



ПРОТОКОЛ

№ 282

София, 10.10.2024 година

Днес, 10.10.2024 г. от 10:06 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в пълен състав, ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

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

На заседанието присъстваха Е. Маринова – директор на дирекция „Правна“, Юл. Митев – директор на дирекция „Обща администрация“, М. Димитров – директор на дирекция „Природен газ“, Р. Тахир – началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“, Б. Балабанов – началник на отдел „Контрол и решаване на спорове в електроенергетиката и топлоенергетиката“, 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-1104 от 01.10.2024 г. относно проект на 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. 61 от 2017 г., изм. и доп. ДВ., бр. 52 от 2018 г.

Работна група: Пламен Младеновски, Юлиан Митев, Елена Маринова, Боян Паунов, Венера Александрова, Цанко Цанев, Дориан Дянков, Владимир Петров, Наталия Кирова, Йовка Велчева, Надежда Иванова, Ненко Ненков

2. Доклад с вх. № Е-Дк-1092 от 30.09.2024 г. относно заявление с вх. Е-ЗЛР-И-111 от 09.08.2024 г. за изменение/допълнение на лицензия № Л-687-01 от 07.06.2023 г. за дейността „производство на електрическа енергия“, подадено от „АРАТИДЕН“ ЕООД.

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

3. Доклад с вх. № Е-Дк-1093 от 01.10.2024 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-110 от 09.08.2024 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „ТЕНЕВО СОЛАР ТЕХНОЛОДЖИС“ ЕАД.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Боян Паунов, Владимир Петров, Цветелина Пешева, Радостина Методиева и Теодор Хиков

4. Доклад с вх. № Е- Дк-1105 от 01.10.2024 г. и проект на решение относно Поправка на очевидна фактическа грешка в решение № И2-Л-506 от 18.09.2024 г. за изменение на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, издадена на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Боян Паунов, Георги Петров, Цветелина Пешева и Йовка Велчева

5. Доклад с вх. № Е-Дк-1090 от 30.09.2024 г. относно заявление за одобряване на Общи условия на договорите за продажба на електрическа енергия на „ЕСП Златни Пясъци“ ООД.

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

6. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-48 от 16.04.2024 г. от СОЛПРИМ СРЛ с искане 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, Хриси Йорданова, Александра Димитрова, Теодор Хиков, Рада Башлиева

7. Доклад с вх. № Е-ДК-1108 от 07.10.2024 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-115 от 29.08.2024 г. от „СД ЕНЕРДЖИ“ ЕООД за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

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

8. Доклад с вх. № Е-ДК-1110 от 07.10.2024 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-84 от 28.06.2024 г. от „Лорд Енерджи“ СРЛ за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

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

9. Доклад с вх. № Е-ДК-1111 от 07.10.2024 г. относно заявление за определяне на важни точки във връзка с изискванията за прозрачност съгласно Регламент (ЕО) № 715/2009 на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 година относно условията за достъп до газопреносни мрежи за природен газ и за отмяна на Регламент (ЕО) № 1775/2005.

Работна група: Милен Димитров, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Любослава Джоргова, Ваня Василева, Рада Башлиева

По т.1. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-1104 от 01.10.2024 г. относно проект на 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. 61 от 2017 г., изм. и доп. ДВ., бр. 52 от 2018 г.

Съгласно чл. 25, ал. 1, т. 2 от Закона за енергетиката (ЗЕ) Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) води публичен регистър за сертификатите за произход на електрическата енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия. Според чл. 25, ал. 2 от ЗЕ обстоятелствата, подлежащи на вписване, редът за вписване в регистъра и за получаване на информация се определят с наредбата по чл. 163в, ал. 3 от ЗЕ, приета от Комисията. Към настоящия момент е в сила 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 (Наредба № 7, обн. ДВ, бр. 61 от 28.07.2017 г., в сила от 01.08.2017 г., изм. и доп. ДВ, бр. 52 от 22.06.2018 г.).

С Постановление на Министерския съвет № 232 от 20.11.2023 г. е приет график (Приложение № 1) за привеждане на регистрите на административните органи в съответствие със Закона за електронното управление чрез използването на Информационната система за централизирано изграждане и поддържане на регистри (ИСЦИПР). В тази връзка, с писмо, с вх. № Е-03-25-16 от 23.08.2024 г., министърът на електронното управление е информирал Комисията, че в Приложение № 1 към Постановление на Министерския съвет № 232 от 20.11.2023 г. за изграждане чрез средства на ИСЦИПР са предвидени следните регистри, поддържани от КЕВР: публичен регистър на издаваните лицензии; публичен регистър на издаваните от КЕВР разрешения; публичен регистър на издаваните от КЕВР решения по чл. 21, ал. 1, т. 1, 4, 5, 9, 10, 15, 18, 25 и 26 от ЗЕ; регистър на договорите за възлагане извършването на ВиК услуги, както и публичен регистър на сертификатите за произход на електрическата енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия.

Конкретно по отношение на публичния регистър на сертификатите за произход на електрическата енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, в писмото е посочено, че същият не може да бъде изграден чрез ИСЦИПР, тъй като е установено, че нормативната му уредба не отговаря на изискванията на чл. 52б, ал. 1, т. 1, б. „б“ от Закона за електронното управление (ЗЕУ), тъй като в Глава Трета на Наредба № 7 липсва изчерпателно изброяване на обстоятелствата, актовете и фактите, които се вписват в регистъра. В тази връзка е поискано от КЕВР да предприеме съответните действия от нейната компетентност за започване на процедура по изменение на Наредба № 7, така че да бъде приведена в съответствие с чл. 52б, ал. 1, т. 1, б. „б“ от ЗЕУ. След влизане в сила на съответните изменения ще бъде възможно регистърът да бъде изграден чрез ИСЦИПР.

Във връзка с горното, със Заповед № 3-Е-236 от 03.09.2024 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да изготви доклад и проект на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 7 (проект на НИД на Наредба № 7).

