2027 г. (или на такава по-късна дата, до която това може да бъде извършено съгласно клауза 2.3 Удължаване).

Проект на Споразумение № 1 за изменение на Договор за предварително управление на средства в евро от типа „пул на парични средства“ между „Акспо Интернешънъл“ С.А. и „Акспо България“ ЕАД

Основни условия:

1. Заем – Страните могат да си отпускат една на друга заеми, които може да вариат от валъор (всеки ден от годината, който е работен) до валъор, при условие, че тази сума е положителна „Акспо Интернешънъл“ С.А. приема да отпусне на „Акспо България“ ЕАД заем;

2. Валута - всички заеми по договора се отпускат в евро;

3. Лимит – заемът не трябва да превишава сумата от 100 000 000 евро, а еднодневният лимит е 50 000 000 евро;

3. Погасяване – заемополучателят може да погаси всички или част от заема на всеки валъор;

4. Срок – до 30.09.2025 г.

По силата на чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ, КЕВР разрешава извършването на разпореждане с имущество, с което се упражнява лицензионна дейност в случаите, предвидени в същия закон, както и на други сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие. Съгласно чл. 92, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ, Комисията дава разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие по чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ, с изключение на договори за покупко-продажба на електрическа енергия, топлинна енергия или природен газ и на сделки на стойност под 20 на сто от активите на лицензианта, съгласно последния одитиран годишен финансов отчет, необезпечавани със залог, особен залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност.

В конкретния случай, с описания по-горе проект на Споразумение № 1 за изменение на Договор за предварително управление на средства в евро от типа „пул на парични средства“ се изменят условията по сключения от „Акспо България“ ЕАД договор, попадащ в обхвата на чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ и на чл. 92, ал. 1 от НЛДЕ, съответно подлежи на разрешаване от КЕВР.

Преценката на горната сделка с оглед нейното разрешаване или не, е обвързана с финансово-икономически анализ на съвкупното влияние на всички произтичащи от тази сделка задължения върху финансово състояние на лицензианта. В тази връзка е извършен анализ на финансово-икономическото състояние на „Акспо България“ ЕАД, при който се установи следното:

От представения одитиран годишен финансов отчет на „Акспо България“ ЕАД е видно, че приходите от лицензионна дейност на дружеството за 2023 г. са в размер 243 967 хил. лв. Дружеството е представило удостоверение с изх. № 84 от 03.02.2025 г. от БНП Париба С.А., от което е видно, че „Акспо България“ ЕАД има открита специална разплащателна сметка съгласно чл. 19 от Правилата за достъпа и реда до електропреносната и електроразпределителните мрежи (Правилата) с парична наличност към 12.03.2024 г. в размер на 10 165 302,08 (десет милиона сто шестдесет и пет хиляди, триста и два лева и осем стотинки) лева. Предвид това „Акспо България“ ЕАД поддържа необходимия размер от 1/24 от приходите си, целящ да гарантира обезпечаване на трети лица, вследствие на задължнялост или обявяване на несъстоятелност на дружеството. В удостоверението е посочено, че банката, в изпълнение на чл. 19, ал. 4 от Правилата, при поискване от КЕВР ще предоставя информация за салдото и оборотите по специалната сметка.

Въз основа на гореизложеното може да се направи извод, че „Акспо България“ ЕАД ще притежава финансова възможност да изпълнява условията по Договор за кредитно улеснение в евро без да застрашава сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие.

Следва да се има предвид, че „Акспо България“ ЕАД, като титуляр на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, в изпълнение на чл. 96 от ЗЕ следва да отговаря на условията за финансово гарантиране на сключваните от него сделки с електрическа енергия, определени в Правилата. В тази връзка формата и размерът на финансовото обезпечаване на задълженията на търговеца по сделките с електрическа енергия е регламентиран в чл. 19, ал. 2 от Правилата, като банката е длъжна при поискване да предоставя информация на КЕВР относно оборотите и салдото по предвидената в посочената разпоредба специална сметка. Съгласно чл. 19, ал. 6 от Правилата, сумата по специалната сметка може да бъде използвана от търговеца за изпълнение на задължения при осъществяване на лицензионната дейност, като възстановяването ѝ до определения размер се извършва в срок до 20 (двадесет) работни дни. Комисията може по искане на търговеца да приеме като финансово обезпечение

неотменима банкова гаранция или друго обезпечение на същата стойност, при същите условия и с идентична ликвидност (арг. от чл. 19, ал. 7 от Правилата). В тази връзка, обезпеченията на задълженията по сделките с електрическа енергия, които търговците са длъжни да поддържат, съдържат финансови гаранции за извършваната от тях дейност, което създава сигурност и предвидимост за насрещната страна по сделките с електрическа енергия. Наред с това, дейността на търговците на електрическа енергия не е монополна, а се осъществява в условията на конкуренция и при свободно договорени цени, предвид което не би могло да се застраши или наруши снабдяването с електрическа енергия на крайните клиенти. В този смисъл, в случай, че основният доставчик по силата на договор за покупко-продажба не е в състояние да продължи да извършва доставка поради обявяване в несъстоятелност, ликвидация, отнемане на лицензия или всякакво друго събитие, довело до временно или трайно преустановяване на доставката на електрическа енергия до избора на друг доставчик, снабдяването с електрическа енергия се осъществява от доставчик от последна инстанция (арг. от чл. 95а, ал. 1 от ЗЕ и § 1, т. 5 от Допълнителните разпоредби на Правилата).

Предвид горното и с оглед спецификата на извършваната от „Акспо България“ ЕАД лицензионна дейност „търговия с електрическа енергия“, КЕВР счита, че разглежданата сделка няма да доведе до нарушаване или застрашаване на сигурността на снабдяването с електрическа енергия вследствие на задължнялост на енергийното предприятие.

Изказвания по т.3.:

Докладва М. Трифонов. Административното производство е образувано по заявление от „Акспо България“ ЕАД.

С подаденото заявление „Акспо България“ ЕАД е поискало разрешение да сключи анекс към Договор за предварително управление на средства в евро от типа „пул на парични средства“ с едноличния акционер „Акспо Интернешанъл“ С.А., с който да се удължи срока на договора с три години. С Решение № Р-501 от 09.04.2024 г. КЕВР е разрешила на „Акспо България“ ЕАД първоначалното сключване на този договор с размер на паричните средства 120 000 000 евро, за срок от 12 месеца, с възможност да бъде подновяван при същите условия за нови периоди от 12 месеца.

Дружеството е изложило аргументи, че със сключването на тази сделка се цели предоставянето на достъп до финансов ресурс, който ще осигури по-висока стабилност и гъвкавост в текущата динамична пазарна конюнктура и ще подобри управлението на ликвидността на групово ниво.

Представен е проект на Споразумение, както и изискуемата сметка по чл. 19, ал. 2 от Правилата за условията и реда за достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи, с което дружеството поддържа необходимата наличност от 1/24 от средствата по одитиран годишен финансов отчет от предходната година.

По отношение на информация, съдържаща се в заявлението, представляваща защитена по закон информация:

Дружеството подробно посочва коя е тази информация, както и мотивите за нейното заличаване. В тази връзка, посочената информация следва да бъде заличена в документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от ЗЕ при нейното публикуване на интернет страницата на Комисията.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от Закона за енергетиката, чл. 92, ал. 1, т. 2 и ал. 4, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага на КЕВР да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да одобри на „Акспо България“ ЕАД да сключи исканата сделка.

3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

М. Трифонов прочете и диспозитива на проекта на решение:

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от Закона за енергетиката, чл. 92, ал. 1, т. 2 и ал. 4, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Разрешава на „Акспо България“ ЕАД да сключи с „Акспо Интернешанъл“ С.А. Споразумение № 1 за изменение на Договор за предварително управление на средства в евро от типа „пул на парична средства“ съгласно представения проект на споразумение към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-26 от 07.02.2025 г.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от Закона за енергетиката, чл. 92, ал. 1, т. 2 и ал. 4, т. 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 с вх. № Е-Дк-411 от 20.03.2025 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-26 от 07.02.2025 г., подадено от „Акспо България“ ЕАД с искане за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие.

2. Разрешава на „Акспо България“ ЕАД да сключи с „Акспо Интернешанъл“ С.А. Споразумение № 1 за изменение на Договор за предварително управление на средства в евро от типа „пул на парична средства“ съгласно представения проект на споразумение към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-26 от 07.02.2025 г.

3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

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

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

По т.4. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-413 от 20.03.2025 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-124 от 02.10.2024 г. на „Енерджи Оперейшънс“ ООД за продължаване срока на лицензия № Л-452-15 от 27.10.2015 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-124 от 02.10.2024 г. на „Енерджи Оперейшънс“ ООД за продължаване срока на лицензия № Л-452-15 от 27.10.2015 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, изменена и допълнена с Решение № И1-Л-452 от 15.12.2016 г. с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, на основание чл. 56, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 67, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-277 от 08.10.2024 г. на председателя на КЕВР. Заявителят е представил допълнителна информация с писма с вх. № Е-ЗЛР-ПД-124 от 31.10.2024 г., вх. № Е-ЗЛР-ПД-124 от 26.02.2025 г. и с вх. № Е-ЗЛР-ПД-124 от 17.03.2025 г.

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

1. „Енерджи Оперейшънс“ ООД притежава лицензия № Л-453-15 от 15.12.2015 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, изменена и допълнена с Решение № И1-Л-452 от 15.12.2016 г. с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“. В срока по чл. 42, ал. 2 от ЗЕ, „Енерджи Оперейшънс“ ООД е подало заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-124 от 02.10.2024 г. за продължаване срока на издадената лицензия с 10 (десет) години, на основание чл. 56, ал. 1, т. 1 от ЗЕ. Предвид горното, по аргумент от чл. 69, ал. 1 от НЛДЕ, Комисията следва да прецени изпълнението на изискванията и задълженията по действащата лицензия и дали заявителят ще продължи да отговаря на условията за упражняване на лицензията, а именно дали притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията.

2. „Енерджи Оперейшънс“ ООД, ЕИК 121690235 е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон, което се установява от представените от заявителя данни, както и от извършена служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията. Заявителят е дружество с ограничена отговорност, вписано в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията, със седалище и адрес на управление: Р България, общ. Столична, гр. София, п.к. 1404, район Триадица, ж.к. „Гоце Делчев“, ул. „Луи Айер“ № 2, бл. 1, вх. 1, ет. 9, ап. 1. Дружеството е с предмет на дейност: производство и продажба на енергийни суровини и източници, производство и продажба на електрическа енергия, търговия с електрическа енергия на вътрешния и външния пазар, внос и износ на електрическа енергия и газ; проектиране, изграждане, монтаж, ремонт, поддръжка и експлоатация на енергийни съоръжения, производство на електро енергия от възобновяеми енергийни източници както в страната така и в чужбина; издаване и разпространение на печатна продукция, посредническа, представителна, рекламна, маркетингова, консултантска дейност и услуги, както и всяка друга дейност, незабранена от закона.

Капиталът на дружеството е в размер на 50 000 (петдесет хиляди) лв., разпределен в 1 000 (хиляда) дяла, всеки на стойност от 50 (петдесет) лв. „Енерджи Оперейшънс“ ООД се управлява и представлява заедно и поотделно от управителите – Добринка Йовчева

Лазарова, гражданин на Р България и Христо Драганов Лазаров, гражданин на Р България.

3. 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 28.02.2025 г., обнародван е в Официален вестник на Европейския съюз, С 1473 от 2025 г. и включва юрисдикции, неосказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, 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 „Енерджи Оперейшънс“ ООД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. В тази връзка след служебно извършена справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията, както и от представената от заявителя информация се установява, че собственици на капитала на „Енерджи Оперейшънс“ ООД са: Добринка Йовчева Лазарова, гражданин на Р България с 550 (петстотин и петдесет)

дружествени дяла, всеки един с номинална стойност от по 50 (петдесет) лв. или с обща номинална стойност от 27 500 (двадесет и седем хиляди и петстотин) лв., или 55% (петдесет и пет процента) от капитала на дружеството, Зоя Янкова Христова, гражданин на Р България с 150 (сто и петдесет) дружествени дяла, всеки един с номинална стойност от по 50 (петдесет) лв. или с обща номинална стойност от 7 500 (седем хиляди и петстотин) лв., или 15% (петнадесет процента) от капитала на дружеството, Илиана Руменова Воденичарова, гражданин на Р България с 180 (сто и осемдесет) дружествени дяла, всеки един с номинална стойност от по 50 (петдесет) лв. или с обща номинална стойност от 9 000 (девет хиляди) лв., или 18% (осемнадесет процента) от капитала на дружеството и „Артиа Холдинг“ ЕООД, ЕИК 203605597 - еднолично дружество с ограничена отговорност, със седалище и адрес на управление: Р България, общ. Столична, гр. София, п.к. 1404, район Триадица, ж.к. „Гоце Делчев“, ул. „Луи Айер“ № 2, ет. 9 с 120 (сто и двадесет) дружествени дяла, всеки един с номинална стойност от по 50 (петдесет) лв. или с обща номинална стойност от 6 000 (шест хиляди) лв., или 12% (дванадесет процента) от капитала на дружеството. Едноличен собственик на капитала на „Артиа Холдинг“ ЕООД е Пламен Юриев Белчев, гражданин на Р България.

Във връзка с гореизложеното за „Енерджи Оперейшънс“ ООД 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.

4. Въз основа на представените от управителите на дружеството декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ се установява, че същите не са лишени от правото да упражняват търговска дейност и не са осъждани с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Въз основа представени декларации от представляващите заявителя и служебно извършена справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел се установи отсъствие на обстоятелства по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“ от НЛДЕ, а именно че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност и не е в ликвидация. Представени са декларации за отсъствие на обстоятелства и по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „г“ и б. „д“ от НЛДЕ, а именно че на „Енерджи Оперейшънс“ ООД не му е отнемана лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ и не му е отказвано издаването на лицензия за същата дейност. Следователно не е налице противоречие с разпоредбите на чл. 40, ал. 4, т. 1, 2 и 3 от ЗЕ.

5. Вещни права

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

6. Срок

Срокът за продължаване на лицензията, за който кандидатства заявителят е 10 (десет) години. „Енерджи Оперейшънс“ ООД е обосновоало искания срок с наличието на сключени дългосрочни договори с крайни клиенти за доставка на електрическа енергия и членство в балансиращата му група, като крайните клиенти на лицензианта са над 80, като голяма част от тях са публични възложители по смисъла на ЗОП. Част от сключените договори с възложители по ЗОП са за периоди от 24 до 36 месеца. Лицензиантът има действащ договор с „Българска независима енергийна борса“ ЕАД за участие на пазарен сегмент „двустранни договори, както и стандартизирани договори за покупко-продажба на ел. енергия“ (СДППЕЕ), сключени с 13 дружества – производители и търговци на ел. енергия. Дружеството е активен участник на пазарен сегмент „двустранни договори“, като участва в почти всички търгове. „Енерджи Оперейшънс“ ООД има сключени договори с

„Електроенергиен системен оператор“ ЕАД и електроразпределителните предприятия, като е регистриран координатор на стандартна балансираща група с ЕИС 32X001100101077L, като има и сключен договор за уреждане на небалансите, реализирани в балансиращата му група. Дружеството има и действащи рамкови договори с „ЕРМ Запад“ ЕАД, „ЕР Юг“ ЕАД и „ЕРП Север“ АД за уреждане на финансовите взаимоотношения, касаещи мрежови услуги за крайни клиенти. С оглед на пълното либерализиране на пазара на електрическа енергия, „Енерджи Оперейшънс“ ООД има цели за допълнително развитие на дейността си, като подготвя свое портфолио, което да отговаря на нуждите на крайните битови клиенти, които се очаква да излязат на свободния пазар.

7. 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“:

Относно наличието на технически и материални ресурси за осъществяване на дейността, изискванията и задълженията на действащата лицензия:

Видно от интернет страницата на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, „Енерджи Оперейшънс“ ООД е регистрирано с ID № 32X001100101077L като „координатор на стандартна балансираща група“, като към момента е със статус „Активен“.

Лицензионната дейност „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ се осъществява в офиса на „Енерджи Оперейшънс“ ООД с адрес: гр. София, ж.к. Гоце Делчев, ул. „Луи Айер“ № 2, ет. 9 нает по силата на договор за наем с дружеството „КАМЕКС - М“ АД, за който дружеството е представило копие към заявлението.

За целите на дейността „търговия с електрическа енергия“ на територията на Република България, „Енерджи Оперейшънс“ ООД декларира, че разполага с изградена информационна мрежа и комуникационни възможности, а именно: 7 бр. работни компютри със следните конфигурации – Intel Core i3-10110U, RAM 8GB, операционна система Windows Professional Plus 2019; Intel Core i5-1130G7, RAM 16GB, операционна система Windows 10 Pro; Intel Core i3-9100F CPU 3.60GHz, RAM 8 GB, операционна система Windows 10 Pro; Intel Celeron N4020 CPU 1.1 GHz, RAM 8GB, операционна система Windows 10 Pro; Intel Core i3-4100 M 2.5GHz, RAM 8GB, операционна система Windows 10 Pro; Intel Core i7-7500 U CPU 2.9 GHz, RAM 16GB, операционна система Windows 11 Pro; Intel Celeron G1820 2.7GHz, RAM 8GB, операционна система Windows 10 Pro; сървър за електронна поща и файл сървър с процесор Intel Core 2 Duo E8400, 3.0GHz, RAM 2 GB DDR2 ECC, операционна система Windows Professional Plus 2019; система за управление на бизнеса АЖУР и др.

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“.

Данни за управленската и организационна структура на „Енерджи Оперейшънс“ ООД са посочени в представения към заявлението Бизнес план на дружеството. Заявителят посочва, че разполага с четири оперативни отдела, пряко ръководени от Управителя на дружеството. Основните функции на лицата в Организационно-управленската структура на „Енерджи Оперейшънс“ ООД са следните: Управител – ръководи и организира цялостната дейност на дружеството съобразно разпоредбите на Търговския закон и разработена стратегия; осъществява ръководството, координацията и контрола на отделите и структурните звена и цялостното оптимизиране на дейността и управлението на трудовия процес; осигурява дружеството с квалифицирани кадри и необходимото материално и технологично оборудване за правилно протичане на работния процес; следи за строгото съблюдаване на нормативната база и трудово-правната и

социална област и спазване на индивидуалните трудови договори и др.; Управление „Енергийно“ – подготвя и придвижва документацията с потенциални клиенти по отношение на договорени сделки; осъществява контакт с нови потенциални партньори и настоящи такива; следи развитието на различните сегменти на БНЕБ ЕАД, изискванията за участие на тях и възможностите за използването им с цел подобряване търговските резултати на дружеството; подготвя и предава на държавните органи документи, справки, отчети и др.; подава информация към ЕСО ЕАД информация в съответствие с изискванията на действащото законодателство и инструкциите на ЕСО ЕАД; осигурява в срок на лицата, отговарящи за счетоводството на дружеството необходимата информация, свързана със сделките за покупка и продажба на електрическа енергия; следи развитието на електроенергийния пазар и др.; Управление „Финансови въпроси“ – организира, планира, ръководи и контролира цялостната финансово-счетоводна дейност на предприятието; ръководи, организира и осъществява предварителен, текущ и последващ вътрешен финансов контрол по спазването на финансовата и платежната дисциплина, правилното оформяне на първичните и официалните счетоводни документи, редовното извършване на инвентаризациите и отразяването на резултатите от тях и др.; Управление „Правни въпроси“ – организира представителството на дружеството пред трети лица, държавни и обществени органи и организации и институции, съд и арбитраж; извършва необходимите действия по подаването и получаването на документи издавани от държавни и обществени органи; организира защитата на интересите на дружеството при неизпълнение на сключените договори; дава правни становища, съвети и мнения за правилното протичане на съответната дейност, както и по законосъобразността на нормативните и други правни актове, внасяни за разглеждане и приемане от колективните органи за управление и др.; Управление „Информационни технологии“ – организира внедряването и експлоатацията на съвременни технически средства и решения в областта на хардуера, софтуера и офис оборудването в рамките на дружеството; следи за функционирането на техническото и програмно осигуряване; отстранява всички възникнали проблеми на отделните работни места и анализира причините; следи работата на сигнално охранителната система и др.

Представени са автобиографии и копие на диплома за завършено образование на Управителя и на служителите в дружеството, както и справка за действащите трудови договори, от която е видно, че в дружеството има назначени четирима служители.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства може да се приеме, че „Енерджи Оперейшънс“ ООД притежава материални и човешки ресурси, както и опит да продължи да изпълнява дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

8. Относно наличие на финансови възможности на заявителя за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ 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):

Дружеството „Енерджи Оперейшънс“ ООД е представило десет годишна прогноза за периода 2025 г. – 2035 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“, с прогнозни годишни финансови отчети и очаквани приходи и разходи.

За целта на производството са взети прогнозите за периода 2025 г. - 2029 г. В прогнозния бизнес план са заложили увеличаващи се количества електрическа енергия за покупко-продажба от 102 000 MWh през 2025 г. до 108 274 MWh през 2029 г.

Показател	Мярка	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.
-----------	-------	---------	---------	---------	---------	---------

Средна покупна цена	лева/MWh	250	259	268	279	291
Средна продажна цена	лева/MWh	265	274	285	296	308
Количество търгувана ел. енергия общо	MWh	102 000	105 570	109 529	103 910	108 274

Прогнозите приходи от лицензионната дейност за търговия с електрическа енергия се очаква да се движат от 29 640 хил. лв. през 2025 г. до 36 425 хил. лв. през 2029 г.

За разглеждания период дружеството очаква печалба, като за първата година е в размер на 223 хил. лева, като достига до 386 хил. лева през 2029 г.

Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2025 г. – 2029 г. е представена по-долу:

Показатели в хил. лева	Прогноза				
	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.
Приходи (общо) продажба на ел. енергия и балансираща енергия	29 640	31 656	33 970	33 666	36 425
Разходи (общо)	29 417	31 389	33 641	33 369	36 039
Оперативна печалба	223	267	329	297	386

Дружеството е представило удостоверение с изх. № ИД-7679-2025 г. от 13.03.2025 г. от банка „Обединена българска банка“ АД, според което „Енерджи Оперейшънс“ ООД, е клиент на банката с открита специална сметка, наличността по която към 12.03.2025 г. е в размер на 787 012,34 лева (седемстотин осемдесет и седем хиляди и дванадесет лева и тридесети четири стотинки).

Сумата по специалната сметка е в размер, съответстващ на изискванията на чл. 19, ал. 2 от Правилата, видно от приходите на дружеството от лицензионната дейност на територията на Р. България, посочени в предоставения годишен финансов отчет за 2024 г. 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, „Енерджи Оперейшънс“ ООД 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“.

9. 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, „Енерджи Оперейшънс“ ООД е представило 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 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.

10. 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.

11. Правила за работа с потребители на енергийни услуги:

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ „Енерджи Оперейшънс“ ООД е представило 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.

12. Информация, съдържаща се в заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-124 от 02.10.2024 г., представляваща информация, защитена по закон:

„Енерджи Оперейшънс“ ООД изрично е декларирало, че в представените от дружеството документи, част от административната преписка се съдържа информация, съставляваща търговска тайна. Представени са мотиви за нейното квалифициране като такава, включително и чрез посочване на частен интерес, който ще бъде засегнат при нейното разкриване, в съответствие с разпоредбите на чл. 3 от Закона за защита на търговската тайна и на § 1, т. 9 от Допълнителните разпоредби на Закона за защита на конкуренцията.

Заявителят е посочил обхвата на защитената информация, която счита, че се съдържа в представените документи към заявлението, а именно: не следва да се оповестяват публично данните, съдържащи се в прогнозните търгувани цени количества, баланси, отчет за приходи и разходи, информацията относно наличните финансови ресурси; страни и други параметри от договора за наем, за предоставяне на счетоводни услуги, както и другите договори представени в преписката; информацията относно техническото оборудване, хардуерни устройства, софтуер и програмни продукти; справки и декларации за нает персонал и информация за физическите лица. Информацията, квалифицирана от дружеството като търговска тайна не следва да бъде публично достъпна за трети лица, тъй като това може да доведе до накърняване на стопанските и финансови интереси на „Енерджи Оперейшънс“ ООД.

Съгласно чл. 18 от ЗЕ не следва да бъде разгласявана информация, обявена за търговска тайна от заявителите и лицензиантите, ако нейното разгласяване би довело до нелоялна конкуренция между търговци, или до застрашаване на търговския интерес на трети лица. Предвид горното, посочената информация следва да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на КЕВР на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от ЗЕ.

Не следва да се оповестяват публично: личните данни на физическите лица, съдържащи се в документите, които са приложения към заявлението, които лични данни са обект на защита по Закона за защита на личните данни и Регламент (ЕС) 2026/679 на Европейския парламент и на Съвета от 27 април 2016 г. относно защитата на физическите лица във връзка с обработването на лични данни и относно свободното движение на такива данни.

Предвид горното, посочената информация следва да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на КЕВР на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от ЗЕ.

Изказвания по т.4.:

Докладва М. Трифонов. След преглед и анализ на документите, които са приложени към заявлението е установено, че те отговарят на изискванията на ЗЕ и Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката за продължаване срока на

лицензия, издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

По отношение на крайния действителен собственик на капитала е направено подробно описание на собствеността на дружеството, която е на физически лица, граждани на Република България.

Във връзка с гореизложеното за „Енерджи Оперейшънс“ ООД 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.

По отношение на информацията, съдържаща се в заявлението, представляваща информация, защитена по закон:

„Енерджи Оперейшънс“ ООД изрично е декларирало, че в представените от дружеството документи, част от административната преписка се съдържа такава информация, като са посочени и мотиви за нейното заличаване.

Предвид горното, посочената информация следва да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на КЕВР на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от ЗЕ.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага на Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да определи дата, час и място на провеждане на открито заседание за разглеждане на приетия по т. 1 доклад, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията, като се осигури и възможност за дистанционно участие;
3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация „Енерджи Оперейшънс“ ООД.
4. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

Ив. Н. Иванов каза, че насрочва откритото заседание на 01.04.2025 г. от 10:00 часа. От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по доклада.

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-413 от 20.03.2025 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-124 от 02.10.2024 г. на „Енерджи Оперейшънс“ ООД за продължаване срока на лицензия № Л-452-15 от 27.10.2015 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 01.04.2025 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Енерджи Оперейшънс“ ООД, като се осигури

и възможност за дистанционно участие.

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

4. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

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

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

По т.5. Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-313 от 06.03.2025 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-31 от 24.02.2025 г. на „Тракия Енерджи Трейд“ 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 18.03.2025 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-31 от 24.02.2025 г. на „Тракия Енерджи Трейд“ 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-67 от 26.02.2025 г. на председателя на КЕВР.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-313 от 06.03.2025 г., който е приет с решение на КЕВР по Протокол № 77 от 11.03.2025 г., т. 7. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 18.03.2025 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 ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10 и ал. 2 от НЛДЕ Тракия Енерджи Трейд“ 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“.

„Тракия Енерджи Трейд“ ЕООД, ЕИК 208163080 е еднолично дружество с ограничена отговорност, със седалище и адрес на управление: Р България, общ. Пловдив, 4004 гр. Пловдив, район Южен, ул. „Братя Бъкстон“ № 136, което се установява след извършена служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията.

„Тракия Енерджи Трейд“ ЕООД има следния предмет на дейност: търговия с електрическа енергия, включително и от възобновяеми енергийни източници (след получаване на съответния лиценз в случай, че е необходимо), енергиен мениджмънт, организиране, оперативно планиране, координиране и управление на енергийна система, проучване, проектиране, финансиране и изграждане на енергийни проекти, както и всяка друга стопанска дейност, която не е забранена от закона.

Капиталът на дружеството е в размер на 5 000 (пет хиляди) лв., разпределен в 500 (петстотин) дяла, всеки на стойност от 10 (десет) лв. „Тракия Енерджи Трейд“ ЕООД се управлява и представлява от управителя – Галина Димитрова Пейчева-Митева, гражданин на Р България.

Видно от горното, „Тракия Енерджи Трейд“ 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), Питкерн 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 28.02.2025 г., обнародван е в Официален вестник на Европейския съюз, С 1473 от 2025 г. и включва юрисдикции, неосказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, 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 „Тракия Енерджи Трейд“ ЕООД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. В тази връзка, от представената от дружеството информация и след извършена служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията се установява следното:

Едноличен собственик на капитала на „Тракия Енерджи Трейд“ ЕООД е Галина Димитрова Пейчева-Митева, гражданин на Р България.

Във връзка с гореизложеното за „Тракия Енерджи Трейд“ 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 „Тракия Енерджи Трейд“ 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, че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност, не е в ликвидация и 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 „Тракия Енерджи Трейд“ ЕООД е 10 (десет) години. Заявителят е обосновал искания срок с оглед реализацията на бизнес концепцията на дружеството, свързани със състоянието и перспективите за развитие на пазара на електрическа енергия в Р България. Заявителят счита, че искания срок ще позволи реализацията, както на средносрочните, така и на дългосрочните планове и

намерения на дружеството и ще гарантира стабилност на паричния поток и оформяне на стимули за дългосрочно инвестиране и положителна финансова експозиция.

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“.

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“:

„Тракия Енерджи Трейд“ 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 с адрес в гр. Пловдив, ул. „Братя Бъкстон“ № 136, ет. 4, офис 301 и 302, съгласно сключен договор за наем с „ТЕРМОТЕХНИКА 2021“ ООД, 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“. Офисът е оборудван с работни места и офис мебели.

„Тракия Енерджи Трейд“ ЕООД е представило опис с наличните материални ресурси, които са му предоставени, който включва: 4 бр. персонален компютър с операционна система Windows 10; 1 бр. мултифункционално устройство (принтиране, копиране, сканиране) - Canon I-sensys MF 4690PL; 2 бр. лаптоп – Notebook Lenovo IdeaPad 330 15.6“ FullHD, с процесор Intel Core i3-7020U 2.3GHz, 81DE00KCBM, видео карта Radeon 530 2 GB, RAM памет 8GB DDR4, харддиск 240GB SSD, USB-3.1C, HDMI с операционна система Windows 10 Pro 32-bit /64-bit Eng Intl и инсталиран офис пакет – Microsoft Office Home and Business 2019; 2 бр. охладител за лаптоп DeepCool; рутер HEX S-RB760IGS, контролер Ubiquiti uniFi Controller Cloud Key, мрежови концентратор TP-Link 8-Port Switch 10/100/1000Mbps TL-SG 108 и др.

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-1694#1 от 19.02.2025 г. ЕСО ЕАД декларира, че „Тракия Енерджи Трейд“ 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 „Тракия Енерджи Трейд“ 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“.

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 „Тракия Енерджи Трейд“ ЕООД, видно от която дружеството се ръководи от управител. Заявителят уверява, че водеща роля в управлението ще изпълнява управителя, който ще сключва, изменя и прекратява трудови договори със служителите; ще определя правата и задълженията им и др.

За изпълнение на лицензионната дейност „търговия с електрическа енергия“ „Тракия Енерджи Трейд“ ЕООД, е изготвило организационна структура, която включва следните отдели:

Отдел „Търговия с електрическа енергия“ - дейността ще бъде съсредоточена основно върху осъществяване на конкретни търговски операции; договаряне на количества и цени по всяка конкретна сделка; изготвяне на графици; комуникация с Оператора на електропреносната мрежа; изпращане и получаване на графици; уведомления; физически номинации; комуникации с борсата за електрическа енергия IBEX: предложения и заявки за покупка и продажба на електрическа енергия; комуникации с различни оператори на преносни мрежи: участие в аукциони за закупуване на преносен капацитет; изготвяне на сетълмент и помощни документи за счетоводно отчитане на сделките и др.;

Отдел „Развитие на търговската дейност“ - дейността ще се фокусира около разширяването на периметъра на компанията в България; поддържане и развитие на търговската инфраструктура, в т.ч. лицензии, разрешителни режими, вписвания в регистри на системни и търговски оператори; връзка с регулаторните и административните органи по отношение на търговската дейност на дружеството; представяне на компанията пред нови търговски партньори; анализ на текущата нормативна уредба, използваните договори и средствата за хеджиране на търговските рискове; консултации за клиенти по отношение на оптимизиране на товарите диаграми, оценка и управление на рисковете, свързани с търговията на електрическа енергия и др.

За първите месеци на работа след лицензиране на дружеството се предвижда в отдел „Търговия с електрическа енергия“ да бъде назначен на редовен трудов договор един експерт. Отдел „Развитие на търговската дейност“ първоначално ще се ръководи и дейностите ще се изпълнява от управителя, а по-късно, след развитие на дейността, в този отдел може да бъдат назначени и други специалисти. Част от спомагателните и обслужващи функции в т.ч. счетоводни ще бъдат възлагани и на външни изпълнители чрез отделни договори за услуги.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства може да се приеме, че „Тракия Енерджи Трейд“ 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):

Дружеството „Тракия Енерджи Трейд“ ЕООД е представило финансова прогнозна със счетоводни баланси, отчети за приходите и разходите и отчети за паричните потоци за периода 2025 г. – 2027 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, с прогнозни обеми търгувана електрическа енергия и средни прогнозни цени на електрическата енергия съгласно изискванията на чл. 13 от НЛДЕ.

За целите на настоящото производство, представената финансова прогноза се разглежда с оглед установяване на финансовите възможности на дружеството за изпълнение на лицензионната дейност за посочения срок.

Прогнозните стойности показват увеличаващи се количества електрическа енергия за покупко-продажба от 17 640 MWh за 2025 г. до 43 800 MWh през 2027 г.

Прогнозните средни цени и количества ел. енергия, които дружеството ще купува и

продава на вътрешния пазар през периода на бизнес плана са:

Показател	Мярка	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Средна продажна цена	лева/MWh	204,87	200,86	178,96
Средна покупна цена	лева/MWh	194,81	191,00	170,17
Количество търгувана енергия общо	MWh	17 640	35 040	43 800

Прогнозираните приходи са формирани 100% от приходи от търговия с електрическа енергия в т.ч. балансираща енергия.

За разглеждания период дружеството очаква печалба, като за първата година тя е в размер на 77 хил. лева, като достига до 213 хил. лева през 2027 г.

Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2025 г. – 2027 г. е представена по-долу:

Показатели в лева	Прогноза		
	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Приходи от продажба на ел. енергия	3 613 906	7 038 134	7 838 448
Приходи от продажба на ел. енергия от излишък	44 100	87 600	109 500
Приходи (общо)	3 658 006	7 125 734	7 947 948
Разходи (общо)	3 580 578	6 935 243	7 734 976
Оперативна печалба	77 428	190 491	212 972

Дружеството е представило удостоверение с изх. № 3503-20-00078 от 20.02.2025 г. от банка „Банка ДСК“ АД, според което дружеството „Тракия Енерджи Трейд“ 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 20.02.2025 г. е 160 000,00 BGN (сто и шестдесет 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 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 прогнозните счетоводни баланси параметри, „Тракия Енерджи Трейд“ 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, „Тракия Енерджи Трейд“ 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, „Тракия Енерджи Трейд“ 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.5.:

Докладва М. Трифонов. Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад от 06.03.2025 г., който е приет с решение на КЕВР по Протокол № 77 от 11.03.2025 г., т. 7. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 18.03.2025 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 прочете диспозитива на 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 „Тракия Енерджи Трейд“ ЕООД с ЕИК 208163080, със седалище и адрес на управление: Р България, общ. Пловдив, 4004 гр. Пловдив, район Южен, ул. „Братя Бъкстон“ № 136, 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 „Тракия Енерджи Трейд“ ЕООД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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

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 „Тракия Енерджи Трейд“ ЕООД с ЕИК 208163080, със седалище и адрес на управление: Р България, общ. Пловдив, 4004 гр. Пловдив, район Южен, ул. „Братя Бъкстон“ № 136, Лицензия № Л-819-15 от 25.03.2025 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 „Тракия Енерджи Трейд“ ЕООД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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

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

По т.6. Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-312 от 06.03.2025 г. относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-162 от 29.11.2024 г. на „ЗЛАТНА ПАНЕГА ЦИМЕНТ“ АД за продължаване на срока на лицензия № Л-453-15 от 15.12.2015 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, както и събраните данни от проведеното на 18.03.2025 г. открито заседание по преписката, установи следното:**

Административното производство е образувано по постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-162 от 29.11.2024 г. на „ЗЛАТНА ПАНЕГА ЦИМЕНТ“ АД за продължаване срока на лицензия № Л-453-15 от 15.12.2015 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, изменена и допълнена с Решение № И1-Л-453 от 16.12.2016 г. с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, на основание чл. 56, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 67, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-359 от 04.12.2024 г. на председателя на КЕВР. Заявителят е представил допълнителна информация с писма с вх. № Е-ЗЛР-ПД-162 от 11.12.2024 г., вх. № Е-ЗЛР-ПД-162 от 18.03.2025 г., вх. № Е-ЗЛР-ПД-162 от 24.01.2025 г. и с вх. № Е-ЗЛР-ПД-162 от 11.02.2025 г.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-312 от 06.03.2025 г., който е приет с решение на КЕВР по Протокол № 77 от 11.03.2025 г., т. 6. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 18.03.2025 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:

„ЗЛАТНА ПАНЕГА ЦИМЕНТ“ АД притежава лицензия № Л-453-15 от 15.12.2015 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, изменена и допълнена с Решение №

И1-Л-453 от 16.12.2016 г. с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“. В срока по чл. 42, ал. 2 от ЗЕ, „ЗЛАТНА ПАНЕГА ЦИМЕНТ“ АД е подало заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-162 от 29.11.2024 г. за продължаване срока на издадената лицензия с 10 (десет) години, на основание чл. 56, ал. 1, т. 1 от ЗЕ. Предвид горното, по аргумент от чл. 69, ал. 1 от НЛДЕ, Комисията следва да прецени изпълнението на изискванията и задълженията по действащата лицензия и дали заявителят ще продължи да отговаря на условията за упражняване на лицензията, а именно дали притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията.