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

Съгласно чл. 28, ал. 1 и ал. 2 от Закона за нормативните актове (ЗНА), проектът на нормативен акт се внася за обсъждане и приемане от компетентния орган заедно с мотивите, съответно доклада към него и предварителната оценка на въздействието по чл. 20 от ЗНА, като мотивите, съответно докладът, следва да съдържат: причините, които налагат приемането; целите, които се поставят; финансовите и други средства,

необходими за прилагането на новата уредба; очакваните резултати от прилагането, включително финансовите, ако има такива; анализ за съответствие с правото на Европейския съюз. Предвид разпоредбата на § 5 от Преходните и заключителни разпоредби към ЗНА, за приеманите от КЕВР подзаконовни нормативни актове не се изисква изготвяне на предварителна оценка на въздействието по чл. 20 от ЗНА.

Във връзка с горното, в настоящия доклад са изложени мотивите за приемането на приложения проект на НИД на Наредба № 7, както следва:

1. Причини, които налагат изменението и допълнението на Наредба № 7:

Причините, които налагат приемането на НИД на Наредба № 7 са свързани с необходимостта от привеждане на Наредба № 7 в съответствие с чл. 52б, ал. 1, т. 1, б. „б“ от ЗЕУ, чрез изчерпателно изброяване на обстоятелствата, актовете и фактите, които се вписват в регистъра. Изискването по чл. 4а, ал. 2 от ЗЕУ регистърът на сертификатите за произход да се води в електронна форма и задължението за служебно събиране или доказване на вече събрани или създадени данни, необходими при предоставяне на електронна административна услуга, каквато е издаването на сертификатите за произход, налагат редът за водене на регистъра и за извършване вписвания в него да бъде съобразен с изискванията на чл. 2, ал. 1 от ЗЕУ и на чл. 25, т. 2 от Наредбата за общите изисквания към информационните системи, регистрите и електронните административни услуги, а именно редът и срокът за вписване и заличаване на обстоятелства в регистъра да е еднакъв при вписвания и заличавания въз основа на предоставени от производителя данни и информация и за вписвания въз основа на актове на комисията или служебно получени от нея данни и информация.

От друга страна воденето на регистъра на сертификатите за произход в електронна форма изисква привеждане в съответствие на уредбата на защитата на данните в регистъра и достъпът до него с изискванията на нормативните актове в областта на киберсигурността и електронните административни услуги.

На следващо място, при прилагането на Наредба № 7 е установено, че някои от разпоредбите са неточни, неясни или не съответстват на изменения в други нормативни актове, касаещи материята, като в тази връзка са направени съответните изменения и допълнения, както следва:

1. Изменения и допълнения, свързани със сроковете и съдържанието на информацията, която производителите на електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство предоставят за издаване на месечни сертификати за произход:

1.1. В чл. 4, ал. 1 срокът за подаване на заявление за издаване на сертификат за произход се променя от 14 дни на 10 дни. Предложението е във връзка с приетия през 2018 г. нов чл. 36и от ЗЕ (ДВ, бр. 38 от 2018 г.), в ал. 4 от който се предвижда, че Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ (ФСЕС) изплаща премията по чл. 33а от ЗЕ до края на месеца, в който към 20-о число е представен разходооправдателен документ и са му прехвърлени месечни сертификати за произход. С оглед осигуряване на възможността за производителите на електрическата енергия от високоефективно комбинирано производство да получат плащанията за премията по чл. 33а от ЗЕ в най-ранния възможен момент, същите следва да подадат заявлението за издаване на сертификат до десето число на месеца, за да може съответните сертификати да бъдат издадени и прехвърлени на ФСЕС преди срока по чл. 36и, ал. 4 от ЗЕ. При запазване на сегашната регламентация в Наредба № 7 е възможно издаването на сертификатите да стане след 20-о число на месеца, в резултат от което съответният производител ще получи плащането за премията по чл. 33а от ЗЕ с един месец забавяне.

1.2. В чл. 4, ал. 4, т. 7 и 8 вместо термините „калоричност“ и „осреднена долна работна калоричност“ да се ползва терминът „среднопретеглена долна топлина на изгаряне“, поради това че при инсталациите с основно гориво природен газ осреднената долна работна калоричност може да бъде актуална само в случай, че всеки един ден от месеца съответната инсталация изразходва едно и също количество природен газ. На практика това не се случва. Предвид това по-правилно е изчисленията на количеството

високоэффективна електрическа енергия да се извършват в съответствие с ежедневните стойности за долната топлина на изгаряне, като те са пропорционални на изразходваното количество природен газ през съответния ден. От друга страна, следва да се отчете, че операторът на газопреносната мрежа вече не издава сертификати за долната топлина на изгаряне на природния газ.

1.3. Настоящата уредба не отчита, че съществуват производители, които използват горивото както в инсталации за високоэффективно комбинирано производство, така и в инсталации за производство само на топлинна енергия, намиращи се извън площадките на централите с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия. В тази връзка е необходимо производителите да представят и справка за количеството гориво, изразходвано през периода за производство на топлинна енергия извън площадката на централата.

2. Изменения и допълнения в Наредба № 7, свързани с последните изменения и допълнения в Закона за енергетиката и Правилата за търговия с електрическа енергия. В тази връзка в текста на наредбата препратките към чл. 162, ал. 3 от ЗЕ се заменят с препратки към наредбата в чл. 162б от Закона за енергетиката. Разпоредбата на чл. 9 се привежда в съответствие и с уредбата по чл. 162 и 162а от ЗЕ, както и с променения период на сетълмент в Правилата за търговия с електрическа енергия.

2. Целите, които се поставят:

С проекта на НИД на Наредба № 7 се цели детайлизиране и прецизиране на данните, съдържащи се в регистъра на сертификатите за произход на електрическата енергия, произведена от високоэффективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, воден от КЕВР, както и адаптиране на уредбата му към изискванията за водене на регистъра в електронна форма. Също така се цели прецизиране и синхронизиране на разпоредбите на наредбата с последните изменения и допълнения в Закона за енергетиката и Правилата за търговия с електрическа енергия.

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

Прилагането на НИД на Наредба № 7 не е обвързано с разходи за държавния бюджет.

4. Очаквани резултати от прилагането:

С проекта на НИД на Наредба № 7 ще се постигне ясна и изчерпателна уредба на обстоятелствата, актовете и фактите, които се вписват в регистъра на сертификатите за произход на електрическата енергия, произведена от високоэффективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, воден от КЕВР. Това ще позволи регистърът да бъде изграден чрез средства на Информационната система за централизирано изграждане и поддържане на регистри. Ще се постигне прецизиране и синхронизиране на разпоредбите на наредбата с последните изменения и допълнения в Закона за енергетиката и Правилата за търговия с електрическа енергия.

5. Анализ за съответствие с правото на Европейския съюз:

Предложеният проект на НИД на Наредба № 7 е в съответствие и не нарушава основни права и принципи от правото на Европейския съюз. Проектът на Наредба е съобразен с нормите на ЗЕ, които въвежда изисквания на Директива 2012/27/ЕС на Европейския парламент и на Съвета от 25 октомври 2012 година относно енергийната ефективност, за изменение на директиви 2009/125/ЕО и 2010/30/ЕС и за отмяна на директиви 2004/8/ЕО и 2006/32/ЕО, поради което не е приложена таблица за съответствие с европейското право. Така проектът на Наредба е в съответствие с посочената директива.

При одобряване на предложения проект следва да бъде проведена процедура в съответствие с разпоредбите на ЗНА, на Административнопроцесуалния кодекс и на ЗЕ. Проектът на НИД на Наредба № 7 следва да бъде публикуван на интернет страницата на КЕВР, ведно с доклада, съдържащ мотивите, както и на Портала за обществени консултации. Следва да бъде проведено обществено обсъждане на проекта, като на заинтересованите лица бъде предоставен подходящ срок за изразяване на становища и предложения по него.

Изказвания по т.1.:

Докладва Юл. Митев. Със свое Постановление, Министерският съвет е приел график за привеждане на регистрите на административните органи в съответствие със Закона за електронното управление чрез използването на Информационната система за централизирано изграждане и поддържане на регистри. В тази връзка министърът на електронното управление е изпратил писмо, в което са посочени регистрите, които КЕВР води и които ще бъдат включени в тази система.

В писмото е уточнено, че конкретно по отношение на публичния регистър на сертификатите за произход на електрическата енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, същият не може да бъде изграден чрез ИСЦИПР, тъй като е установено, че нормативната му уредба не отговаря на изискванията на чл. 52б, ал. 1, т. 1, б. „б“ от Закона за електронното управление, т.е. липсва изчерпателно изброяване на обстоятелствата, актовете и фактите, които се вписват в регистъра.

В тази връзка е поискано от КЕВР да предприеме съответните действия, които са от нейната компетенция за започване на процедура по изменение на Наредба № 7.

Във връзка с горното, със заповед на председателя на КЕВР е сформирана работна група, включваща представители на три дирекции: Дирекция „Обща администрация“, Дирекция „Правна“ и Дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“. Работната група е разгледала подробно Наредбата и е преценила кои текстове следва да бъдат променени и е установила следното:

Съгласно чл. 28, ал. 1 и ал. 2 от Закона за нормативните актове, проектът на нормативен акт се внася за обсъждане и приемане от компетентния орган заедно с мотивите, съответно доклада към него и предварителната оценка на въздействието по чл. 20 от ЗНА, като мотивите и докладът следва да съдържат: причините, които налагат приемането; целите, които се поставят; финансовите и други средства, необходими за прилагането на новата уредба; очакваните резултати от прилагането, включително финансовите, ако има такива; анализ за съответствие с правото на Европейския съюз.

Във връзка с горното, в настоящия доклад са изложени мотивите за приемането на приложения проект на НИД на Наредба № 7, както следва:

Причините, които налагат приемането на НИД на Наредба № 7 са свързани с необходимостта от привеждане на Наредбата в съответствие с чл. 52б, ал. 1, т. 1, б. „б“ от ЗЕУ, чрез изчерпателно изброяване на обстоятелствата, актовете и фактите, които се вписват в регистъра. Изискването от ЗЕУ регистърът на сертификатите за произход да се води в електронна форма и задължението за служебно събиране или доказване на вече събрани или създадени данни, необходими при предоставяне на електронна административна услуга, каквато е издаването на сертификатите за произход, налагат редът за водене на регистъра и за извършване вписвания в него да бъде съобразен с изискванията на ЗЕУ и на Наредбата за общите изисквания към информационните системи, регистрите и електронните административни услуги.

От друга страна воденето на регистъра на сертификатите за произход в електронна форма изисква привеждане в съответствие на уредбата на защитата на данните в регистъра и достъпът до него с изискванията на нормативните актове в областта на киберсигурността и електронните административни услуги.

В доклада подробно са посочени съответните мотиви и причините на измененията, които са:

1. Изменения и допълнения, свързани със сроковете и съдържанието на информацията, която производителите на електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство предоставят за издаване на месечни сертификати за произход:

1.1. В чл. 4, ал. 1 срокът за подаване на заявление за издаване на сертификат за произход се променя от 14 дни на 10 дни. Предложението е във връзка с приетия през 2018 г. нов чл. 36и от ЗЕ.

1.2. В чл. 4, ал. 4, т. 7 и 8 вместо термините „калоричност“ и „осреднена долна работна калоричност“ да се ползва терминът „среднопретеглена долна топлина на изгаряне“, поради това че при инсталациите с основно гориво природен газ осреднената долна работна калоричност може да бъде актуална само в случай, че всеки един ден от месеца съответната инсталация изразходва едно и също количество природен газ.

1.3. Настоящата уредба не отчита, че съществуват производители, които използват горивото както в инсталации за високоефективно комбинирано производство, така и в инсталации за производство само на топлинна енергия, намиращи се извън площадките на централите с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия. В тази връзка е необходимо производителите да представят и справка за количеството гориво, изразходвано през периода за производство на топлинна енергия извън площадката на централата.

2. Изменения и допълнения в Наредба № 7, свързани с последните изменения и допълнения в Закона за енергетиката и Правилата за търговия с електрическа енергия. В тази връзка в текста на наредбата препратките към чл. 162, ал. 3 от ЗЕ се заменят с препратки към наредбата в чл. 162б от Закона за енергетиката. Разпоредбата на чл. 9 се привежда в съответствие и с уредбата по чл. 162 и 162а от ЗЕ, както и с променения период на сетълмент в Правилата за търговия с електрическа енергия.

Целите, които се поставят са следните:

С проекта на НИД на Наредба № 7 се цели детайлизиране и прецизиране на данните, съдържащи се в регистъра на сертификатите за произход на електрическата енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, воден от КЕВР, както и адаптиране на уредбата му към изискванията за водене на регистъра в електронна форма в съответствие с разработената в Министерството на електронното управление система.