„ЗЛАТНА ПАНЕГА ЦИМЕНТ“ АД, ЕИК 820162213 е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон, което се установява от представените от заявителя данни, както и от извършена служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията. Заявителят е акционерно дружество, вписано в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията, със седалище и адрес на управление: Р България, област Ловеч, общ. Ябланица, 5760 с. Златна Панега, ул. „Шипка“ № 1. Дружеството е с предмет на дейност: производство и продажба на изделия за строителната промишленост, и по-специално, производство на цимент, клинкер, вар, варовик, глина, бетон и агрегати, извличане на ресурси за производство на цимент, вар и агрегати, предоставяне на услуги, свързани с посочените дейности, участие в дружества с предмет на дейност някоя от горе посочените, производство, транспорт, продажба и дистрибуция на бетонов и варов разтвор и бетонови производи, изграждане и експлоатация на предприятия за производство на бетон и бетонови производи, придобиване, оценяване и търговия с пясък и чакъл като минерални инертни материали, ръководство, контрол и съдействие под формата на капиталово участие, финансово участие или по друг подходящ начин в проекти, които са свързани директно или индиректно с гореизброените дейности, изследователски и други дейности, свързани с производството и пласмента на бетон и бетонови производи, въвеждане на нови технологии и материали в областта на бетона и строителните материали, оказване на технически консултации и съдействие при мениджмънта в сферата на горепосочените дейности, извършване на всяка дейност във връзка с горепосочените.

„ЗЛАТНА ПАНЕГА ЦИМЕНТ“ АД е акционерно дружество с едностепенна система на управление - Съвет на директорите в състав: Христос Панагополус, гражданин на Р Гърция, Лукас Петкидис гражданин, на Р Гърция, Адамантиос Францис, гражданин на Р Гърция, Йоаннис Паниарас, гражданин на Р Гърция и Григориос Дикаиос, гражданин на Р Гърция. Дружеството се представлява от изпълнителния директор Адамантиос Францис. Размерът на капитала на дружеството е 32 173 027 (тридесет и два милиона сто седемдесет и три хиляди и двадесет и седем) лева и е разпределен в е 32 173 027 (тридесет и два милиона сто седемдесет и три хиляди и двадесет и седем) броя обикновени поименни акции с номинална стойност от 1 (един) лев всяка.

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 28.02.2025 г., обнародван е в Официален вестник на Европейския съюз, С 1473 от 2025 г. и включва юрисдикции, неосказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, 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 „ЗЛАТНА ПАНЕГА ЦИМЕНТ“ АД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. В тази връзка след служебно извършена справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията, както и от представената от заявителя информация се установява, че мажоритарен собственик на капитала на „ЗЛАТНА ПАНЕГА ЦИМЕНТ“ АД е Иапетос Лимитед (99,99%) - чуждестранно юридическо лице, съпоставимо с дружество с ограничена отговорност, регистрирано съгласно законите на Р Кипър, с номер в националния регистър HE 93052. Едноличен собственик на капитала на Иапетос Лимитед е дружеството Титис Холдингс Лимитед (100%) - чуждестранно юридическо лице, съпоставимо с дружество с ограничена отговорност, регистрирано съгласно законите на Р Кипър, с номер в националния регистър HE 409941. Едноличен собственик на капитала на Титис Холдингс Лимитед е дружеството Титан Цимент Интернешънъл С.А. (100%) - чуждестранно юридическо лице, съпоставимо с публично акционерно дружество, регистрирано съгласно законите на Кралство Белгия, вписано в регистъра на Федералната публична служба на икономиката, малките и средните предприятия, самостоятелно заетите лица и енергетиката с № 0699.936.657. Акциите на Титан Цимент Интернешънъл С.А. се търгуват на фондовата борса „Евронекст“ (Euronext N.V.) - европейска фондова борса със седалище в гр. Париж, Република Франция и

клонове в Кралство Белгия, Обединено кралство Великобритания, Кралство Нидерландия и Република Португалия.

Акционери в Титан Цимент Интернешънъл С.А. са: Е.Д.И.В.Е.М. Лтд (14,96%) – публично дружество, Република Кипър, което не е контролирано лице по смисъла на белгийския Закон за дружествата и партньорствата (БЗДП); Фондация Пол и Александра Канелопулос с 10,33%, като Фондация Пол и Александра Канелопулос не е контролирано лице по смисъла на БЗДП; Тръст Нептун с 8,52%, който действа като посредник на Леонидас Канелопулос – физическо лице, по смисъла на БЗДП; Леонидас Канелопулос с 2,60%, който е единствен първичен бенефициент на Тръст Нептун; Делта Тръст с 1,06%, който действа като посредник на Димитриос Паналексопулос – физическо лице, по смисъла на БЗДП; Димитриос Паналексопулос с 3,34%, който е единствен първичен бенефициент на Делта Тръст. Ланда Тръст с 0,54%, който действа като посредник на Елени Папалексопулос – физическо лице, по смисъла на БЗДП. Елени Папалексопулос – физическо лице с 1,60%, която е единствен първичен бенефициент на Ланда Тръст. Алфа Тръст с 0,91%, който действа като посредник на Александра Папалексопулу – физическо лице, по смисъла на БЗДП. Александра Папалексопулу с 3,35%, която е единствен първичен бенефициент на Алфа Тръст. Андреас Канелопулос – физическо лице с 0,10%, Нелос Канелопулос – физическо лице с 0,99%, Павлос Канелопулос – физическо лице с 0,70%. ФИАМ ЛЛС с 0,00% и Фиделити Инститюшънъл Асет Мениджмънт Тръст Къмпани с 1,36%, като същите са контролирани от Фиам Холдингс ЛЛС. Фиделити Мениджмънт енд Рисърч Къмпани ЛЛС с 8,62%, като ФИАМ Холдингс ЛЛС и Фиделити Мениджмънт енд Рисърч Къмпани ЛЛС са контролирани от ЕфЕмАр ЛЛС. ЕфЕмАр ЛЛС не е контролирано предприятие. ФИАМ ЛЛС, Фиделити Инститюшънъл Асет Мениджмънт Тръст Къмпани, Фиделити Мениджмънт енд Рисърч Къмпани ЛЛС – всяко е дъщерно дружество на ЕфЕмАр ЛЛС и се контролира от него. Притежанията, отнесени към посочените дружества, произтичат от притежанията на различни дружества за колективно инвестиране, които се управляват от ФИАМ ЛЛС, Фиделити Мениджмънт енд Рисърч Къмпани ЛЛС, Фиделити Инститюшънъл Асет Мениджмънт Тръст Къмпани. ФИАМ ЛЛС, Фиделити Инститюшънъл Асет Мениджмънт Тръст Къмпани, Фиделити Мениджмънт енд Рисърч Къмпани ЛЛС са дискреционни инвестиционни мениджъри и упражняват правото на глас по тяхна преценка при липса на конкретни инструкции. Титан Цимент Къмпани СА с 3,26% - дружество от групата на Титан Цимент Интернешънъл С.А. с 1,74%. Титан Цимент Къмпани СА се контролира от Титан Цимент Интернешънъл С.А., което не е контролирано дружество. Заявителят е декларирал, че останалите 36 % бр. акции се притежават от други акционери. По отношение на Титан Цимент Интернешънъл С.А., което е публично дружество се прилагат изискванията за прозрачност. Това означава, че всяко физическо или юридическо лице, което придобие 5% или повече от правото на глас на дружеството, трябва да уведоми, както самото дружество, така и компетентния орган в кралство Белгия, в случая това е Financial Services and Markets Authority (FSMA). Заявителят е декларирал, че заявленията са задължителни и при придобивания или продажби, които водят до достигане или надвишаване на праговете от 10%, 15%, 20 % и повече, както и когато правата на глас паднат под тези прагове. От устава на Титан Цимент Интернешънъл С.А. се установява, че събранието на акционерите взема решения с обикновено мнозинство от подадените гласове, ако на събранието на акционерите присъстват или са представени акционери, представляващи най-малко една пета от действително внесения акционерен капитал.

Във връзка с гореизложеното за „ЗЛАТНА ПАНЕГА ЦИМЕНТ“ АД 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.

Въз основа на представените от членовете на Съвета на директорите на дружеството декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ се установява, че

същите не са лишени от правото да упражняват търговска дейност и не са осъждани с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Въз основа представени декларации от представляващите заявителя и служебно извършена справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел се установи отсъствие на обстоятелства по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“ от НЛДЕ, а именно че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност и не е в ликвидация. Представени са декларации за отсъствие на обстоятелства и по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „г“ и б. „д“ от НЛДЕ, а именно че на „ЗЛАТНА ПАНЕГА ЦИМЕНТ“ АД не му е отнемана лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ и не му е отказвано издаването на лицензия за същата дейност. Следователно не е налице противоречие с разпоредбите на чл. 40, ал. 4, т. 1, 2 и 3 от ЗЕ.

Вещни права

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

Срок

Срокът за продължаване на лицензията, за който кандидатства заявителят е 10 (десет) години. „ЗЛАТНА ПАНЕГА ЦИМЕНТ“ АД е обосновоало искания срок с наличието на изграден екип и ресурси за извършване на дейността по търговия с електрическа енергия, като счита че е разпознаваем и активен участник на пазара. Дружеството има ясни цели за развитие на дейността си, на база опита си в търговията с електрическа енергия, като плановете му за бизнес развитие на българския електроенергиен пазар са пряко обвързани със срока за продължаване на издадената лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“. Заявителят има изготвен бизнес план, който предвижда продължаване на растежа на дейността, като дружеството счита, че регулаторната и пазарна среда в Р България за благоприятни за осъществяване на търговските му цели.

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“:

Относно наличието на технически и материални ресурси за осъществяване на дейностите, изискванията и задълженията на действащата лицензия:

Видно от интернет страницата на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, „ЗЛАТНА ПАНЕГА ЦИМЕНТ“ АД е регистрирано с ID № 32X001100101111A като „координатор на стандартна балансираща група“, като към момента е със статус „оттеглил се“. Дружеството притежава собствен офис, намиращ се в административна сграда на ул. „Шипка“ № 1 в с. Златна Панега, община Ябланица, област Ловеч и доказва собствеността на офис помещения с приложените към заявлението писмено доказателство, представляващо нотариален акт за придобиване на право на собственост.

„ЗЛАТНА ПАНЕГА ЦИМЕНТ“ АД е представило копия на фактури със закупени налични материални ресурси, с които изпълнява лицензионната дейност, а именно: 5 бр. лаптопи Dell Vostro 3520, Core i5-1235U, 12 MB Cache, up to 4.4GHz, 15,6“ FHD AG, RAM 16 GB DDR4, хард диск 512 GB SSD PCIe m.2, UHD Graphics; 2 бр. принтер Xerox B310 A4 40ppm; принтер Konica Minolta Bizhub 215, за който има сключен договор с „Випимекс“ ООД. Освен това са представени копия на документи за закупени лицензи за софтуер от Майкрософт, договор за предоставяне на интернет и др.

Заявителят е представил копие на писмо с изх. № ЦУ-ЕСО-11123#1 от 15.11.2024 г. от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, с което е констатирано, че „ЗЛАТНА ПАНЕГА ЦИМЕНТ“ АД е изпълнило изискванията относно комуникационно и

компютърно оборудване за електронен обмен на данни с оператора и декларираните технически средства, необходими за сключване на сделки с електрическа енергия по чл. 100, ал. 1 от ЗЕ, отговарят на условията, определени в Правилата за търговия с електрическа енергия.

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 „ЗЛАТНА ПАНЕГА ЦИМЕНТ“ АД, като са посочени следните организационно структурирани звена: Търговска дирекция – отговаря за планиране на продажбите, пазарни проучвания, установяване и поддържане на договорни отношения с клиенти, обслужване на клиентите и предоставяне на техническа помощ, администриране и контрол на доставките на цимент, експедиция, обработка и съхранение на търговска документация и др.; Финансово-административна дирекция – подпомага ръководството за правилното и законосъобразно използване на финансовите ресурси за опазване на собствеността, както и за предотвратяване на разхищения и злоупотреби с парични средства и стоково-материални ценности; включва отдел „Счетоводство“, отдел „Планиране и отчетност“, отдел „Снабдяване“, отдел „Търговия Енергия“, отдел „Безопасност и здраве“, отдел „Опазване на околната среда“; Дирекция „Човешки ресурси“ – отговаря за функционирането на всички системи на управление на персонала (подбор, обучение, управление на представянето и атестиране, възнаграждение) в дружеството; организира дейностите по набиране и подбор на персонала с цел рационализиране на производството, оптимизиране броя на работещите; разработва, организира и провежда програми за повишаване квалификацията на заетите, както и мероприятия за повишаване на мотивацията за работа и др.; Отдел „Информационни технологии“ – предоставя ИТ услуги на дружеството, автоматизира, обезпечава и повишава ефективността на осъществяваните работни процеси чрез информационни технологии и тяхното оптимално използване; Дирекция „Производство“ – организира и контролира целия производствен процес, който включва добиване на суровини, производство на сурово брашно, клинкер и цимент; Дирекция „Поддръжка“ – координира всички дейности и ресурси с цел осигуряване на ефективна и рентабилна работа на механо оборудването; включва отдел „Механоподдръжка“, отдел „Електроподдръжка“, звено „Електроремонт и силово разпределение“, звено „Процесна автоматизация“. От представените данни е видно, че финансовият и административен директор на дружеството е отговорен за отдела „Търговия с Енергия“, който включва счетоводител, експерт „крайни клиенти“, експерт „Производство и балансиране“ и експерт „Борсова търговия“.

Представени са копия на дипломи за завършено образование, автобиографии и сертификати за придобиване на квалификация на изпълнителния директор и на служители в дружеството. Освен това изпълнителният директор е предоставил декларация, в която посочва списък със служители, които имат валидно сключени трудови договори със „ЗЛАТНА ПАНЕГА ЦИМЕНТ“ АД.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства може да се приеме, че „ЗЛАТНА ПАНЕГА ЦИМЕНТ“ АД притежава материални и човешки ресурси, както и опит да продължи да изпълнява дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

Относно наличие на финансови възможности на заявителя за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, 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):

Дружеството „ЗЛАТНА ПАНЕГА ЦИМЕНТ“ АД е представило Годишен доклад за дейността, заверен одитиран Годишен финансов отчет за годината завършваща на 31.12.2023 г., както и прогнозни финансови отчети с прогнозни количества за покупки и продажби на електрическа енергия за периода 2024 г. – 2026 г. За целите на настоящото производство, представените прогнозни баланси се разглеждат с оглед установяване на финансовите възможности на дружеството за изпълнение на лицензионната дейност за посочения срок. Дружеството залага увеличаващи се количества електрическа енергия за покупко-продажба от 800 MWh през 2024 г. до 3 300 MWh през 2026 г.

Показател	Мярка	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Средна покупна цена	лева/MWh	140	145	147
Средна продажна цена	лева/MWh	170	175	178
Количество търгувана ел. енергия общо	MWh	800	3 000	3 300

Прогнозите приходи от лицензионната дейност за търговия с електрическа енергия се очаква да се движат от 136 хил. лв. през 2024 г. до 587,4 хил. лв. през 2026 г.

За разглеждания период дружеството очаква печалба, като за първата година е в размер на 13 хил. лева, като достига до 71 хил. лева през 2026 г. Сравнителна таблица на прогнозния отчет за паричните потоци за периода 2024 г. – 2026 г. е представена по-долу:

Показатели в хил. лева	Прогноза		
	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Приходи	136	525	587,4
Разходи	123	459	516
Оперативна печалба	13	66	71

Дружеството е представило удостоверение с изх. № ИД-22219-2024/08.08.2024 г. от банка „Обединена българска банка“ АД, според което „ЗЛАТНА ПАНЕГА ЦИМЕНТ“ АД, е клиент на банката с открита специална сметка, наличността по която към 08.08.2024 г. е в размер на 150 000 лева (сто и петдесет хиляди лева). Сумата по специалната сметка е в размер, съответстващ на изискванията на чл. 19, ал. 2 от Правилата, видно от приходите на дружеството от лицензионната дейност на територията на Р България, посочени в предоставения годишен финансов отчет за 2023 г. и справка за определяне на годишната лицензионна такса за 2024 г. подадена на КЕВР за дейността „Търговия с електрическа енергия“. 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, „ЗЛАТНА ПАНЕГА ЦИМЕНТ“ АД 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, „ЗЛАТНА ПАНЕГА ЦИМЕНТ“ АД е представило 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 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 „ЗЛАТНА ПАНЕГА ЦИМЕНТ“ АД е представило 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.6.:

Докладва М. Трифонов. Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад от 06.03.2025 г., който е приет с решение на КЕВР по Протокол № 77 от 11.03.2025 г., т. 6. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 18.03.2025 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 прочете диспозитива на проекта на решение:

Предвид гореизложеното, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 и чл. 38в, ал. 3, и чл. 56, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката, и чл. 69, ал. 2, т. 1 и ал. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Продължава срока на лицензия № Л-453-15 от 15.12.2015 г., за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, издадена на „ЗЛАТНА ПАНЕГА ЦИМЕНТ“ АД с 10 (десет) години.