Също така се цели прецизиране и синхронизиране на разпоредбите на наредбата с последните изменения и допълнения в Закона за енергетиката и Правилата за търговия с електрическа енергия.

Прилагането на НИД на Наредба № 7 не е обвързано с допълнителни разходи за държавния бюджет.

Очаквани резултати от прилагането:

С проекта на НИД на Наредба № 7 ще се постигне ясна и изчерпателна уредба на обстоятелствата, актовете и фактите, които се вписват в регистъра на сертификатите за произход на електрическата енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, воден от КЕВР.

Предложеният проект на НИД на Наредба № 7 е в съответствие и не нарушава основни права и принципи от правото на Европейския съюз.

При одобряване на предложения проект следва да бъде проведена процедура в съответствие с разпоредбите на ЗНА, на Административнопроцесуалния кодекс и на ЗЕ. Проектът на НИД на Наредба № 7 следва да бъде публикуван на интернет страницата на КЕВР, ведно с доклада, съдържащ мотивите, както и на Портала за обществени консултации. Следва да бъде проведено обществено обсъждане на проекта, като на заинтересованите лица бъде предоставен подходящ срок за изразяване на становища и предложения по него.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 14 и чл. 163в, ал. 3 от Закона за енергетиката, чл. 26 от Закона за нормативните актове, чл. 43, ал. 1, чл. 49 и чл. 51 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 приеме проект на 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;

3. Да насрочи обществено обсъждане на проекта по т. 2, като на участниците в него да се осигури възможност и за дистанционно участие;

4. Да определи дата, час и място за провеждане на обществено обсъждане на проекта по т. 2, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията;

5. Да публикува проекта по т. 2, ведно с доклада, на интернет страницата на Комисията и на Портала за обществени консултации;

6. Да определи 30-дневен срок за предложения и становища във връзка с публикувания проект по т. 2 след провеждане на общественото обсъждане и на Портала за обществени консултации.

Бл. Голубарев запита дали само разглежданата Наредба № 7 се нуждае от такива промени, за да отговаря на изискванията на Министерството на електронното управление.

Н. Кирова отговори, че това е последният регистър, който трябва да се приведе в съответствие. Другите три регистъра (за лицензиите, решенията и разрешенията) вече са приведени в съответствие в края на миналата година. В приложението към постановлението е включен и регистър на договорите за възлагане във сектор ВиК, който е уреден в ЗРВКУ. Този регистър няма подзаконова нормативна уредба. В ЗРВКУ е посветен само един текст в тази връзка, без да са уточнени детайли по отношение на неговото водене и съдържание. Съгласно закона, законодателната инициатива за подзаконовни нормативни актове за прилагане на ЗРВКУ не е възложена на Комисията, а на МРРБ и спрямо този регистър КЕВР не може да предприеме друго действия, освен да се уведоми този орган, който има такава законодателна инициатива. В тази връзка са подготвени писма. Предполага се, че това ще се движи от органа, който има законодателна инициатива.

Ив. Н. Иванов каза, че насрочва общественото обсъждане на 16.10.2024 г. от 10:15 часа.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 14 и чл. 163в, ал. 3 от Закона за енергетиката, чл. 26 от Закона за нормативните актове, чл. 43, ал. 1, чл. 49 и чл. 51 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-1104 от 01.10.2024 г. относно проект на 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. 61 от 2017 г., изм. и доп. ДВ., бр. 52 от 2018 г.

2. Приема проект на проект на 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. 61 от 2017 г., изм. и доп. ДВ., бр. 52 от 2018 г.

3. Насрочва обществено обсъждане на проекта по т. 2 на 16.10.2024 г. от 10:15 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, като на участниците в него да се осигури възможност и за дистанционно участие.

4. Докладът, проектът на 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. 61 от 2017 г., изм. и доп. ДВ., бр. 52 от

2018 г., датата и часът на провеждане на общественото обсъждане да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР.

5. Проектът по т. 2, ведно с доклада, да бъдат публикувани на Портала за обществени консултации.

6. Определя 30-дневен срок за предложения и становища във връзка с общественото обсъждане и с публикувания проект по т. 2 след провеждане на общественото обсъждане и на Портала за обществени консултации.

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 разгледа доклад с вх. № Е-Дк 1092 от 30.09.2024 г. относно **заявление с вх. Е-ЗЛР-И-111 от 09.08.2024 г. за изменение/допълнение на лицензия № Л-687-01 от 07.06.2023 г. за дейността „производство на електрическа енергия“, подадено от „АРАТИДЕН“ ЕООД.**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-111 от 09.08.2024 г. от „АРАТИДЕН“ ЕООД за изменение/допълнение на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 61, ал. 2, т. 2 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в подаденото заявление и приложенията към него е сформирана работна група със заповед № З-Е-221 от 14.08.2024 г. на председателя на КЕВР. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-И-111 от 23.08.2024 г. и от 24.09.2024 г. дружеството е представило в КЕВР допълнителна информация и документи, в отговор на отправени искания за отстраняване на допуснати от дружеството нередовности.

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

От извършена служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮЛНЦ) към Агенцията по вписванията е видно, че „АРАТИДЕН“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност с ЕИК 203137732, вписано в ТРРЮЛНЦ, със седалище и адрес на управление: гр. София 1407, район „Лозенец“, бул. „Никола Й. Вапцаров“ № 35, Бизнес център Лозенец, ет. 7. Дружеството е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон.

„АРАТИДЕН“ ЕООД има следния предмет на дейност: проектиране, производство, доставка и монтаж на системи за производство на енергия от възобновяеми и конвенционални енергийни източници, производство и продажба на енергия от възобновяеми и конвенционални източници /след получаване на необходимата лицензия, ако е приложимо/, инженерингова дейност, строително-монтажни дейности, покупка на стоки с цел продажба в първоначален, преработен или обработен вид в страната и в чужбина, продажба на стоки от собствено производство, покупка, строеж или обзавеждане на недвижими имоти с цел продажба, лизинг, складови сделки, комисионни, спедиционни и превозни сделки, търговско представителство и посредничество, хотелиерски, ресторантьорски, рекламни, информационни, програмни, импресарски и други услуги, сделки с индустриална и интелектуална собственост, както и всяка друга дейност, незабранена от закона.