2. Одобрява на „ЗЛАТНА ПАНЕГА ЦИМЕНТ“ АД Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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

Предвид гореизложеното, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 и чл. 38в, ал. 3, и чл. 56, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката, и чл. 69, ал. 2, т. 1 и ал. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Продължава срока на лицензия № Л-453-15 от 15.12.2015 г., за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, издадена на „ЗЛАТНА ПАНЕГА ЦИМЕНТ“ АД с ЕИК 820162213, вписано в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията, със седалище и адрес на управление: Р България, област Ловеч, общ. Ябланица, 5760 с. Златна Панега, ул. „Шипка“ № 1 с 10 (десет) години.

2. Одобрява на „ЗЛАТНА ПАНЕГА ЦИМЕНТ“ АД Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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

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

По т.7. Комисията, след като разгледа **заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-23 от 06.02.2025 г. за изменение и допълване на лицензия № Л-643-01 от 17.11.2022 г. за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 3“ ЕООД**, и събраните данни от проведеното открито заседание на 18.03.2025 г., установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-23 от 06.02.2025 г. от „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 3“ ЕООД, с което дружеството е поискало изменение/допълване на лицензия № Л-643-01 от 17.11.2022 г., издадена за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 61, ал. 2, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със заповед № 3-Е-52 от 11.02.2025 г. на председателя на КЕВР.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в Доклад с вх. № Е-Дк-314 от 06.03.2025 г., приет с решение на КЕВР на закрито заседание по Протокол № 77 от 11.03.2025 г., т. 2, и публикуван в неупотребителен вариант на интернет страницата на Комисията. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) на 18.03.2025 г. е проведено открито заседание, на което присъствено участие са взели г-жа Добриня Павлова и г-жа Кремена Стоянова, в качеството им на упълномощени представители на дружеството. Г-жа Павлова изрази положително становище по доклада, без забележки и възражения.

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

От извършена справка за актуално състояние в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮЛНЦ) се установява, че „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 3“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност с ЕИК 205978399, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив-4000, район „Централен“, бул. „Цар Борис III-ти Обединител“ № 128, ет. 2, ап. 7. Дружеството е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон.

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

Капиталът на „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 3“ ЕООД е в размер на 21 255 318 лв. (двадесет и един милиона двеста петдесет и пет хиляди триста и осемнадесет лева) и е изцяло внесен.

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

В производството по изменение/допълване на лицензията по отношение на „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 3“ ЕООД следва да се установи дали е приложима забраната на чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици (ЗИФОДРЮПДРКЛТДС). Съгласно чл. 3, т. 14 от 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 28.02.2025 г., обнародван е в Официален вестник на Европейския съюз, С 1473 от 2025 г. и включва юрисдикции, неосказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, 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 „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 3“ ЕООД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. В тази връзка, от представената от дружеството информация се установява следното:

Заявителят е представил актуална организационна структура на собствеността на „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 3“ ЕООД, заедно с документи, доказващи посочените в структурата обстоятелства. Видно от Учредителния акт на „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 3“ ЕООД, едноличен собственик на капитала на дружеството е „Дупница Солар“ АД. От представеното извлечение от книгата на акционерите на „Дупница Солар“ АД към 23.01.2025 г. е видно, че „ЕС СОЛАР“ ЕООД и „Сизиджи“ ООД притежават по 740 000 поименни, налични, непривилегирани броя акции, представляващи по 50% процента от капитала на „Дупница Солар“ АД.

Съгласно справка за актуално състояние от ТРРЮЛНЦ, едноличен собственик на капитала на „ЕС СОЛАР“ ЕООД е „СОЛАРС ЕНЕРДЖИ“ АД. От представения Устав на „ЕС СОЛАР“ ЕООД е видно, че едноличният собственик на капитала, притежава всичките 12 510 дяла по 100 (сто) лева всеки от капитала на дружеството.

От представеното извлечение от книга на акционерите на „СОЛАРС ЕНЕРДЖИ“ АД към 23.01.2025 г. е видно, че собственици на капитала са: „СИНТЕТИКА“ АД – 49,998%, „СТАРКОМ ХОЛДИНГ“ АД – 24%, „АРКОНТ-ИНВЕСТ“ ЕООД – 20%, Велислав Милков Христов – 6% и Божидар Петров Пенчев – 0,002%. Съгласно представения устав на „СОЛАРС ЕНЕРДЖИ“ АД, заседанието на Общото събрание на акционерите се счита за способно да взема решения, само ако на него е представена поне половината от капитала на дружеството. Акционери, които притежават по-малко от половината от капитала на „СОЛАРС ЕНЕРДЖИ“ АД не са способни да взимат самостоятелно решения и не го контролират.

С Решение № 337-ПД от 07.05.2013 г. на Комисията за финансов надзор, „СИНТЕТИКА“ АД е вписано като публично дружество. Видно от представена книга на акционерите към дата 23.01.2025 г., собствениците на капитала на „СИНТЕТИКА“ АД са: 65 (шестдесет и пет) юридически лица и 12 (дванадесет) физически лица.

„СТАРКОМ ХОЛДИНГ“ АД е холдингово дружество със собственици на капитала: Асен Милков Христов – 46,42%, Кирил Иванов Бошов – 30,98%, Велислав Милков Христов – 13,65% и „ПиЕсАй Консептс ЕсЕй-8,98%, действащо от името и за сметка на поделението ИИ Тек 2 (Поделение 2024-4027), видно от извлечение от книгата на акционерите към 27.01.2025 г. От справка за актуално състояние от ТРРЮЛНЦ и от учредителния акт на еднолично дружество с ограничена отговорност „АРКОНТ-ИНВЕСТ“, се установява, че едноличен собственик на капитала на „АРКОНТ-ИНВЕСТ“ ЕООД е Васил Стефанов Стефанов.

Съобразно Дружествен договор на „СИЗИДЖИ“ ООД, капиталът на дружеството е в размер на 1200 (хиляда и двеста) лв., разпределен в 120 (сто и двадесет) дяла от по 10 (десет) лв. всеки, като дяловете са разпределени между съдружниците, както следва: „РИЪЛ ИСТЕЙТ БГ“ ООД – 39 (тридесет и девет) дружествени дяла на стойност 390 (триста и деветдесет) лв. от капитала на дружеството, „СЪСТЕЙНЪБЪЛ ИНВЕСТМЪНТС“ ЕООД – 39 (тридесет и девет) дружествени дяла на стойност 390 (триста и деветдесет) лв. от капитала на дружеството, Иван Георгиев Стаматов – 21 (двадесет и един) дружествени дяла на стойност 210 (двеста и десет) лв. от капитала на дружеството, „М Кепитъл“ ЕООД – 12 (дванадесет) дружествени дяла на стойност 120 (сто и двадесет) лв. от капитала на дружеството и „ПРОМОНТОРИ 3“ ЕООД – 9 (девет) дружествени дяла на стойност 90 (деветдесет) лв. Видно от справка за актуално състояние в ТРРЮЛНЦ и от учредителния акт на „СЪСТЕЙНЪБЪЛ ИНВЕСТМЪНТС“ ЕООД, едноличен собственик на капитала на едноличното дружество с ограничена отговорност е Сами Джевджет Чакъров. Едноличен собственик на капитала на „М Кепитъл“ ЕООД е Мартин Георгиев Нанков, видно от справка за актуално състояние в ТРРЮЛНЦ и от представения Учредителен акт на „М Кепитъл“ ЕООД. Въз основа на справка за актуално състояние от ТРРЮЛНЦ и от учредителния акт на „ПРОМОНТОРИ 3“ ЕООД се установява, че едноличен собственик на капитала на едноличното дружество с ограничена отговорност е „Дистрибутид пауър СЕЕ“ ЕООД. Видно от справка за актуално състояние от ТРРЮЛНЦ и от учредителния акт на „Дистрибутид пауър СЕЕ“ ООД, капиталът на дружеството е в размер на 100 (сто) лв., разпределен в 100 (сто) дяла от по 1 (един) лв. всеки, като дяловете са разпределени между съдружниците както следва: „РИЪЛ ИСТЕЙТ БГ“ ООД – 50 (петдесет) дружествени дяла на стойност 50 (петдесет) лв. и „СЪСТЕЙНЪБЪЛ ИНВЕСТМЪНТС“ ЕООД – 50 (петдесет) дружествени дяла на стойност 50 (петдесет) лв. Съгласно справка за актуално състояние от ТРРЮЛНЦ и от дружествения договор на „РИЪЛ ИСТЕЙТ БГ“ ООД, капиталът на дружеството е в размер на 5 000 (пет хиляди) лв., разпределен в 100 (сто) дяла от по 50 (петдесет) лв. всеки като

дяловете са разпределени между съдружниците както следва: Дорота Магдалена Кръстева – 20 (двадесет) дружествени дяла на стойност 1 000 (хиляда) лв., представляващи 20% от капитала и Иван Николов Кръстев – 80 (осемдесет) дружествени дяла на стойност 4 000 (четири) хиляди лв., представляващи 80% от капитала.

По партидата на „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 3“ ЕООД в ТРРЮЛНЦ няма вписани обстоятелства по смисъла на чл. 6, ал. 3 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици.

Предвид горното, по отношение на „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 3“ ЕООД не е приложима забраната на чл. 3, т. 14 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС.

Заявителят „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 3“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-643-01 от 17.11.2022 г., издадена от Комисията с Решение № Л-643 от 17.11.2022 г., на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 3 от ЗЕ и по реда на Глава трета, Раздел II от НЛДЕ, а именно преди изграждане на енергийния обект, без провеждане на конкурс. Лицензията е издадена за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергийния обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Верила“, с обща инсталирана мощност (АС) – 100 MW и инсталирана постояннотокова (DC) мощност 123,271 MW_p, разположена в с. Крайници, община Дупница, област Кюстендил. С Решение № Р-460 от 02.06.2023 г. Комисията е разрешила на „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 3“ ЕООД започване осъществяването на лицензионната дейност по лицензия № Л-643-01 от 17.11.2022 г. за „производство на електрическа енергия“ чрез изградения енергиен обект фотоволтаична електрическа централа „Верила“ с инсталирана мощност 100 MW (АС). За енергийния обект има разрешение за ползване № СТ-05-296 от 15.06.2023 г., издадено от началника на ДНСК.

С подаденото заявление „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 3“ ЕООД е поискало изменение/допълване на издадената лицензия, като бъдат определени условията и срока за изграждане, както и срока за започване на лицензионна дейност чрез нов енергиен обект – ФЕЦ „Верила“, фаза 2 (етап 1 и етап 2), който се явява разширение на съществуващата ФЕЦ „Верила“ с нова инсталирана мощност на обекта 50 MW или постояннотокова (DC) мощност 57,1762 MW_p. Съгласно представените работни проекти, по част електрическа, новият енергиен обект представлява разширение и реконструкция на ФЕЦ „Верила“, фаза 1, за която е издадена лицензията, а така също и за която има издадено решение № Р-460 от 02.06.2023 г., с което Комисията е разрешила на „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 3“ ЕООД започване осъществяване на лицензионната дейност. Новият енергиен обект ФЕЦ „Верила“ (фаза 2) се предвижда да бъде изграден на два етапа, в различни местности на село Крайници, община Дупница, област Кюстендил.

След реализиране на реконструкцията на съществуващата ФЕЦ „Верила“, която цели оптимизиране работата на инверторите на централата, изградената и въведена в експлоатация ФЕЦ „Верила“ (фаза 1) ще бъде с инсталирана (АС) мощност 100 MW, като тя се запазва непроменена, а постояннотоковата (DC) мощност се променя от 123,271 MW_p на 113,398 MW_p.

Същевременно дружеството планира да изгради нов енергиен обект – ФЕЦ „Верила“, фаза 2 (етап 1 и етап 2), който се явява разширение на съществуващата ФЕЦ „Верила“ с нова инсталирана мощност на обекта 50 MW, като към новоизградените фотоволтаични полета с постояннотокова (DC) мощност 47,3014 MW_p дружеството посочва, че ще бъдат добавени и тези от реконструкцията на съществуващата ФЕЦ, като общата (сумарна) постояннотокова мощност на новоизградения енергиен обект ще бъде 57,1762 MW_p.

Общата инсталирана (АС) мощност на ФЕЦ „Верила“ (фаза 1 и фаза 2) ще бъде 150 MW, а общата постояннотокова мощност ще бъде 170,574 MW_p.

Съгласно чл. 49, ал. 2, т. 1 от НЛДЕ списъкът и описанието на обекта или на обектите, с които се осъществява лицензионната дейност, с техните технически и

технологични характеристики, е приложение към издадената лицензия. Всяко актуализиране в това приложение, по аргумент от чл. 49, ал. 3 от НЛДЕ съставлява изменение на лицензията. В случая заявителят е поискал изменение/допълване на лицензията в частта на Приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензията. Към заявлението дружеството е представило необходимите документи, в т.ч. и график със сроковете на строителството на ФЕЦ „Верила“, фаза 2 (етап 1 и етап 2).

1. Технически параметри на планирания за изграждане нов енергиен обект, за който се иска изменение на лицензия № Л-643-01 от 17.11.2022 г. за дейността „производство на електрическа енергия“:

1.1. Описание на енергийния обект – ФЕЦ „Верила“ (фаза 2, етап 1 и етап 2)

ФЕЦ „Верила“, Фаза 2, етап 1 и етап 2 ще се изгради с фотоволтаични модули Jinko/JKM585N-72HL4-BDV с единична мощност $585W_p$ – 56 654 броя и Jinko/JKM590N-72HL4-BDV с единична мощност $590 W_p$ – 23 998 броя, чиято общо инсталирана постояннотокова (DC) мощност е $47,3014 MW_p$, както и с 17 631 броя фотоволтаични модули с единична мощност $560 W_p$, или общо инсталирана DC мощност $9,873 MW_p$, вследствие на реконструкцията на ФЕЦ „Верила“, фаза 1, за която е представено кратко описание по-долу. Сумарната постояннотокова (DC) мощност на новия енергиен обект е **$57,175 MW_p$** . Фотоволтаичните модули се свързват последователно, като формират общо 3 102 бр. стрингове (верига) от новоизградените фотоволтаични панели и 653 броя присъединени вследствие на реконструкцията на ФЕЦ „Верила“, всеки от които е комбиниран според електротехническите изисквания. Видно от условията на предварителния договор за присъединяване и допълнителното споразумение към него, новоизградения енергиен обект ФЕЦ „Верила“ (разширение) е **с инсталирана (AC) мощност $50 MW$ за отдаване към електропреносната мрежа.**

Преобразуването на слънчевата енергия в електрическа се осъществява във фотоволтаични клетки, свързани помежду си в един фотоволтаичен модул. Преобразуването на генерираната постояннотокова енергия от панелите в променливо токова ще се осъществява с помощта на стрингови инвертори HUAWEI/SUN2000-330KTL-N1. Те ще се монтират в непосредствена близост до съответното поле на фиксирана конструкция.

Присъединяването ще бъде посредством: Разширение на съществуващата повишаваща подстанция „Крайници“ 110/33 kV с изграждане на ново трансформаторно присъединение „Т103“ и реконструкция на съществуваща открита разпределителна уредба 110 kV /ОРУ 110 kV/ в единична секционирана с резединител с два земни ножа шинна система 110 kV, като към секция 1 ще са фиксирани полето на новия трансформатор „Т103“, съществуващо поле „Т101“ и съществуваща връзка 1 (към поле =E04) с ВС „Сапарева баня“, а към секция 2 ще са фиксирани съществуващо поле „Т102“ и съществуваща връзка 2 (към поле = E08) с ВС „Сапарева баня“. В нормален режим секционния разединител ще е изключен; Нов присъединителен електропровод 110 kV от съществуващата подстанция на ФЕЦ „Верила“ до ново поле 110 kV в ОРУ 110 kV на ВС „Сапарева баня“; Оборудване на ново поле 110 kV в ОРУ 110 kV на ВС „Сапарева баня“; Релейни защиты; Технически средства за телемеханика и телекомуникация; Средства за търговско измерване в ВС 110 kV „Сапарева баня“; Система за техническо измерване в присъединителните електропроводи.

Кратко описание на планираната реконструкция на ФЕЦ „Верила“, въведена в експлоатация с разрешение за ползване № СТ-05-296 от 15.06.2023 г., издадено от началника на ДНСК:

С цел оптимизация работата на централните инвертори при изграждането на ФЕЦ „Верила“, Фаза 2 етап 1 и етап 2 ще се извърши реконструкция на съществуващата ФЕЦ „Верила“, вследствие на която се предвижда прехвърляне на DC мощност към ФЕЦ „Верила“ Фаза 2 етап 1 и етап 2 за разтоварване на съществуващите централни

инверторни станции. За целта част от стрингово събирателните кутии се заменят със стрингови инвертори HUAWEI SUN 2000-330KTL – H1, които се присъединяват към трансформаторни станции HUAWEI STS – 3000K/6000K – H1, инсталирани във ФЕЦ „Верилa“ Фаза 2 етап 1 и етап 2. По този начин се **запазва инсталираната мощност 100 MW на ФЕЦ „Верилa“ към електропреносната мрежа** и се прехвърля част от DC мощността към ФЕЦ „Верилa“ Фаза 2 етап 1 и етап 2, както следва:

ФЕЦ „Верилa“ Фаза 2 етап 1

JKM560N-72HL4-BDV – 7 263 броя фотоволтаични модули, които са 269 броя стрингове или 11 броя стрингово събирателни кутии от ФЕЦ „Верилa“ **се заменят** с 11 броя стрингови инвертори HUAWEI SUN 2000-330KTL – H1 и се присъединяват посредством подземни кабелни линии 800 V към трансформаторните станции във ФЕЦ „Верилa“ Фаза 2 етап 1.