Дружеството се управлява и представлява от Ваньо Георгиев Алексиев в качеството му на управител. Капиталът на „АРАТИДЕН“ ЕООД е в размер на 5 553 052 (пет милиона петстотин петдесет и три хиляди и петдесет и два лева) лв. и е изцяло внесен.

Видно от извършена справка в търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел, се установява, че едноличен собственик на капитала на дружеството е „Глобал Биомет“ ЕООД, ЕИК 121446525. „Глобал Биомет“ ЕООД е с едноличен собственик на капитала „Биомет“ ЕООД с ЕИК 030215845, с едноличен собственик на капитала Ваньо Георгиев Алексиев. В тази връзка, се установява, че дружеството, което непряко контролира „АРАТИДЕН“ ЕООД е „Биомет“ ЕООД – дружество, регистрирано в Р България с едноличен собственик на капитала физическо лице – Ваньо Георгиев Алексиев.

„АРАТИДЕН“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-687-01 от 07.06.2023 г., издадена от Комисията с Решение № Л-687 от 07.06.2023 г., на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 3 от ЗЕ и по реда на Глава трета, Раздел II от НЛДЕ, а именно преди изграждане на енергийния обект, без провеждане на конкурс. Лицензията е издадена за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 25 (двадесет и пет) години преди изграждане на енергийния обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Аратиден“ с инсталирана (АС) мощност 100 MW.

С подаденото заявление „АРАТИДЕН“ ЕООД е поискало изменение/допълнение на лицензията в частта на приложение № 2 към нея по отношение на поземлени имоти (ПИ), върху които се изгражда ФЕЦ „Аратиден“. Дружеството е изложило следните мотиви:

По отношение на ПИ с идентификатор 38432.2.181 (Етап I), дружеството прави следното уточнение: ПИ с идентификатор 38432.2.181 е бил обединен с ПИ с идентификатор 38432.2.16 и е бил образуван ПИ с идентификатор 38432.2.208. ПИ с идентификатор 38432.2.208 впоследствие е разделен и от него са образувани ПИ с идентификатор 38432.2.210 и идентификатор 38432.2.211. Заявителят посочва, че разделянето на ПИ с идентификатор 38432.2.208 е извършено след съгласуване с „Електроенергиен Системен Оператор“ ЕАД, като ПИ с идентификатор 38432.2.210 (отреден за изграждане на повишаваща подстанция) остава в собственост на „АРАТИДЕН“ ЕООД, а ПИ с идентификатор 38432.2.211 (отреден за изграждане на възлова подстанция), заедно с изградените съоръжения, предстои да бъде прехвърлен в собственост на „Електроенергиен Системен Оператор“ ЕАД, като се посочва, че това са изисквания за съответното присъединително съоръжение.

Дружеството заявява, че към настоящия момент Етап I на ФЕЦ „Аратиден“ е със следното актуално описание: Етап I: находящ се в поземлени имоти с идентификатори: 38432.1.104, 38432.2.179, 38432.2.210, 38432.2.211, 38432.2.202, 38432.2.183 в м. „Ивов камък“, 38432.2.180 в м. „Синяво“, 38432.2.204 в м. „Ковачева“ и 38432.2.206 в м. „Герена“, всичките в землището на с. Коняво, община Кюстендил – с обща площ от 31 890,4 кв. м.

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-И-111 от 24.09.2024 г. дружеството пояснява, че ФЕЦ „Аратиден“ с мощност от 100 MW (АС) („Проектът“) в посочената и разрешена инсталирана мощност се изгражда само в поземлени имоти, находящи се в землищата на село Дворище и село Коняво, община Кюстендил, област Кюстендил, в четири етапа както следва: Етап I: находящ се в поземлени имоти с идентификатори: 38432.1.104, 38432.2.179, 38432.2.210, 38432.2.211, 38432.2.202, 38432.2.183 в м. „Ивов камък“, 38432.2.180 в м. „Синяво“, 38432.2.204 в м. „Ковачева“ и 38432.2.206 в м. „Герена“, всичките в землището на с. Коняво, Община Кюстендил – с обща площ от 31 890 кв. м. Инсталираната мощност на Етап I е 6,3 MW (АС), като енергийния обект към този етап е изцяло изграден и приет с Разрешение за ползване № СТ-05-457 от 28.08.2024 г., приложено към преписката; Етап II: находящ се в поземлени имоти с идентификатори: 38432.1.106, 38432.1.102, 38432.1.103, 38432.1.107, 38432.1.8, 38432.2.188, 38432.2.189, 38432.2.199, 38432.2.191, 38432.2.207, 38432.2.194, 38432.2.130, 38432.3.103, 38432.3.104,

38432.4.84, 38432.4.85, 38432.5.120, 38432.5.119, 38432.5.121, 38432.5.118, 38432.6.116, 38432.6.117, 38432.20.88, 38432.20.7, 38432.21.209, 38432.21.207, 38432.21.201, 38432.21.206, 38432.21.204, 38432.21.205, 38432.21.211, 38432.21.28, 38432.21.31, 38432.22.437, 38432.23.277, 38432.23.298, 38432.23.288, 38432.23.293, 38432.23.294, 38432.23.295, 38432.23.289, 38432.23.291, 38432.23.299, 38432.23.302, 38432.23.304, 38432.24.411, 38432.24.412, 38432.24.408, 38432.24.407, 38432.24.403, 38432.24.404, 38432.24.405 и 38432.24.174, всичките в землището на с. Коняво, Община Кюстендил – с обща площ от – 764 100 кв. м.