ФЕЦ „Верилa“ Фаза 2 етап 2

JKM560N-72HL4-BDV – 10 368 броя фотоволтаични модули, които са 384 броя стрингове или 16 броя стрингово събирателни кутии от ФЕЦ „Верилa“ **се заменят** с 16 броя стрингови инвертори HUAWEI SUN 2000-330KTL – H1 и се присъединяват посредством подземни кабелни линии 800V към трансформаторните станции във ФЕЦ „Верилa“ Фаза 2 етап 2.

Броят на фотоволтаичните панели, които са към ФЕЦ „Верилa“ ще се измени по следния начин след реконструкцията на парка: 220 320 броя – 7 263 (560 W_p към ФЕЦ „Верилa“ 2, етап 1) – 10 368 (560 W_p към ФЕЦ „Верилa“ 2, етап 2) = 202 689 брой панели;

Стринговете се изменят по следния начин: 8160 – 269 (към ФЕЦ „Верилa“ 2, етап 1) – 384 (към ФЕЦ „Верилa“ 2, етап 2) = 7 507 остават присъединени

Инсталираната постояннотокова (DC) мощност 123,271 MW_p се изменя по следния начин: 123,271 MW_p – 4,067 MW_p (към ФЕЦ „Верилa“ 2, етап 1) – 5,806 MW_p (към ФЕЦ „Верилa“ 2, етап 2) = **113,398 MW_p** остават присъединени към изградената ФЕЦ „Верилa“ (фаза 1).

Технически параметри на основните съоръжения на ФЕЦ „Верилa“, Фаза 2 етап 1 и етап 2

Фотоволтаичен модул	JKM585N-72HL4-BDV
Технология на панела	BIFACIAL MODULE WITH DUAL GLASS, N-Type mono - cristaline
Брой на клетките в панела	144 (2×72)
Максимална пикова мощност (W _p)	585 W _p ;
Типично номинално напрежение (V _{mp}), V	44.02 V
Типичен номинален ток (I _{mp}), A	13.29A;
Типично напрежение на празен ход, (V _{oc}), V	52.70V;
Ток на късо съединение (I _{sc}). A	14.01A;
Нормална работна температура на клетката, °C	От -40°C до +85°C°
Максимално напрежение на системата, V	1500 VDC (IEC)
Интервал на работната температура	От -40°C до +85°C°
IP защитен клас	IP68 Rated
Размери	2278×1134×30 mm (89.69×44.65×1.18 inch)

Фотоволтаичен модул	JKM590N-72HL4-BDV
Технология на панела	BIFACIAL MODULE WITH DUAL GLASS, N-Type mono - cristaline

Брой на клетките в панела	144 (2×72)
Максимална пикова мощност (W_p)	590 W_p ;
Типично номинално напрежение (V_{mp}), V	44.17 V
Типичен номинален ток (I_{mp}), A	13.36 A;
Типично напрежение на празен ход, (V_{oc}), V	52.90 V;
Ток на късо съединение (I_{sc}), A	14.07 A;
Нормална работна температура на клетката, °C	От -40°C до +85°C
Максимално напрежение на системата, V	1500 VDC (IEC)
Интервал на работната температура	От -40°C до +85°C
IP защитен клас	IP68 Rated
Размери	2278×1134×30 mm (89.69×44.65×1.18 inch)

Инвертор	SUN2000-330KTL-H1
MPP диапазон на изменение на входното напрежение (DC), V	500 – 1500 V
Максимално входно напрежение, V	1500 V
Максимален входен ток, A	65 A
Номинално изходно напрежение (AC), V	800 V
Номинална изходна мощност, kW	300 kW
Максимална изходна мощност, kVA	330 kVA
Номинален изходен ток, A	216,6 A
Максимален изходен ток, A	238,2 A
Максимален КПД, %	99 %
Фактор на мощността	0,8 LG;0,8 LD
IP защитен клас	IP66
Честота, Hz	50 Hz
Брой на фазите	3
Работна температура	-25 ... +60°C

Трансформаторна станция	JUPITER-6000K-H1
Номинално входно напрежение, V	800V
Номинално изходно напрежение (AC), V	33 kV
Номинална изходна мощност, kVA	6600 kVA
Тип на трансформатора	Маслен
Група на свързване на трансформатора	Dy11-y11
Тип на КРУ	Елегазова уредба (SF6)
Защита от т.к.с.	20 kA/1s
IP защитен клас	IP54
Честота, Hz	50 Hz
Брой на фазите	3

Работна температура	-25°C ~ +60°C
Трансформаторна станция	JUPITER-3000K-H1
Номинално входно напрежение, V	800V
Номинално изходно напрежение (AC), V	33 kV
Номинална изходна мощност, kVA	3300 kVA
Тип на трансформатора	Маслен
Група на свързване на трансформатора	Dy11-y11
Тип на КРУ	Елегазова уредба (SF6)
Защита от т.к.с.	20 kA/1s
IP защитен клас	IP54
Честота, Hz	50 Hz
Брой на фазите	3
Работна температура	-25°C ~ +60°C

С оглед гореизложеното, може да се обобщи, че след реконструкцията на ФЕЦ „Верил“ (фаза 1), същата ще бъде с инсталирана (AC) мощност – 100 MW отдавана към електропреносната мрежа и постояннотокова мощност 113,398 MW_p, а новоизградената ФЕЦ „Верил“, фаза 2, ще бъде със следните инсталирани (AC) мощности: 40,8 MW (етап 1) и 9,2 MW (етап 2) или общо 50 MW и обща постояннотокова мощност 57,175 MW_p.

С оглед описаните по-горе промени в енергийния обект, следва да се извърши актуализиране в Приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към издадената на „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 3“ ЕООД лицензия № Л-643-01 от 17.11.2022 г. за дейността производство на електрическа енергия, което по аргумент от чл. 49, ал. 3 от НЛДЕ съставлява изменение на лицензията. В тази връзка следва да бъдат определени условията и срокът за изграждане, както и срокът за започване на лицензионна дейност чрез новия енергиен обект – ФЕЦ „Верил“, фаза 2 (етап 1 и етап 2), който се явява разширение на съществуващата ФЕЦ „Верил“.

1.2. Предварителен договор за присъединяване към електропреносната мрежа:

За присъединяването на енергиен обект ФЕЦ „Верил“ (разширение) с нова инсталирана мощност 50 MW към електропреносната мрежа, собственост на ЕСО ЕАД, заявителят е представил заверено копие на предварителен договор за присъединяване на обект на производител на електрическа енергия към преносната електрическа мрежа № ПРД-ПР-110-1975/11.10.2023 г., сключен между „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД и „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 3“ ЕООД. Също така е представено заверено копие на допълнително споразумение № 1/21.01.2025 г. към договора, с което са променени определени точки от него, в т. ч. и т. 3.1.1., която се отнася за присъединяването на обекта. Видно от допълнителното споразумение, мястото на присъединяване е съществуващи полета във възлова станция (ВС) „Сапарева баня“ 110 kV, към които са присъединени фазовите проводници от полетата на съществуващите силови трансформатори в повишаваща подстанция „Крайници“ 110/33 kV. За целите на присъединяването ще се извърши разширение на съществуващата повишаваща подстанция „Крайници“ 110/33 kV с изграждане на ново трансформаторно присъединяване, реконструкция на съществуващата открита разпределителна уредба (ОРУ) 110 kV, както и доставка, конфигуриране и монтаж на други необходими „съоръжения за присъединяване“.

1.3. График за строителството на енергийния обект

„БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 3“ ЕООД е представило график за строителство на новия енергиен обект – ФЕЦ „Верил“, фаза 2 (етап 1 и етап 2), с обща инсталирана (АС) мощност 50 MW ФЕЦ, както следва:

- ФЕЦ „Верил“, **Фаза 2, етап 1** (енергиен обект с мощност 40,8 MW (АС) и обща постояннотокова мощност 46,44065 MW_p, в т. ч. 42,37337 MW_p (DC) на новия обект и 4,06728 MW_p (DC) от реконструкция на съществуващата ФЕЦ „Верил“, Фаза 1.

Дейност	2025 г.							
ФЕЦ „Верил“, Фаза 2, етап 1	Февруари	Март	Април	Май	Юни	Юли	Август	Септември
Откриване на строителна линия и ниво	х							
Доставка на оборудване	х	х	х	х	х	х		
Строителство	х	х	х	х	х	х	х	
Изпитвания на ФЕЦ „Верил“, Фаза 2, етап 1							х	
Въвеждане в експлоатация								х

- ФЕЦ „Верил“, **Фаза 2, етап 2** (енергиен обект с мощност 9,2 MW (АС) и обща постояннотокова мощност 10,73412 MW_p, в т. ч. 4,92804 MW_p (DC) на новия обект и 5,80608 MW_p (DC) от реконструкция на съществуващата ФЕЦ „Верил“, Фаза 1:

Дейност	2025 г.							
ФЕЦ „Верил“, Фаза 2, етап 2	Март	Април	Май	Юни	Юли	Август	Септември	Октомври
Откриване на строителна линия и ниво	х							
Доставка на оборудване	х	х	х	х	х	х		
Строителство	х	х	х	х	х	х	х	
Изпитвания на ФЕЦ „Верил“, Фаза 2, етап 2							х	
Въвеждане в експлоатация								х

2. Документи във връзка с изграждането на енергийния обект, включително и относно наличието на вещни права:

Във връзка с планираното разширение и реконструкция на изградената и въведена в експлоатация ФЕЦ „Верил“ чрез изграждане на нов енергиен обект – ФЕЦ „Верил“, фаза 2 (етап 1 и етап 2), с обща инсталирана (АС) мощност 50 MW и обща инсталирана постояннотокова (DC) мощност 57,1762 MW_p, дружеството е представило в електронен формат работен проект за изграждане на енергийния обект по част електрическа за етап 1 и за етап 2 на фаза 2, както и заверени копия на следните документи, доказващи наличието на вещни права:

- Нотариален акт за учредяване на право на строеж на фотоволтаична електрическа централа от 20.10.2021 г. акт № 135, том II, рег. № 3352, дело № 304 от 2021 г. на нотариус Сийка Милева, вписан в Служба по вписванията гр. Дупница, с вх. рег. № 4736 от 21.10.2021 г., акт № 105, том 10, дело № 2946, съгласно който в полза на „БЕЛОЗЕМ

СОЛАР ПАРК 3“ ЕООД „Дупница Солар-Пропко“ АД, ЕИК: 206516762 е учредило срочно вещно право на строеж за срок от 30 (тридесет) години, считано от датата на въвеждане в експлоатация на ФЕЦ. Правото на строеж е за следните недвижими имоти с идентификатори №№ 39339.134.147 и 39339.134.144, находящи се в с. Крайници, община Дупница, област Кюстендил;

- Договор 163 за учредяване право на строеж върху недвижими имоти от 10.05.2024 г., вписан в Служба по вписванията гр. Дупница, с вх. рег. № 2019 от 30.05.2024 г., акт № 82, том 8, дело 826, по силата на който Община Дупница е учредила срочно вещно право на строеж за срок от 30 (тридесет) години, считано от датата на издаване на разрешение за строеж на ФЕЦ. Правото на строеж е за недвижим имот с идентификатор 39339.129.37, находящ се в с. Крайници, община Дупница, област Кюстендил;

- Договор 164 за учредяване право на строеж върху недвижими имоти от 10.05.2024 г., вписан в Служба по вписванията гр. Дупница, с вх. рег. № 2018 от 30.05.2024 г., акт № 81, том 8, дело 825. Правото на строеж е за недвижим имот с идентификатор 39339.130.29, находящ се в с. Крайници, Община Дупница, област Кюстендил, по силата на който Община Дупница е учредила срочно вещно право на строеж за срок от 30 (тридесет) години, считано от датата на издаване на разрешение за строеж на ФЕЦ;

- Договор 170 за учредяване право на строеж върху недвижими имоти от 28.10.2024 г., вписан в Служба по вписванията гр. Дупница, с вх. рег. № 4297 от 01.11.2024 г., акт № 188, том 16, дело 1596. Правото на строеж е за недвижим имот с идентификатор 39339.134.149, находящ се в с. Крайници, Община Дупница, област Кюстендил, по силата на който Община Дупница е учредила срочно вещно право на строеж за срок от 30 (тридесет) години, считано от датата на издаване на разрешение за строеж на ФЕЦ;

- Договор 171 за учредяване право на строеж върху недвижими имоти от 28.10.2024 г., вписан в Служба по вписванията гр. Дупница, с вх. рег. № 4298 от 01.11.2024 г., акт № 189, том 16, дело 1597. Правото на строеж е за недвижим имот с идентификатор 39339.134.150, находящ се в с. Крайници, Община Дупница, област Кюстендил, по силата на който Община Дупница е учредила срочно вещно право на строеж за срок от 30 (тридесет) години, считано от датата на издаване на разрешение за строеж на ФЕЦ.

С писмо от 26.02.2025 г., получено по електронната поща на КЕВР, заявителят е представил скица № 15-217884 от 07.02.2025 г. за поземлен имот с идентификатор 39339.134.144, находящ се в местността „Асаница“, село Крайници, община Дупница, област Кюстендил, издадена от Агенция по геодезия, картография и кадастър, гр. София и коригирано „Актуализирано описание на енергийния обект ФЕЦ „Верилa“ – Приложение № 2 към Лицензия № Л-643-01 от 17.11.2022 г., одобрено с решение № Л-643 от 17.11.2022 г. на КЕВР. В горепосоченото писмо, заявителят е уточнил, че върху имот с идентификатор 39339.134.146 е построена възлова станция, която е прехвърлена в собственост на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД срещу цената за присъединяване на ФЕЦ „Верилa“. В тази насока „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 3“ ЕООД е представило в КЕВР коригирано Приложение № 2 към лицензията – „Актуализирано описание на енергийния обект ФЕЦ „Верилa“.

Със заявлението, с което е поискано изменение/допълване на лицензия № Л-643-01 от 17.11.2022 г., издадена за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 3“ ЕООД е представило следните документи:

- Протоколи за извършена симулация чрез специализиран софтуер за проект ФЕЦ „Верилa“, фаза 2, етап 1 и етап 2;

- Скица № 15-719729 от 04.07.2023 г. за поземлен имот с идентификатор 39339.134.147, находящ се в местността „Асаница“, село Крайници, община Дупница, област Кюстендил, издадена от Служба по геодезия, картография и кадастър – гр. Кюстендил;

- Скица № 15-719736 от 04.07.2023 г. за поземлен имот с идентификатор

39339.134.147.1, находящ се в село Крайници, община Дупница, област Кюстендил, издадена от Служба по геодезия, картография и кадастър – гр. Кюстендил;- Скица № 15-1290600 от 17.12.2024 г. за поземлен имот с идентификатор 39339.129.37, находящ се в местност „Тренчов егрек“, село Крайници, община Дупница, област Кюстендил, издадена от Агенция по геодезия, картография и кадастър, гр. София;

- Скица № 15-1290328 от 17.12.2024 г. за поземлен имот с идентификатор 39339.130.29, находящ се в местността „Джелекар“, село Крайници, община Дупница, област Кюстендил;

- Скица № 15-232124 от 08.03.2024 г. за поземлен имот с идентификатор 39339.134.149, находящ се в местността „Асаница“, село Крайници, община Дупница, област Кюстендил, издадена от Служба по геодезия, картография и кадастър – гр. Кюстендил;

- Скица № 15-1581789 от 23.12.2024 г. за поземлен имот с идентификатор 39339.134.150, находящ се в местността „Асаница“, село Крайници, община Дупница, област Кюстендил, издадена от Агенция по геодезия, картография и кадастър, гр. София.

3. Финансови възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“

3.1. Източници на финансиране на ФЕЦ „Верила“, включително за разширение на енергийния обект чрез изграждане на ФЕЦ „Верила“, фаза 2:

Общо инвестиционните разходи за изграждането на ФЕЦ „Верила“ (фаза 1 и фаза 2) са в размер на XXX хил. лв., от които: инвестиционните разходи, одобрени при издаването на лицензия № Л-643-01 от 17.11.2022 г. са в размер на XXX хил. лв., а инвестиционните разходи, необходими за изграждане и въвеждане в експлоатация на ФЕЦ „Верила“, фаза 2, са в размер на XXX хил. лв., от които XXX% собствени средства, в размер на XXX хил. лв. и XXX% привлечени средства, в размер на XXX хил. лв.

Като доказателство за финансовото обезпечаване на предвиденото разширение на ФЕЦ „Верила“ чрез изграждане и въвеждане в експлоатация на енергийния обект, фаза 2, дружеството е представило:

- Решение от 04.02.2025 г. от управителя на „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 3“ ЕООД, с което се потвърждава, че необходимото собствено финансиране на ФЕЦ „Верила“, фаза 2, в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро), представляващи XXX% от общата стойност на инвестицията, ще се осигури чрез собствени средства, включително получени средства от свързани с Дружеството лица;

- Протокол от 04.02.2025 г. с решение на „Дупница Солар“ АД, в качеството му на едноличен собственик на капитала на „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 3“ ЕООД, с което се потвърждава, че ФЕЦ „Верила“, фаза 2 ще е със следната структура на финансирането: общ размер на инвестицията в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро), в т. ч.: финансиране чрез собствени средства, включително получени средства от свързани с Дружеството лица, в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро) и привлечено финансиране в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро).

По отношение на привлечените средства дружеството е представило индикативна оферта от „XXX“ АД от 17.01.2025 г. за предоставяне на срочен кредит за допълване и разширение на фотоволтаична електрическа централа „Верила“, при следните условия:

1. Цел на кредита за допълване и разширение:

- за финансиране на проектирането, изграждането и въвеждането в експлоатация и експлоатация на разширение на номинална инсталирана мощност на фотоволтаична електроцентрала „Верила“ с нова мощност 47,3014 MW_p до достигане на общо инсталирана мощност на ФЕЦ „Верила“ (Фаза 1 и Фаза 2) от 170,573 MW_p;

- за финансиране на система за съхранение на енергия от батерии (BESS) с номинална инсталирана мощност от 50 MW (90 MWh).