„АРАТИДЕН“ ЕООД посочва, че не се налага актуализиране на Приложение № 2 към лицензията по отношение на Етап III и Етап IV, които етапи включват следните имоти: Етап III: находящ се в поземлени имоти с идентификатори: 20208.11.554 и 20208.45.140, в землището на с. Дворище и 38432.7.457 и 38432.7.458 в землището на с. Коняво, Община Кюстендил – с обща площ от 119 804 кв. м.; Етап IV: находящ се в поземлени имоти с идентификатори: 20208.11.34, 20208.11.31, 20208.11.38, 20208.11.44, 20208.11.56, всички в землището на с. Дворище, Община Кюстендил и 3842.1.12, 38432.2.3, 38432.2.118, 38432.2.30, 38432.4.6, 38432.5.114, 38432.5.115, 38432.5.25, 38432.5.116, 38432.5.117, 38432.5.48, 38432.5.122, 38432.5.64, 38432.70.11, 38432.70.4, 38432.70.1, 38432.7.1, 38432.23.290, 38432.24.168, 38432.6.16, 38432.7.455, 38432.7.456, 38432.8.173, 38432.8.174, 38432.8.172, 38432.8.171, 38432.8.22, 38432.8.146, 38432.8.143, 38432.7.14, 38432.7.13, 38432.7.11, 38432.24.163, 38432.24.154, 38432.24.153, 38432.24.152, 38432.7.441, 38432.23.238, 38432.21.45, 38432.24.63, 38432.21.107, 38432.24.194, 38432.24.402, 38432.24.245, 38432.24.227, всичките в землището на с. Коняво, Община Кюстендил – с обща площ от 113 942 кв. м.

„АРАТИДЕН“ ЕООД заявява, че предстои енергийния обект към етап III и етап IV да бъде изграден до края на 2024 г.

Към заявлението „АРАТИДЕН“ ЕООД е представило проект на Приложение № 2 към лицензията „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ с нанесени изменения, съгласно мотивите, а именно като са добавени новообразуваните ПИ с техните идентификатори, поради обединяване/разделяне на съществуващи имоти, върху които се изгражда енергийния обект. Също така дружеството е представило и съответните документи за собственост, както и скици на ПИ.

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. Изменението на лицензията в частта, свързана с енергийния обект, няма да доведе до изменение на вида на лицензията – „производство на електрическа енергия“. Исканото изменение ще доведе до промяна на Приложение № 2 „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензията, което следва да се актуализира.

Съгласно искане на заявителя и представения към заявлението проект на Приложение № 2 към лицензията, поради обединяване и впоследствие разделяне на имоти, са направени следните промени:

В първоначално одобреното от КЕВР Приложение № 2 към лицензията е включен ПИ с идентификатор 38432.2.181, находящ се в местност „Ивов камък“, с. Коняво, община Кюстендил. Този имот е бил обединен с ПИ с идентификатор 38432.2.16 и е бил образуван ПИ с идентификатор 38432.2.208. Впоследствие ПИ с идентификатор 38432.2.208 е разделен и от него са образувани два нови ПИ: ПИ с идентификатор 38432.2.210, отреден за построяване в него на повишаваща подстанция за връзка с електропреносната мрежа и ПИ с идентификатор 38432.2.211, отреден за построяване в него на възлова подстанция.

За новообразуваните имоти са представени заверени копия на скици, издадени от Служба по геодезия, картография и кадастър – гр. Кюстендил, както следва:

- Скица на поземлен имот № 15-781365-01.08.2024 г. за ПИ с идентификатор

38432.2.210, с адрес: с. Коняво, местност „Ивов камък“, общ. Кюстендил, обл. Кюстендил по кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед РД-18-508 от 20.02.2018 г. на изпълнителния директор на АГКК, трайно предназначение на територията: Урбанизирана, начин на трайно ползване: За електроенергийното производство, площ: 10 814 кв. м., предишен идентификатор 38432.2.208;

- Скица на поземлен имот № 15-781339-01.08.2024 г. за **ПИ с идентификатор 38432.2.211**, с адрес: с. Коняво, местност „Ивов камък“, общ. Кюстендил, обл. Кюстендил по кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед РД-18-508 от 20.02.2018 г. на изпълнителния директор на АГКК, трайно предназначение на територията: Урбанизирана, начин на трайно ползване: За електроенергийното производство, площ: 7 589 кв. м., предишен идентификатор 38432.2.208.

В подкрепа на исканото изменение, „АРАТИДЕН“ ЕООД е представило документ, доказващ наличието на вещни права върху поземлените имоти, както следва:

- Нотариален акт за собственост на недвижими имоти № 169, том I, рег. № 1245, дело № 169 от 2023 г., вписан от Служба по вписванията – Кюстендил с вх. рег. № 2481 от 13.06.2023 г., акт № 33, том XI, дело № 1157 от 2023 г., съгласно който „АРАТИДЕН“ ЕООД е собственик на недвижими имоти, находящи се в землището на с. Коняво, община Кюстендил, а именно:

1. Поземлен имот с идентификатор 38432.1.8;
2. Поземлен имот с идентификатор 38432.1.102;
3. Поземлен имот с идентификатор 38432.1.103;
4. Поземлен имот с идентификатор 38432.1.106;
5. Поземлен имот с идентификатор 38432.1.107;
6. Поземлен имот с идентификатор 38432.2.130;
7. Поземлен имот с идентификатор 38432.2.188;
8. Поземлен имот с идентификатор 38432.2.189;
9. Поземлен имот с идентификатор 38432.2.191;
10. Поземлен имот с идентификатор 38432.2.194;
11. Поземлен имот с идентификатор 38432.2.199;
12. Поземлен имот с идентификатор 38432.2.207;
13. Поземлен имот с идентификатор 38432.3.103;
14. Поземлен имот с идентификатор 38432.3.104;
15. Поземлен имот с идентификатор 38432.4.84;
16. Поземлен имот с идентификатор 38432.4.85;
17. Поземлен имот с идентификатор 38432.5.118;
18. Поземлен имот с идентификатор 38432.5.119;
19. Поземлен имот с идентификатор 38432.5.120;
20. Поземлен имот с идентификатор 38432.5.121;
21. Поземлен имот с идентификатор 38432.6.116;
22. Поземлен имот с идентификатор 38432.6.117;
23. Поземлен имот с идентификатор 38432.20.7;
24. Поземлен имот с идентификатор 38432.20.88;
25. Поземлен имот с идентификатор 38432.21.28;
26. Поземлен имот с идентификатор 38432.21.31;
27. Поземлен имот с идентификатор 38432.21.102;
28. Поземлен имот с идентификатор 38432.21.201;
29. Поземлен имот с идентификатор 38432.21.204;
30. Поземлен имот с идентификатор 38432.21.205;
31. Поземлен имот с идентификатор 38432.21.206;
32. Поземлен имот с идентификатор 38432.21.207;
33. Поземлен имот с идентификатор 38432.21.209;
34. Поземлен имот с идентификатор 38432.21.211;