2. Размер на кредита за допълване и разширение:

- за разширение на фотоволтаична част – до XXX хил. евро (XXX хил. лв.);
- за система за съхранение на енергия от батерии (BESS) – до XXX хил. евро (XXX хил. лв.);
- за финансиране на ДДС – до XXX хил. евро (XXX хил. лв.).
- 3. Лихвен процент– XXX М Euribor + XXX% годишно;
- 4. Такси:
 - такса ангажимент – XXX% годишно;
 - такса за управление – XXX% годишно, платими при първо усвояване на кредита;
- 5. Срок на погасяване на кредита за допълване и разширение:
 - срочен кредит за разширение на фотоволтаична част – до XXX месеца от датата на подписване на договора за изменение;
 - срочен кредит за система за съхранение на енергия от батерии (BESS) – до XXX месеца от датата на подписване на договора за изменение;
 - кредитна линия за ДДС – до XXX месеца от датата на подписване на договора за изменение.

3.2. Финансови резултати от дейността на „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 3“ ЕООД:

В съответствие с изискванията на чл. 11, ал. 2, т. 4 от НЛДЕ, „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 3“ ЕООД е представило годишни финансови отчети за последните три години – 2021 г., 2022 г. и 2023 г., както и предварителен финансов отчет за 2024 г., от които е видно, че от осъществяване на дейността дружеството реализира следните финансови резултати:

- за 2021 г. – печалба/загуба в размер на 0 хил. лв.;
- за 2022 г. – загуба в размер на 359 хил. лв.;
- за 2023 г. – печалба в размер на 4 410 хил. лв.;
- за 2024 г. (предварителен отчет) – загуба в размер на 51 хил. лв.

В периода 2021 г. – 2022 г. дружеството не е осъществявало производствена дейност, а единствено мероприятия, свързани с проектирането и изграждането на ФЕЦ „Верила“.

3.3. Финансови възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“

Дружеството е представило прогнозен финансов модел за периода 2022 г. – 2047 г., който включва и планираното разширение на ФЕЦ „Верила“ с изграждането на новия енергиен обект, с мощност 50 MW (фаза 2). С оглед установяване на финансовите възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“, включително за изграждането на разширението на ФЕЦ „Верила“, фаза 2, са анализирани прогнозните данни във финансовия модел. Те са изготвени при следните допускания и параметри:

- общо за периода 2023 г. – 2047 г. произведената електрическа енергия от ФЕЦ „Верила“ (фаза 1 и фаза 2) е в размер на 5 336 469 MWh, в т. ч.: 1 233 412 MWh е очакваното производство от фаза 2, като дружеството предвижда въвеждане в експлоатация на новия енергиен обект с мощност 50 MW от месец октомври 2025 г. Количествата са изчислени на база резултатите от симулацията чрез PVSyst V7.4.8, разработена въз основа на конкретните за централата технически характеристики, географски координати и съответните метеорологични данни;
- цените, по които дружеството прогнозира да продава произвежданата електрическа енергия, през 2025 г. са в размер на 154,23 лв./MWh, като прогнозите са цените да намаляват и през 2047 г. да са в размер на 88,79 лв./MWh.
- планираните разходи са свързани основно с оперативни разходи за експлоатация на ФЕЦ „Верила“, в т. ч. разходи за балансиране и поддръжка, застраховки, други

разходи, дължими съгласно приложимата законодателна уредба, но също така разходи за амортизация на активите и финансови разходи, свързани с осигуреното външно финансиране.

Основните параметри на инвестиционния проект са представени в таблица № 1.

Таблица № 1

№	Вид	Обща стойност на инвестицията за ФЕЦ „Верила“ (фаза 1 и фаза 2)	Стойност на инвестицията за ФЕЦ „Верила“, фаза 2
1.	Инсталирана мощност	150 MW	50 MW
2.	Стойност на инвестицията, в т.ч.:	XXX хил. лв.	XXX хил. лв.
2.1.	Собствени средства	XXX хил. лв.	XXX хил. лв.
2.2.	Привлечени средства	XXX хил. лв.	XXX хил. лв.
3.	Стойност на инвестицията за 1 MW инсталирана мощност	XXX хил. лв.	XXX хил. лв.

Видно от финансовия модел за периода до 2047 г., дружеството е заложило да реализира общо приходи от продажба на електрическа енергия в размер на 800 111 хил. лв., в т. ч. приходите от планираното разширение на ФЕЦ „Верила“, фаза 2, възлизат в размер на 130 319 хил. лв. Прогнозните разходи възлизат в общ размер на 470 040 хил. лв., в т. ч. разходите, свързани с допълнително инсталираната мощност са 97 891 хил. лв., като очакванията на дружеството са да реализира положителен финансов резултат през целия период, възлизащ на 330 071 хил. лв.

При така заложените параметри и допускания, в представения от дружеството прогнозен паричен поток са включени плащанията на главница и лихви за обслужване на привлечените средства по съществуващия договор за заем с „XXX“ АД от дата 03.04.2023 г., одобрен с Решение № Р-443 от 15.03.2023 г. на КЕВР, но също така и плащанията на главница и лихви за обслужването на допълнително банково финансиране, съгласно условията, посочени в представената индикативна оферта за разширение на ФЕЦ „Верила“, фаза 2.

В тази връзка и видно от финансовия модел нетните парични потоци са положителни стойности във всички години, което е индикатор, че дружеството ще има финансови възможности да обслужва задълженията си, както по сключения договор между „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 3“ ЕООД и „XXX“ АД, така и тези, които ще произлязат от сключването на допълнителен договор за финансиране, съгласно условията, посочени в представената по-горе индикативна оферта.

В допълнение е извършена и оценка на инвестиционния проект на база прогнозни парични потоци (дисконтирани с XXX%), при което основните показатели, определящи ефективността на инвестиционния проект, са както следва:

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

Посочените стойности на тези показатели определят проекта, като ефективен, тъй като изчислената нетна настояща стойност (NPV) е положителна величина, а вътрешната норма на възвръщаемост (IRR = XXX%) е по-висока от дисконтовия фактор ($i = XXX\%$).

Предвид гореизложеното, Комисията счита, че „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 3“ ЕООД има финансови възможности да изгради новия енергиен обект (фаза 2), като неговата реализация няма да повлияе негативно върху финансовото състояние на дружеството и то ще продължи да осъществява лицензионната дейност „производство на електрическа енергия“.

4. Доказателства за спазени нормативни изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда по отношение на енергийния обект

По отношение на планираното разширение и реконструкция на изградената и въведена в експлоатация ФЕЦ „Верила“ чрез изграждане на нов енергиен обект – ФЕЦ „Верила“, фаза 2 (етап 1 и етап 2), с обща инсталирана (АС) мощност 50 MW и обща инсталирана постояннотокова (DC) мощност 57,1762 MW_p в различни местности на село Крайници, община Дупница, област Кюстендил, като доказателства, че са спазени нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда, „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 3“ ЕООД е представило заверени копия на следните влезли в сила административни актове:

- Решение № СО-110-ЕО/2023 г. от 19.07.2023 г. за преценяване на необходимостта от извършване на оценка на екологична оценка, издадено от Регионална инспекция по околната среда и водите – София (РИОСВ-София), с което компетентния орган е постановил да не се извършва екологична оценка на проект за „Подробен устройствен план (ПУП) – План за застрояване (ПЗ) за промяна на предназначението на земеделска земя за неземеделски нужди в обхвата на неурегулиран поземлен имот с идентификатор № 39339.129.36, местност „Тренчов егрек“, землището на с. Крайници, Община Дупница, с цел изграждане на „Фотоволтаична централа с инсталационна мощност до 30 MW“, при прилагане на който няма вероятност да се окаже значително отрицателно влияние върху околната среда и човешкото здраве;

- Решение № СО-111-ЕО/2023 г. от 19.07.2023 г. за преценяване на необходимостта от извършване на оценка на екологична оценка, с което компетентния орган е постановил да не се извършва екологична оценка „ПУП – План за застрояване (ПЗ) за промяна на предназначението на земеделска земя за неземеделски нужди в обхвата на неурегулиран поземлен имот с идентификатор № 39339.130.29, местност „Джелекар“, землището на с. Крайници, Община Дупница, с цел изграждане на „Фотоволтаична централа с инсталационна мощност до 10 MW“, при прилагане на който няма вероятност да се окаже значително отрицателно влияние върху околната среда и човешкото здраве;

- Решение № СО-19-ЕО/2024 г. от 12.02.2024 г. за преценяване на необходимостта от извършване на оценка на екологична оценка, с което компетентния орган е постановил да не се извършва екологична оценка „ПУП – План за застрояване (ПЗ) за промяна на предназначението на земеделска земя за неземеделски нужди в обхвата на неурегулиран поземлен имот с идентификатор № 39339.134.149 (предишен идентификатор № 39339.134.132), местност „Асаница“, землището на с. Крайници, Община Дупница, с цел изграждане на „Фотоволтаична централа“, при прилагане на който няма вероятност да се окаже значително отрицателно влияние върху околната среда и човешкото здраве;

- Решение № СО-20-ЕО/2024 г. от 12.02.2024 г. за преценяване на необходимостта от извършване на оценка на екологична оценка, с което компетентния орган е постановил да не се извършва екологична оценка „ПУП – План за застрояване (ПЗ) за промяна на предназначението на земеделска земя за неземеделски нужди в обхвата на неурегулиран поземлен имот с идентификатор № 39339.134.150 (предишен идентификатор № 39339.134.132), местност „Асаница“, землището на с. Крайници, Община Дупница, с цел изграждане на „Фотоволтаична централа“, при прилагане на който няма вероятност да се окаже значително отрицателно влияние върху околната среда и човешкото здраве.

В решенията са изложени съответните мотиви, обосноваващи извършените преценки на компетентния орган – РИОСВ-София.

- Писмо с изх. № 16397-7963 от 12.09.2024 г. на РИОСВ – София, с което се потвърждава, че промяната на възложителя в решенията на директора на РИОСВ – София с №№ СО-110-ЕО/2023 г. от 19.07.2023 г., СО-111-ЕО/2023 г. от 19.07.2023 г., СО-19-ЕО/2024 г. от 12.02.2024 г. и СО-20-ЕО/2024 г. от 12.02.2024 г. от „Верила солар парк 2“ ООД на „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 3“ ЕООД е само за сведение, като условията поставени

в решенията са задължителни за новия възложител „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 3“ ЕООД;

- Удостоверение за идентичност на урегулиран поземлен имот с изх. № УД-1126/24.08.2023 г. на Община Дупница, по отношение на поземлен имот с идентификатор 39339.129.37, м. „Тренчов егрек“, от което е видно, че собствеността е Общинска публична, вид територия: земеделска, категория 10, НТП пасище, с площ 194 226 кв. м.;

- Писмо с изх. № 16397-8526 от 04.10.2024 г. на РИОСВ-София за допълнение на писмо с изх. № 16397-7963 от 12.09.2024 г., с което се потвърждава, че издаденото решение № СО-110-ЕО/2023 г. от 19.07.2023 г. е валидно и за поземлен имот с идентификатор 39339.129.37.

Изказвания по т.7.:

Докладва Б. Паунов. Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад от 06.03.2025 г., приет с решение на КЕВР на 11.03.2025 г. На 18.03.2025 г. е проведено открито заседание, на което присъствено участие са взели г-жа Добриня Павлова и г-жа Кремена Стоянова, в качеството им на упълномощени представители на дружеството. Г-жа Павлова е изразила положително становище по доклада, без забележки и възражения.

Б. Паунов прочете диспозитива на проекта на решение:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Изменя лицензия № Л-643-01 от 17.11.2022 г. за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“, издадена на „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 3“ ЕООД, с ЕИК 205978399, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив-4000, район „Централен“, бул. „Цар Борис III-ти Обединител“ № 128, ет. 2, ап. 7, като:

1.1. Променя постояннотоковата мощност на съществуващия енергиен обект – Фотоволтаична електрическа централа „Верил“, (фаза 1) от 123,271 MW_p на 113,398 MW_p, а инсталираната (АС) мощност остава непроменена (100 MW), който енергиен обект е изграден в поземлени имоти, находящи се в местност „Асаница“, землището на село Крайници, община Дупница, област Кюстендил;

1.2. Допълва с нов енергиен обект – Фотоволтаична електрическа централа „Верил“, фаза 2, с инсталирани (АС) мощности: 40,8 MW (етап 1) и 9,2 MW (етап 2) или общо 50 MW и с обща постояннотокова мощност 57,175 MW_p, като се определят условията и сроковете за неговото изграждане, както и сроковете за започване на лицензионната дейност, така както са посочени в мотивната част на настоящото решение.

2. Във връзка с условията по т. 1.2. се одобрява актуализирано Приложение № 1 „График със сроковете на строителството на енергийния обект“ към лицензия № Л-643-01 от 17.11.2022 г., приложение и неразделна част от това решение.

3. Във връзка с условията по т. 1.1. и т. 1.2. се одобрява актуализирано Приложение № 2 „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-643-01 от 17.11.2022 г., приложение и неразделна част от това решение.

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

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

РЕШИ:

1. Изменя лицензия № Л-643-01 от 17.11.2022 г. за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“, издадена на „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 3“ ЕООД, с ЕИК 205978399, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив-4000, район „Централен“, бул. „Цар Борис III-ти Обединител“ № 128, ет. 2, ап. 7, като:

1.1. Променя постояннотоковата мощност на съществуващия енергиен обект – Фотоволтаична електрическа централа „Верила“, (фаза 1) от 123,271 MW_p на 113,398 MW_p, а инсталираната (АС) мощност остава непроменена (100 MW), който енергиен обект е изграден в поземлени имоти, находящи се в местност „Асаница“, землището на село Крайници, община Дупница, област Кюстендил;

1.2. Допълва с нов енергиен обект – Фотоволтаична електрическа централа „Верила“, фаза 2, с инсталирани (АС) мощности: 40,8 MW (етап 1) и 9,2 MW (етап 2) или общо 50 MW и с обща постояннотокова мощност 57,175 MW_p, като се определят условията и сроковете за неговото изграждане, както и сроковете за започване на лицензионната дейност, така както са посочени в мотивната част на настоящото решение.

2. Във връзка с условията по т. 1.2. се одобрява актуализирано Приложение № 1 „График със сроковете на строителството на енергийния обект“ към лицензия № Л-643-01 от 17.11.2022 г., приложение и неразделна част от това решение.

3. Във връзка с условията по т. 1.1. и т. 1.2. се одобрява актуализирано Приложение № 2 „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-643-01 от 17.11.2022 г., приложение и неразделна част от това решение.

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

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

По т.8. Комисията, след като разгледа **преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 13 от протокол № 6 от 09.01.2025 г., доклад с вх. № Е-Дк-20 от 06.01.2025 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за дължимите суми от „УИНД ЕНЕРДЖИ КАВАРНА“ ЕООД, установи следното:**

С решение по т. 13 от протокол № 6 от 09.01.2025 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „УИНД ЕНЕРДЖИ КАВАРНА“ ЕООД с размер на главницата от общо 2 000,00 лева. Върху неплатените главници се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР, както следва:

➤ Върху 1 000,00 лева (първа вноска за 2024 г.), считано от 02.04.2024 г.;

➤ Върху 1 000,00 лева (втора вноска за 2024 г.), считано от 03.12.2024 г.

„УИНД ЕНЕРДЖИ КАВАРНА“ ООД е титуляр на Лицензия № Л-340-01 от 7.09.2010 г. за осъществяване на дейността "производство на електрическа енергия преди изграждане на енергийния обект" за срок 25 години.

Съгласно справка по актуално състояние в Търговския регистър на Агенция по вписванията, за „УИНД ЕНЕРДЖИ КАВАРНА“ е направено вписване на промяна на

правната форма, както следва:

- На 12.06.2008 г. е вписано „дружество с ограничена отговорност“;
- На 17.12.2012 г. е вписано „еднолично дружество с ограничена отговорност“.

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 3 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 3, т. 2 от Тарифата, заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ и 0,02 на сто от стойността на инвестицията по условията на лицензията. Размерът на частта от годишната такса от стойността на инвестицията по условията на лицензията не може да надвишава 50 000 лв. Стойността на инвестицията за съответната година се определя съгласно утвърдената от комисията инвестиционна програма на дружеството.

Годишната такса се заплаща за всяка календарна година от срока на действие на лицензията (чл. 3, ал. 6 от Тарифата), на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

За „УИНД ЕНЕРДЖИ КАВАРНА“ ЕООД годишната такса за 2024 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година, няма инвестиции по условията на лицензията и представлява постоянната компонента от 2 000 лева.

След представена информация с доклад вх. № Е-Дк-1379/09.12.2024 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „УИНД ЕНЕРДЖИ КАВАРНА“ ЕООД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от „УИНД ЕНЕРДЖИ КАВАРНА“ ЕООД задължения към КЕВР са формиранни, както следва:

Начислена е първа вноска от годишна такса за 2024 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2024 г. /почивен ден/, т.е. до 01.04.2024 г., върху която сума считано от 02.04.2024 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Начислена е втора вноска от годишна такса за 2024 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2024 г. /почивен ден/, т.е. до 02.12.2024 г., върху която сума считано от 03.12.2024 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) до „УИНД ЕНЕРДЖИ КАВАРНА“ ЕООД е изпратено писмо на КЕВР с изх. № Е-13-149-1 от 13.01.2025 г. чрез „Български пощи“ ЕАД за откритата процедура. Съгласно известие за доставяне № R PS 1040 80ZLFG 9, същото е върнато с отбелязване от пощенските служители „непотърсено“.

На основание чл. 26, ал. 1 от АПК „за започване на производството се уведомяват известните заинтересовани граждани и организации освен заявителя. Ако срокът за приключване на производството е по-дълъг от 7 дни, в уведомлението се включва и информация за датата, до която трябва да бъде издаден актът.“.

На основание чл. 26, ал. 2 от АПК „съобщаването за започване на производството се извършва по реда на чл. 18а.“.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 26 във връзка с чл. 18а от АПК, Съобщение с изх. № С-3 от 13.02.2025 г. е поставено на информационното табло във файловете на сградата на комисията на адрес: гр. София, бул. „Княз Дондуков“ № 8-10 и на Интернет страницата на КЕВР на дата 13.02.2025 г., за което е съставен констативен протокол. След изтичане на 7 (седем) дневния срок от датата на поставянето, съобщението

е свалено на дата: 21.02.2025 г., което също е документирано в констативния протокол.

Към настоящия момент задълженията на „УИНД ЕНЕРДЖИ КАВАРНА“ ЕООД към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-340-01 от 27.09.2010 г. за осъществяване на дейността "производство на електрическа енергия преди изграждане на енергийния обект" за срок от 25 години **не са погасени**.

Изказвания по т.8.:

А. Димитрова прочете диспозитива на проекта на решение.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Издава по отношение на „УИНД ЕНЕРДЖИ КАВАРНА“ ЕООД, ЕИК 175167288, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Каварна 9650, ул. „Добротица“ № 4 Б,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница в размер на общо 2 000,00 (две хиляди) лева, представляваща:

➤ Първа вноска от годишна такса за 2024 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2024 г. /почивен ден/, т.е. до 01.04.2024 г.;

➤ Втора вноска от годишна такса за 2024 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2024 г. /почивен ден/, т.е. до 02.12.2024 г.

2. Върху неплатените главници се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата), както следва:

➤ Върху 1 000,00 лева (първа вноска от годишна такса за 2024 г.) считано от 02.04.2024 г. до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР;

➤ Върху 1 000,00 лева (втора вноска от годишна такса за 2024 г.) считано от 03.12.2024 г. до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

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

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

По т. 9. Комисията разглежда доклад с вх. № Е-ДК-414 от 20.03.2025 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-8 от 02.02.2024 г. от Геоплин Д.О.О. Любляна за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-8 от 02.02.2024 г., актуализирано и допълнено със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-8 от 20.12.2024 г. от Геоплин Д.О.О. Любляна за издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“, на основание чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10а 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-35 от 07.02.2024 г. на председателя на КЕВР. С писма с изх. № Е-ЗЛР-Л-8 от 14.02.2024 г. и с изх. № Е-ЗЛР-Л-8 от 22.02.2024 г. от заявителя е изисквано да представи допълнителна информация и документи. С писма с вх. № Е-12-00-94 от 19.02.2024 г., вх. № Е-ЗЛР-Л-8 от 30.04.2024 г., вх. № Е-ЗЛР-Л-8 от 19.06.2024 г., вх. № Е-ЗЛР-Л-8 от 20.12.2024 г., вх. № Е-ЗЛР-Л-8 от 14.01.2025 г., вх. № Е-ЗЛР-Л-8 от 15.01.2025 и с вх. № Е-ЗЛР-Л-8 от 20.01.2025 г. заявителят е представил изискваната информация.

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

1. На основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10а от НЛДЕ Геоплин Д.О.О. Любляна е поискало издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“.

Съгласно чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10а от НЛДЕ, дейността „търговия с природен газ“ подлежи на лицензиране по този закон. 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 природен газ“. 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.

2. Заявителят е представил Редовно извлечение от съдебния/търговския регистър от 20.11.2024 г., издадено от Агенция на Република Словения за публично-правни регистри и услуги, от което е видно, че Геоплин Д.О.О. Любляна е дружество с ограничена отговорност, вписано в Агенция на Република Словения за публично-правни регистри и услуги с ЕИК 5025869000, със седалище и адрес на управление: гр. Любляна, ул. „Люблянска бригада“ № 11, п.к. 1000.

Дружеството е със следния предмет на дейност: добив на суров нефт; добив на природен газ; услуги за добив на нефт и природен газ; производство на електрическа енергия във водноелектрически централи; производство на електрическа енергия в топлоелектрически централи, ядрени електроцентрали; друго производство на електрическа енергия; търговия с електрическа енергия; производство на газ; разпределение на газообразни горива по газоразпределителните мрежи; търговия с газообразни горива по газоразпределителните мрежи; обслужване с пара и гореща вода; изграждане на електрически инсталации и апарати; изграждане на водопроводни, газопроводни и отоплителни инсталации и апарати; търговско посредничество с горива, руди, метали, технически химикали; търговия на едро с твърди, течни и газообразни горива; съхранение; друго парично посредничество; други форми на предоставяне на кредит; предоставяне на други финансови услуги, без застраховане и допълнително

пенсионно осигуряване, неквалифицирани другаде; даване под наем и експлоатация на собствени и наети недвижими имоти.

Капиталът на Геоплин Д.О.О. Любляна е в размер на 29 583 473,10 евро (двадесет и девет милиона петстотин осемдесет и три хиляди четиристотин седемдесет и три евро и десет цента). Дружеството се управлява и представлява от Симон Урбанкл, гражданин на Република Словения, в качеството му на управител.

Видно от горното, Геоплин Д.О.О. Любляна е лице с регистрация в друга държава – членка на Европейския съюз, еквивалентна на тази по Търговския закон, следователно отговаря на условията на чл. 40, ал. 7 от ЗЕ и чл. 10, ал. 1 от НЛДЕ.

3. 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 18.02.2025 г., публикуван е в Официален вестник на Европейския съюз, С/2025/1473 и включва юрисдикции – неосказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, 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 Геоплин Д.О.О. Любляна следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. Съгласно представено от заявителя Редовно извлечение от съдебния/търговския регистър от 20.11.2024 г., издадено от Агенция на Република Словения за публично-правни регистри и услуги, основният капитал на Геоплин Д.О.О. Любляна е в размер на 29 583 473,10 евро. Съдружници са следните юридически лица: БПТ инвестиции, енергетика и недвижими имоти Д.О.О. – дружество, регистрирано в Република Словения, притежаващо 0,0745% дялово участие; Танин севница кемична индустрия Д.Д. – дружество, регистрирано в Република Словения, притежаващо 0,3784% дялово участие; Геоплин Д.О.О. Любляна със собствен дял 0,1943% и Петрол Д.Д. Любляна – дружество, регистрирано в Република Словения, притежаващо 99,3524% дялово участие. От Редовно извлечение от съдебния/търговския регистър от 27.11.2024 г., издадено от Агенция на Република Словения за публично-правни регистри и услуги, се установява, че акционерният капитал на Петрол Д.Д. Любляна е в размер на 52 240 977,04 евро и е разделен на 41 726 020 обикновени поименни акции, всяка с право на един глас в общото събрание на акционерите. Акциите на дружеството се търгуват на Люблянската фондова борса. В тази връзка заявителят е представил декларация за структурата на собственост и асоциираните дружества на Петрол Д.Д. Любляна, според която към 30.09.2024 г. дружеството има 21 455 акционери. Съгласно представена от регистъра на акциите на Петрол Д.Д. Любляна информация, акционерите, с най-голямо процентно участие в капитала на Петрол Д.Д. Любляна, са както следва: Джей&Т Банка А.С. – дружество, регистрирано в Република Чехия, притежаващо 12,78% от капитала; СДХ Д.Д. – дружество, регистрирано в Република Словения, притежаващо 12,70% от капитала; Република Словения, притежаваща 10,82 % от капитала; Капиталска дружба Д.Д. – дружество, регистрирано в Република Словения, притежаващо 8,27% от капитала; ОТП Банк Д.Д. – дружество, регистрирано в Република Хърватия, притежаващо 7,32% от капитала; Ерсте груп банк АГ – дружество, регистрирано в Република Австрия, притежаващо 4,23% от капитала; Визия холдинг Д.О.О. – дружество, регистрирано в Република Словения, притежаващо 3,79% от капитала, Визия холдинг Ена Д.О.О. – дружество, регистрирано в Република Словения, притежаващо 3,24% от капитала; Мустанд Енерджи Лимитед – дружество, регистрирано в Република Кипър, притежаващо 2,03% от капитала; Перспектива ФТ Д.О.О. – дружество, регистрирано в Република Словения, притежаващо 1,74% от капитала. В допълнение, според Устава на Петрол Д.Д. Любляна за придобиване на поименни акции, чрез което индивидуален приобретател, пряко или съвместно с контролирани (свързани) дружества, заедно с притежаваните преди придобиването акции, би достигнал или надхвърлил 25% дял от основния капитал на дружеството, е необходимо предварителното съгласие на правителството на Република Словения.

Предвид горното, по отношение на Геоплин Д.О.О. Любляна не е приложима забраната на чл. 3, т. 14 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС.

4. Въз основа на представените на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от управителя на дружеството се установява, че същият не е лишен от правото да упражнява търговска дейност и не е осъждан с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Представени са и декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“ и б. „д“ от НЛДЕ, че дружеството не е в производство по несъстоятелност, не е обявено в несъстоятелност и не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за дейността „търговия с природен газ“, нито му е отказвано издаване на лицензия за същата дейност. Представена е декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, съгласно изискванията на

чл. 3, ал. 3 от НЛДЕ.

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

5. Срок на исканата лицензия

Срокът на лицензията, поискан от Геоплин Д.О.О. Любляна, е 10 (десет) години. Според дружеството, пазарът на природен газ ще се развие в значителна степен през следващото десетилетие. Заявителят посочва, че поради текущата динамика на енергийните пазари не може да се изготвят надеждни прогнози, но въпреки това очаква увеличен интерес и засилено търсене на местния пазар на природен газ в десетгодишния период. С оглед натрупания опит на други пазари на природен газ в региона, дружеството счита, че в посочения период ще може да установи и развие устойчива дейност в Република България, в полза на своите контрагенти и другите участници на българския пазар.

6. Технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“

Геоплин Д.О.О. Любляна предвижда да извършва дейността „търговия с природен газ“ от офис на адрес: гр. Любляна, 1000, ул. „Люблянска бригада“ № 11, Република Словения. В тази връзка са представени препис извлечения от кадастъра на Република Словения за вписване право на собственост, ведно с вещни сервитути на инфраструктурата към имота, на който се намира посочения офис.

Дружеството посочва, че офисът разполага с необходимото техническо оборудване, информационна мрежа и софтуер, както и интернет свързаност за извършване на дейността „търговия с природен газ“ в Република България. В тази връзка е представена декларация от управителя на дружеството по отношение на материалния и информационен ресурс, заверено извлечение от счетоводно-инвентарния списък на активите на Геоплин Д.О.О. Любляна към 28.11.2024 г., както и копие на договор за абонамент за предоставяне на услуги, свързани с (...) в Република Словения и анекс към него за (...) гарантиране качеството на услугата (...).

С оглед изпълнение на изискванията за доказване на наличие на права върху техническата осигуреност за сключване на сделки с природен газ, заявителят е представил писмо от „Газов Хъб Балкан“ ЕАД с изх. № ГХБ-1483 от 17.12.2024 г. в което се посочва, че средствата за осъществяване на лицензионната дейност отговарят на софтуерните и хардуерни изисквания на системата за борсова търговия Trauport Joule, в т.ч. по отношение на операционна система, минимален размер на оперативна памет и софтуерни програми. В писмото се посочва също, че средствата за осъществяване на лицензионна дейност отговарят на изискванията на информационната система на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, в това число по отношение на обмен на данни между Геоплин Д.О.О. Любляна и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД.

Към настоящия момент заявителят няма сключени договори с „Булгартрансгаз“ ЕАД, но е в процес на сключване на необходимите договори, като е представил заявление от 20.12.2024 г. за достъп до газопреносните мрежи на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Геоплин Д.О.О. Любляна е представило: данни за управленската и организационна структура; данни за образованието и квалификацията на ръководния персонал – диплома за завършено образование и автобиография на управителя на дружеството, както и договор за управление; данни за числеността, квалификацията и трудово-правната обвързаност със заявителя на служителите, пряко ангажирани с извършване на лицензионната дейност – автобиографии и дипломи за завършено образование и сключени трудови договори.

Управленската и организационна структура на дружеството освен общото събрание на съдружниците и управителя, включва и специализирани сектори както следва:

„Производство, търговия и логистика“; „Продажби и маркетинг“; „Финанси и счетоводство“; „Контролинг и планиране“; „Право“; „Управление на риска“; „IT сектор“.

Видно от представената информация и документи, управителят на дружеството притежава образование и квалификация, необходими за извършване на дейността, както и управленски опит в областта на енергетиката.

Пряко ангажирани с дейността „търговия с природен газ“, освен управителят, са петима служители. От представените документи е видно, че служителите притежават образование и квалификация за извършване на дейността, както и професионален опит в областта на енергетиката.

Въз основа на гореизложеното Геоплин Д.О.О. Любляна притежава технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

7. Финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“

От годишните финансови отчети на Геоплин Д.О.О. Любляна за 2021 г., 2022 г. и 2023 г. е видно, че дружеството отчита за периода, както следва: печалба в размер на 17 519 хил. евро за 2021 г., загуба от 28 620 хил. евро за 2022 г. и печалба в размер на 22 193 хил. евро за 2023 г. Отчетените приходи през 2021 г. са в размер на 762 424 хил. евро и нарастват до 1 039 521 хил. евро за 2023 г. Общите разходи на дружеството нарастват от 740 822 хил. евро за 2021 г. на 1 011 301 хил. евро за 2023 г. Нетекущите активи на дружеството нарастват от 37 544 хил. евро за 2021 г. на 43 201 хил. евро за 2023 г. Текущите активи намаляват от 260 540 хил. евро за 2021 г. на 221 527 хил. евро за 2023 г. Собственият капитал на дружеството намалява от 158 003 хил. евро за 2021 г. на 135 770 хил. евро за 2023 г. Нетекущите пасиви на дружеството намаляват от 11 039 евро за 2021 г. на 5873 евро за 2023 г. Текущите пасиви намаляват от 129 042 евро за 2021 г. на 123 085 евро за 2023 г.

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на Геоплин Д.О.О. Любляна за периода 2021 – 2023 г.: Коефициентът на обща ликвидност намалява от 2,02 за 2021 г. на 1,80 за 2023 г., но остава над единица, което означава, че дружеството не е изпитвало затруднения при погасяването на текущите си задължения със свободни оборотни средства. Коефициентът на финансова автономност намалява от 1,35 за 2021 г. на 1,07 за 2023 г., но остава над единица което означава, че дружеството не е имало затруднения да покрива задълженията си със собствени средства.

Прогнозните количества природен газ за търговия и средни прогнозни цени на природния газ са представени в таблица № 1:

Таблица №

1

Прогнозни обеми търгуван природен газ и средни прогнозни цени на природния газ			
Параметри	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Прогнозни количества покупко-продажби на природен газ, MWh	(...)	(...)	(...)
Прогнозни средни цени за покупка на природен газ, лв./MWh	(...)	(...)	(...)
Прогнозни средни цени за продажби на природен газ, лв./MWh	(...)	(...)	(...)

Геоплин Д.О.О. Любляна е представило прогнозни счетоводни баланси и отчет за приходи и разходи за периода 2025 – 2027 г. за дейността „търговия с природен газ“. Дружеството планира да реализира печалби, както следва: в размер на (...) хил. лв. за 2025 г., в размер на (...) хил. лв. за 2026 г. и (...) хил. лв. за 2027 г. Общите приходи се увеличават от (...) хил. лв. за 2025 г. на (...) хил. лв. през 2027 г. Общите разходи се увеличават от (...) хил. лв. за 2025 г. на (...) хил. лв. през 2027 г. Нетекущите активи са предвидени в размер на (...) хил. лв. за 2025 г. и намаляват до (...) хил. лв. през 2027 г. Текущите активи намаляват от (...) хил. лв. за 2025 г. на (...) хил. лв. за 2027 г. Собственият капитал на дружеството е в размер на (...) хил. лв. за 2025 г. и намалява до

(...) хил. лв. за 2027 г. Нетекущите пасиви намаляват от (...) хил. лв. за 2025 г. на (...) хил. лв. за 2027 г. Текущите пасиви се увеличават от (...) хил. лв. за 2025 г. на (...) хил. лв. за 2027 г.

Прогнозните приходи и разходи, финансовите резултати, както и показателите, характеризиращи финансовото състояние на дружеството, определени на база обща балансова структура, са посочени в таблица № 2:

Таблица № 2

Параметри	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Общо приходи от дейността (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)
Общо разходи от дейността (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)
Счетоводна печалба (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)
Финансов резултат (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	(...)	(...)	(...)
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	(...)	(...)	(...)

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на Геоплин Д.О.О. Любляна за периода 2025 – 2027 г.: *Коефициентът на обща ликвидност* от (...) за 2025 г. се изменя на (...) за 2027 г. но остава над единица. Това е показател, че дружеството ще разполага с достатъчно свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения. *Коефициентът на финансова автономност*, показващ степента на независимост от ползване на привлечени средства от (...) за 2025 г. се изменя на (...) за 2027 г., но остава над единица., което показва, че дружеството няма да има затруднения за покриване със собствени средства на задълженията си.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложи от Геоплин Д.О.О. Любляна за периода 2025 – 2027 г., ще осигурят на дружеството необходимите материални и финансови ресурси за изпълнение на лицензионните му задължения във връзка с осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

8. Правила за работа с потребителите на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ Геоплин Д.О.О. Любляна е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги (Правила). Съгласно цитираната разпоредба 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. Съгласно легалната дефиниция в ЗЕ потребител на енергийни услуги е клиент, който купува енергия или природен газ за собствено ползване (краен клиент). Тези правила уреждат отношенията на дружеството само с крайни клиенти. С оглед гарантиране на защитата на интересите на потребителите на енергийни услуги в предложения от заявителя проект на правила е необходимо да бъдат направени изменения и допълнения, както следва:

Проект на Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на Геоплин Д.О.О. Любляна

Раздел I Общи положения

Чл. 1. (1) Тези правила за работа с потребителите на енергийни услуги регулират управлението на отношенията с клиенти в процеса на търговия с природен газ, извършван от Геоплин Д.О.О. Любляна, и определят:

1. информацията, която се предоставя от клиентите преди сключване на договорите и минималното съдържание на договорите;
2. реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби, сигнали и предложения;
3. информация, която се предоставя от дружеството на клиентите преди

сключването на договора;

4. формата на данните за потреблението и процедурата, по която потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях.

(2) Дружеството, доставчик на природен газ по договорите за покупко-продажба, е Геоплин Д.О.О. Любляна, дружество, регистрирано в Република Словения, с ЕИК 5025869000, със седалище и адрес на управление: гр. Любляна 1001, ул. „Люблянска бригада“ № 11, п.к. 3706, притежател на лицензия №.....от..... за дейността „търговия с природен газ“, издадена от Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР), за територията на Република България за период от 10 години.