35. Поземлен имот с идентификатор 38432.22.437;
36. Поземлен имот с идентификатор 38432.22.439;
37. Поземлен имот с идентификатор 38432.23.277;
38. Поземлен имот с идентификатор 38432.23.288;
39. Поземлен имот с идентификатор 38432.23.289;
40. Поземлен имот с идентификатор 38432.23.291;
41. Поземлен имот с идентификатор 38432.23.293;
42. Поземлен имот с идентификатор 38432.23.294;
43. Поземлен имот с идентификатор 38432.23.295;
44. Поземлен имот с идентификатор 38432.23.298;
45. Поземлен имот с идентификатор 38432.23.299;
46. Поземлен имот с идентификатор 38432.23.302;
47. Поземлен имот с идентификатор 38432.23.304;
48. Поземлен имот с идентификатор 38432.24.174;
49. Поземлен имот с идентификатор 38432.24.403;
50. Поземлен имот с идентификатор 38432.24.404;
51. Поземлен имот с идентификатор 38432.24.405;
52. Поземлен имот с идентификатор 38432.24.407;
53. Поземлен имот с идентификатор 38432.24.408;
54. Поземлен имот с идентификатор 38432.24.411;
55. Поземлен имот с идентификатор 38432.24.412;

- За **ПИ с идентификатор 38432.2.181**, принадлежащ към етап I, находящ се в местност „Ивов камък“, с. Коняво, община Кюстендил, дружеството е заявило, че документът за собственост е представен в КЕВР към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-99 от 23.07.2024 г. за разрешаване започване осъществяването на лицензионна дейност, а именно: заверено копие на Нотариален акт за покупко-продажба на недвижими имоти № 188, том II, рег. № 3658, дело № 327/2017 г., вписан от Служба по вписванията-Кюстендил с вх. рег. № 3602 от 14.11.2017 г., акт № 199, том XI, дело № 2195/2017 г.

За гореописаните поземлени имоти, „АРАТИДЕН“ ЕООД е представило и съответните скици, издадени от Служба по геодезия, картография и кадастър – гр. Кюстендил.

С оглед гореизложеното, Приложение № 2 „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензията на „АРАТИДЕН“ ЕООД следва да се измени, като се добавят новообразуваните поземлени имоти с идентификатори 38432.2.210 и 38432.2.211, с обща площ на двата имота от 18 403 кв. м., находящи се в с. Коняво, местност „Ивов камък“, общ. Кюстендил, обл. Кюстендил, за които са представени необходимите документи за собственост.

Финансови възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ и източници на финансиране на проекта.

В производството по издаване на лицензията за дейността „производство на електрическа енергия“ преди изграждане на енергийния обект ФЕЦ „Аратиден“, както и при изпълнението на отделните части и етапи, „АРАТИДЕН“ ЕООД е доказало наличието на финансови възможности и способност да осигури необходимите средства и обезпечения, като структурата на финансиране е XXX% собствени средства и XXX% привлечени средства. Видно от решението за издаване на лицензия, дружеството е представило необходимата информация, съгласно изискванията на чл. 11, ал. 2, т. 4 и т. 5 от НЛДЕ, а именно годишни финансови отчети за последните три години, както и данни за източниците за финансиране на дейността и доказателства за наличието на тези източници.

По отношение на финансовите възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ и източниците на финансиране на проекта, в производството по издаване на лицензия, „АРАТИДЕН“ ЕООД е представило бизнес план, инвестиционен анализ и финансов модел, отразяващи спецификите при

изграждането и въвеждането в експлоатация на отделните етапи от проекта ФЕЦ „Аратиден“ с инсталирана мощност 100 MW“.

В подаденото заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-111 от 09.08.2024 г. „АРАТИДЕН“ ЕООД е декларирало, че в одобрения с Решение № БП-37 от 07.06.2023 г. на КЕВР бизнес план за периода 2023 г. – 2027 г., както и във финансовия модел няма съществени промени, които да водят до необходимост от актуализиране на одобрения бизнес план и финансов модел на дружеството.

Предвид гореизложеното може да се направи извода, че „АРАТИДЕН“ ЕООД е осигурило финансирането на проекта, като при изпълнение на заложените във финансовия модел параметри заявителят ще акумулира положителни нетни парични потоци и ще може да обслужва всички задължения, свързани с нормалното осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“.

Информация, съдържаща се в заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-111 от 09.08.2024 г., представляваща защитена по закон информация:

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-И-111 от 23.08.2024 г. „АРАТИДЕН“ ЕООД е представило становище, в което се посочва следното: дружеството желае да се третират следните данни и информация като защитени по закон данни и информация, в следния обхват и поради следните мотиви: защитена по закон информация – лични данни на управителя на дружеството, на контрагенти и изпълнители на обекта, служители на дружеството, което ще извършва поддръжка и обслужване на обекта, доколкото е възможно при отразяване в решението на КЕВР, предвид Закона за защита на личните данни; по сключените предварителни договори за присъединяване (основен и анекси) с ЕСО ЕАД, дружеството моли информацията по платения депозит да се третира като „търговска тайна“; финансовия модел, изготвен към Бизнес план на „АРАТИДЕН“ ЕООД, дружеството моли да се третира като „търговска тайна“, касаещ парични потоци, активи и пасиви на дружеството, като считат, че не следва да бъде официално публикуван в пълнота, ако няма такова специално изискване.

Съгласно чл. 18 от ЗЕ не следва да бъде разгласявана информация, обявена за защитена по закон (търговска тайна, чувствителна информация и лични данни) 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 на това е извършена преценка на данните, като се приема, че „АРАТИДЕН“ ЕООД е мотивирало искането си. В тази връзка, посочената информация следва да бъде заличена в документите попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от ЗЕ, тъй като нейното разкриване би довело до нелоялна конкуренция между търговци, а данните, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя не следва да бъдат заличавани, включително и в документите на Комисията, публикувани на интернет страницата на КЕВР във връзка с подаденото заявление.