(3) Като потребители на енергийните услуги, предоставяни от Геоплин Д.О.О. Любляна следва да се считат крайни клиенти по смисъла на Закона за енергетиката, които купуват природен газ от дружеството по силата на индивидуален договор за продажба на природен газ по свободно договорени цени или които са в процес на преговори за сключване на такъв договор.

Чл. 2. (1) Геоплин Д.О.О. Любляна в качеството си на търговец на природен газ, сключва сделки по свободно договорени цени за продажба на природен газ на клиенти въз основа на писмени договори при спазване на разпоредбите на Закона за енергетиката (ЗЕ, обн. ДВ, бр. 107 от 2003 г.) и на Правилата за търговия с природен газ (обн. ДВ, бр. 59 от 2015 г.).

(2) Договорите, сключвани от Дружеството с потребители на енергийни услуги, за покупко-продажба на природен газ, съдържат най-малко посоченото в чл. 38а от ЗЕ.

Раздел II Търговия с природен газ

Чл. 3. (1) Преди сключването на договор за покупко-продажба на природен газ клиентите предоставят на дружеството следната информация:

1. обща информация: клиент; седалище и адрес на управление; лице (лица) за контакти; телефон, факс, електронен адрес за контакт с клиента; идентификационен код по ЕИК; идентификационен номер по ДДС; данни относно банковата сметка;

2. информация относно желаните количества природен газ (в MWh);

3. друга информация, която е необходима с оглед изпълнението на сключените договори за продажба на природен газ по свободно договорени цени и тяхното съответствие с изискванията на Правилата за търговия с природен газ.

(2) Преди сключването на договора, дружеството предоставя на клиентите най-малко следната информация: описание на предлаганите услуги, цена и качество на природен газ, начини и срокове на плащане.

Чл. 4. Договорите, сключвани от дружеството с потребители на енергийни услуги, за покупко-продажба на природен газ, съдържат най-малко информацията, посочена в чл. 38а от Закона за енергетиката.

Чл. 5. Клиентите трябва да уведомят дружеството в писмена форма за всяка промяна в декларираните данни в рамките на седем дни от нейното настъпване.

Чл. 6. Актуална информация за комуникационните канали и данните за контакт с дружеството, включително телефон и имейл, е налична и се поддържа на уебсайта на дружеството: <https://www.geoplin.si/sl>.

Чл. 7. Дружеството издава фактури на клиентите за продадения природен газ и предоставените услуги в съответствие с изискванията на Закона за енергетиката и приложимото счетоводно и данъчно законодателство.

Раздел III Ред и срокове за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби, сигнали и предложения

Чл. 8. (1) Дружеството приема и обработва жалбите, сигналите и предложенията на клиентите, подадени до него и/или до КЕВР, съгласно правилата на този раздел.

(2) Дружеството поддържа регистър, който съдържа:

1. жалби, сигнали и предложения от клиентите.

2. отговори на подадени жалби, сигнали и предложения.

Чл. 9. (1) Жалби, сигнали и предложения се подават от клиента в писмен вид, написани на български език и следва да съдържат:

1. име и адрес на подателя, а ако подател е юридическо лице БУЛСТАТ/ЕИК, адрес за кореспонденция, телефон, факс, електронен адрес, лице за контакт;

2. предмет на жалбата, сигнала или предложението;

3. обстоятелствата по случая и доказателства, ако подателят разполага с такива;

4. подпис от подателя или от упълномощен представител.

(2) Жалби, сигнали и предложения се вписват в регистъра по чл. 8, ал. 2.

(3) При поискване клиентът, подаващ жалба, сигнал, или предложение, получава входящ номер.

(4) Не се разглеждат анонимни жалби, сигнали и предложения.

Чл. 10. (1) Дружеството дава отговор на жалбата, сигнала или предложението в писмен вид след изясняване на обстоятелствата и фактите от значение за искането на български език.

(2) Срокът за отговор на жалби, молби или предложения е един месец след постъпването им.

Чл. 11. (1) Когато жалбата, сигналът, молбата или предложението са основателни, дружеството взема мерки за отстраняване на допуснатото нарушение или неточност, в срок не по-дълъг от срока по чл. 10, ал. 2.

(2) В случай че жалбата не бъде уважена, дружеството посочва мотиви за това в писмения отговор до подателя.

(3) Когато решението по дадена жалба касае и други клиенти, дружеството ги уведомява писмено за това.

Чл. 12. В случай на несъгласие с отговора на Дружеството, клиентът има право да подаде жалба до КЕВР в съответствие със ЗЕ. Жалбата се подава чрез Дружеството, което изпраща копие от цялата преписка по случая с приложени доказателства в 7 (седем) дневен срок.

Чл. 13. Дружеството е длъжно да съхранява преписките по жалби, молби и предложения в сроковете, предвидени в действащото законодателство. Дружеството е длъжно да предоставя информация за етапа на разглеждане на документа, при поискване от клиента

Раздел IV Взаимоотношения с клиенти. Център за работа с потребители на енергийни услуги

Чл. 14. (1) Дружеството осигурява център за работа с клиенти, където те могат да подават всички документи, свързани с доставките на природен газ, да им се предоставя информация относно условията на договорите, както и за предявяване на претенции по тях, за подаване на запитвания, жалби, сигнали и предложения.

(2) Центърът за работа с клиенти се намира на адрес:

(3) Комуникационните канали за предоставяне на актуална информация от дружеството на клиентите, са: работно време за работа с клиенти: 07:00 – 18:00 ч.; електронен адрес: com-trans@geoplin.si; тел.

Чл. 15. Всеки клиент има право да получава от дружеството относимата информация по чл. 38а до чл. 38г от Закона за енергетиката в съответствие с изискванията на приложимото законодателство, в т.ч. следната информация:

1. данни за собственото потребление на клиента;

2. приложими цени за доставка на природен газ от дружеството;

3. информация за смяна на доставчика.

Заключителни разпоредби

§1. (1) Тези Правила са одобрени от КЕВР с Решение №от и са приложение и неразделна част от лицензия № за дейността „търговия с природен газ“.

(2) Дружеството публикува Правилата в един централен и в един местен

всекидневник, както и на интернет страницата си и влизат в сила след публикуването им.

(3) Изменения на Правилата се извършват по реда за тяхното одобряване.

§2. В случай на изменения в законодателството, разпоредбите на тези Правила, които противоречат на измененията, се заместват от императивните норми на закона

9. Защитена по закон информация, съдържаща се в подаденото от Геоплин Д.О.О. Любляна заявление и която не следва да бъде разгласявана:

Геоплин Д.О.О. Любляна е посочило информацията и документите, предоставени в хода на процедурата по издаване на лицензия, които счита, че съдържат защитена по закон информация, както и мотивите за това. Според заявителя конфиденциална информация представляват: договорът за доставка на интернет; цялата софтуерна и хардуерна информация, както и всяка информация относно техническото оборудване на дружеството; информация и документи относно наличните парични ресурси; прогнозните счетоводни баланси, отчет за приходите и разходите и отчет за паричните потоци за период от три години; прогнозни цени и количества за покупко-продажба на природен газ за период от три години.

Според заявителя по отношение на посочената информация и документи кумулативно са налице всички изискуеми законови предпоставки, за да бъдат счетени като търговска тайна по смисъла на чл. 3 от Закона за защита на търговската тайна, както и по смисъла на §1, т. 9 от Допълнителните разпоредби на Закона за защита на конкуренцията, а именно: полезност на информацията; конфиденциалност на информацията, т.е. начинът, по който притежателят я третира в своята собствена организация; липсата на публичност на тази информация, т.е. тя да не бъде достъпна за обществото извън притежателя ѝ; задълженията на служителите на дружеството, докато са на работа да действат добросъвестно и да спазват правилата за поверителност. Дружеството посочва също, че разгласяването на посочената информация би довело до нелоялна конкуренция между търговците на природен газ, както и до застрашаване на търговския интерес на трети лица, контрагенти на Геоплин Д.О.О. Любляна.

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.

С оглед гореизложеното, искането за заличаване на защитена по закон информация е основателно в частта относно съдържащата се в доклада информация, представляваща търговска тайна, като при публикуването на доклада и решението на КЕВР, същата следва да бъде заличена.

Изказвания по т. 9.:

Докладва Сн. Станкова. Административното производство е образувано по постъпило в Комисията заявление от Геоплин Д.О.О. Любляна за издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“ на основание Закона за енергетиката и Наредбата за лицензиране на дейностите в енергетиката.

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

Заявителят е представил редовно извлечение от съдебния/търговския регистър от което е видно, че Геоплин Д.О.О. Любляна е дружество с ограничена отговорност, със седалище и адрес на управление: гр. Любляна, ул. „Люблянска бригада“ № 11. Капиталът на Геоплин Д.О.О. Любляна е в размер на 29 583 473,10 евро. Дружеството се управлява и представлява от Симон Урбанкл, гражданин на Република Словения, в качеството му на управител.

Видно от горното, Геоплин Д.О.О. Любляна е лице с регистрация в друга държава членка на Европейския съюз, еквивалентна на тази по Търговския закон,

следователно отговаря на условията на ЗЕ и НЛДЕ.

Съгласно чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици, в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица, като от работната група е направено заключение, че по отношение на Геоплин Д.О.О. Любляна не е приложима забраната на чл. 3, т. 14 от горесцитирания закон.

Въз основа на представените на основание НЛДЕ декларации от управителя на дружеството е установено, че издаването на исканата лицензия не е в противоречие с чл. 40, ал. 4, т. 1 – 3 от ЗЕ. Срокът на лицензията а, е 10 години.

Въз основа на анализ на представените документи, работната група е направила заключение, че параметрите, заложи от Геоплин Д.О.О. Любляна за периода 2025 – 2027 г., ще осигурят на дружеството необходимите материални и финансови ресурси, както и технически, материални, човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на лицензионните му задължения във връзка с осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Представен е Проект на Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на Геоплин Д.О.О. Любляна.

Защитена по закон информация, съдържаща се в подаденото от Геоплин Д.О.О. Любляна заявление и която не следва да бъде разгласявана:

Геоплин Д.О.О. Любляна е посочило информацията и документите, които представляват конфиденциална информация, като са дадени мотиви и това са: договорът за доставка на интернет; цялата софтуерна и хардуерна информация, както и всяка информация относно техническото оборудване на дружеството; информация и документи относно наличните парични ресурси; прогнозните счетоводни баланси, отчет за приходите и разходите и отчет за паричните потоци за период от три години; прогнозни цени и количества за покупко-продажба на природен газ за период от три години. С оглед гореизложеното, искането за заличаване на защитена по закон информация е основателно в частта относно съдържащата се в доклада информация, представляваща търговска тайна, като при публикуването на доклада и решението на КЕВР, същата следва да бъде заличена.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и във връзка с чл. 43, ал. 1 и ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да определи дата, час и място на провеждане на открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията, като се осигури и възможност за дистанционно участие;
3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация Геоплин Д.О.О. Любляна;
4. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

Ив. Н. Иванов каза, че насрочва откритото заседание на 01.04.2025 г. от 10:05 часа.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и във връзка с чл. 43, ал. 1 и ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК-414 от 20.03.2025 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-8 от 02.02.2024 г. от Геоплин Д.О.О. Любляна за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1 на 01.04.2025 г. от 10:05 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация Геоплин Д.О.О. Любляна, като се осигури и възможност за дистанционно участие.

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

4. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

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

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

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК-412 от 20.03.2025 г. относно Доклад за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране през 2024 г.

2. Приема Доклад за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране през 2024 година.

3. Приетият по т. 2 доклад да бъде внесен в Народното събрание.

По т.2. както следва:

1. Издава на ЕП Комодитис а.с., учредено съгласно законите на Чешката република, вписано в Търговския регистър с ЕИК 03437680, лицензия № Л-818-15 от 25.03.2025 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на ЕП Комодитис а.с. Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

По т.3. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-411 от 20.03.2025 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-26 от 07.02.2025 г., подадено от „Акспо България“ ЕАД с искане за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на

снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие.

2. Разрешава на „Акспо България“ ЕАД да сключи с „Акспо Интернешанъл“ С.А. Споразумение № 1 за изменение на Договор за предварително управление на средства в евро от типа „пул на парична средства“ съгласно представения проект на споразумение към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-26 от 07.02.2025 г.

3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

По т.4. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-413 от 20.03.2025 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-124 от 02.10.2024 г. на „Енерджи Оперейшънс“ ООД за продължаване срока на лицензия № Л-452-15 от 27.10.2015 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 01.04.2025 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Енерджи Оперейшънс“ ООД, като се осигури и възможност за дистанционно участие.

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

4. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

По т.5. както следва:

1. Издава на „Тракия Енерджи Трейд“ ЕООД с ЕИК 208163080, със седалище и адрес на управление: Р България, общ. Пловдив, 4004 гр. Пловдив, район Южен, ул. „Братя Бъкстон“ № 136, Лицензия № Л-819-15 от 25.03.2025 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 „Тракия Енерджи Трейд“ ЕООД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

По т.6. както следва:

1. Продължава срока на лицензия № Л-453-15 от 15.12.2015 г., за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, издадена на „ЗЛАТНА ПАНЕГА ЦИМЕНТ“ АД с ЕИК 820162213, вписано в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията, със седалище и адрес на управление: Р България, област Ловеч, общ. Ябланица, 5760 с. Златна Панега, ул. „Шипка“ № 1 с 10 (десет) години.

2. Одобрява на „ЗЛАТНА ПАНЕГА ЦИМЕНТ“ АД Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

По т.7. както следва:

1. Изменя лицензия № Л-643-01 от 17.11.2022 г. за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“, издадена на „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 3“ ЕООД, с ЕИК 205978399, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив-4000, район „Централен“, бул. „Цар Борис III-ти Обединител“ № 128, ет. 2, ап. 7, като:

1.1. Променя постояннотоковата мощност на съществуващия енергиен обект – Фотоволтаична електрическа централа „Верила“, (фаза 1) от 123,271 MW_p на 113,398 MW_p, а

инсталираната (АС) мощност остава непроменена (100 MW), който енергиен обект е изграден в поземлени имоти, находящи се в местност „Асаница“, землището на село Крайници, община Дупница, област Кюстендил;

1.2. Допълва с нов енергиен обект – Фотоволтаична електрическа централа „Верил“, фаза 2, с инсталирани (АС) мощности: 40,8 MW (етап 1) и 9,2 MW (етап 2) или общо 50 MW и с обща постояннотокова мощност 57,175 MW_p, като се определят условията и сроковете за неговото изграждане, както и сроковете за започване на лицензионната дейност, така както са посочени в мотивната част на настоящото решение.

2. Във връзка с условията по т. 1.2. се одобрява актуализирано Приложение № 1 „График със сроковете на строителството на енергийния обект“ към лицензия № Л-643-01 от 17.11.2022 г., приложение и неразделна част от това решение.

3. Във връзка с условията по т. 1.1. и т. 1.2. се одобрява актуализирано Приложение № 2 „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-643-01 от 17.11.2022 г., приложение и неразделна част от това решение.

По т.8. както следва:

Издава по отношение на „УИНД ЕНЕРДЖИ КАВАРНА“ ЕООД, ЕИК 175167288, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Каварна 9650, ул. „Добротица“ № 4 Б,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница в размер на общо 2 000,00 (две хиляди) лева, представляваща:

➤ Първа вноса от годишна такса за 2024 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2024 г. /почивен ден/, т.е. до 01.04.2024 г.;

➤ Втора вноса от годишна такса за 2024 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2024 г. /почивен ден/, т.е. до 02.12.2024 г.

2. Върху неплатените главници се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата), както следва:

➤ Върху 1 000,00 лева (първа вноса от годишна такса за 2024 г.) считано от 02.04.2024 г. до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР;

➤ Върху 1 000,00 лева (втора вноса от годишна такса за 2024 г.) считано от 03.12.2024 г. до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

По т.9. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК-414 от 20.03.2025 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-8 от 02.02.2024 г. от Геоплин Д.О.О. Любляна за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 01.04.2025 г. от 10:05 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация Геоплин Д.О.О. Любляна, като се осигури и възможност за дистанционно участие.

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

4. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-ДК-412 от 20.03.2025 г. относно доклад за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране през 2023 г.

2. Решение на КЕВР № Л-818 от 25.03.2025 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-125 от 03.10.2024 г. от ЕП Комодитис а.с. за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ и одобряване на Правила за работа с потребители на енергийни услуги.

3. Доклад с вх. № Е-ДК-411 от 20.03.2025 г. и Решение на КЕВР № Р-558 от 25.03.2025 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-26 от 07.02.2025 г., подадено от „Акспо България“ ЕАД с

искане за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие.

4. Доклад с вх. № Е-Дк-413 от 20.03.2025 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-124 от 02.10.2024 г. на „Енерджи Оперейшънс“ ООД за продължаване срока на лицензия № Л-452-15 от 27.10.2015 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

5. Решение на КЕВР № Л-819 от 25.03.2025 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-31 от 24.02.2025 г. на „Тракия Енерджи Трейд“ 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“.

6. Решение на КЕВР № И2-Л-453 от 25.03.2025 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-162 от 29.11.2024 г. на „ЗЛАТНА ПАНЕГА ЦИМЕНТ“ АД за продължаване на срока на лицензия № Л-453-15 от 15.12.2015 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

7. Решение на КЕВР № И-1-Л-643 от 25.03.2025 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-23 от 06.02.2025 г. за изменение/допълнение на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“, подадено от „БЕЛЮЗЕМ СОЛАР ПАРК 3“ ЕООД.

8. Решение на КЕВР № УДВ-23 от 25.03.2025 г. „УИНД ЕНЕРДЖИ КАВАРНА“ ЕООД, ЕИК 175167288, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Каварна 9650, ул. „Добротица“ № 4 Б.

9. Доклад с вх. № Е-ДК-414 от 20.03.2025 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-8 от 02.02.2024 г. от Геоплин Д.О.О. Любляна за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

.....
А. Йорданов

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

.....
Б. Голубарев

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

РОСИЦА ТОТКОВА

.....
Д. Кочков

.....
П. Трендафилова

Протоколирал:

Н. Косев - главен експерт