Изказвания по т.2.:

Докладва Б. Паунов. „АРАТИДЕН“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-687-01 от 07.06.2023 г. за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 25 години преди изграждане на енергийния обект – фотоволтаична електрическа централа „Аратиден“ с инсталирана (АС) мощност 100 MW.

Дружеството се управлява и представлява от Ваньо Георгиев Алексиев (в качеството му на управител) и непряко се контролира от „Биомет“ ЕООД, регистрирано в Р България с едноличен собственик на капитала физическо лице – Ваньо Георгиев Алексиев.

С подаденото заявление „АРАТИДЕН“ ЕООД е поискало изменение/допълнение на лицензията в частта на приложение № 2 към нея по отношение на поземлени имоти, върху които се изгражда ФЕЦ „Аратиден“, подробно описани със съответните идентификатори в доклада.

С писмо от 24.09.2024 г. дружеството пояснява, че ФЕЦ „Аратиден“, с мощност от

100 MW (AC) в посочената и разрешена инсталирана мощност, се изгражда само в поземлени имоти, находящи се в землищата на село Дворище и село Коняво, община Кюстендил, област Кюстендил, в четири етапа, описани в доклада.

Към заявлението „АРАТИДЕН“ ЕООД е представило проект на Приложение № 2 към лицензията „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ с нанесени изменения, съгласно мотивите, а именно като са добавени новообразуваните ПИ с техните идентификатори, поради обединяване/разделяне на съществуващи имоти, върху които се изгражда енергийния обект.

Съгласно искане на заявителя и представения към заявлението проект на Приложение № 2 към лицензията, поради обединяване и впоследствие разделяне на имоти, са направени съответните промени, описани в доклада.

За новообразуваните имоти са представени заверени копия на скици, издадени от Служба по геодезия, картография и кадастър – гр. Кюстендил.

В подкрепа на исканото изменение, „АРАТИДЕН“ ЕООД е представило документ, доказващ наличието на вещни права върху поземлените имоти.

С оглед гореизложеното, Приложение № 2 „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензията на „АРАТИДЕН“ ЕООД следва да се измени, като се добавят новообразуваните поземлени имоти с идентификатори 38432.2.210 и 38432.2.211, с обща площ на двата имота от 18 403 кв. м., находящи се в с. Коняво, местност „Ивов камък“, общ. Кюстендил, обл. Кюстендил, за които са представени необходимите документи за собственост.

По отношение на финансовите възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ и източници на финансиране на проекта: те са разгледани в производството по издаване на лицензията за дейността „производство на електрическа енергия“ преди изграждане на енергийния обект. Необходимите средства и обезпечения, като структурата на финансиране е XXX% собствени средства и XXX% привлечени средства.

В подаденото заявление „АРАТИДЕН“ ЕООД е декларирало, че в одобрения с Решение № БП-37 от 07.06.2023 г. на КЕВР бизнес план за периода 2023 г. – 2027 г., както и във финансовия модел няма съществени промени, които да водят до необходимост от актуализиране на одобрения бизнес план и финансов модел на дружеството.

Предвид гореизложеното може да се направи извода, че „АРАТИДЕН“ ЕООД е осигурило финансирането на проекта, като при изпълнение на заложените във финансовия модел параметри заявителят ще акумулира положителни нетни парични потоци и ще може да обслужва всички задължения, свързани с нормалното осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“.

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

„АРАТИДЕН“ ЕООД е представило становище, в което се посочва кое в заявлението дружеството желае да се третират като данни и информация, които са защитени по закон.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 1 и чл. 61, ал. 2, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага 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 „АРАТИДЕН“ ЕООД;
4. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация,

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

Ив. Н. Иванов каза, че насрочва откритото заседание на 17.10.2024 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, чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 1 и чл. 61, ал. 2, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк 1092 от 30.09.2024 г. относно заявление с вх. Е-ЗЛР-И-111 от 09.08.2024 г. за изменение/допълнение на лицензия № Л-687-01 от 07.06.2023 г. за дейността „производство на електрическа енергия“, подадено от „АРАТИДЕН“ ЕООД.

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 17.10.2024 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи „АРАТИДЕН“ ЕООД или други упълномощени от тях представители на дружеството, като се осигури и възможност за дистанционно участие.

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

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 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 разгледа доклад с вх. № Е-Дк-1093 от 01.10.2024 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-110 от 09.08.2024 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „ТЕНЕВО СОЛАР ТЕХНОЛОДЖИС“ ЕАД.

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-110 от 09.08.2024 г. от „ТЕНЕВО СОЛАР ТЕХНОЛОДЖИС“ ЕАД за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, на основание чл. 39, ал. 1, т. 1 и ал. 3 от Закона за енергетика (ЗЕ), във връзка с чл. 9, ал. 1, т. 1 и чл. 18, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в

енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-222 от 15.08.2024 г. на председателя на КЕВР. С писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-110 от 19.08.2024 г. от дружеството са изискани допълнителна информация и документи, които са представени с писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-110 от 10.09.2024 г. и вх. № Е-ЗЛР-Л-110 от 19.09.2024 г.

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

1. Съгласно чл. 39, ал. 1, т. 1 от ЗЕ на лицензиране по реда на същия закон подлежи дейността „производство на електрическа енергия“. Не се изисква издаване на лицензия за производство на електрическа енергия от лице, притежаващо централа с обща инсталирана електрическа мощност до 20 MW – чл. 39, ал. 4, т. 1 от ЗЕ. Според чл. 39, ал. 3 от ЗЕ, когато за извършване на някоя от дейностите се издава лицензия, преди да е изграден енергийния обект за осъществяване на тази дейност, лицензията съдържа условията за изграждане на енергийния обект и срок за започване на лицензионната дейност. В тази връзка, според подаденото заявление дейността „производство на електрическа енергия“ ще се осъществява след изграждане и въвеждане в експлоатация на енергийния обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Тенево“ с обща инсталирана мощност 213,72 MW (AC).

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

2. „ТЕНЕВО СОЛАР ТЕХНОЛОДЖИС“ ЕАД е еднолично дружество с ограничена отговорност, с ЕИК 206511621, вписано в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮЛНЦ) към Агенцията по вписванията със седалище и адрес на управление Р България, област София, община Столична, гр. София, п.к. 1000, р-н Средец, бул. „Цар Освободител“ № 14, ет.2, което се установява след направена служебна справка в ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията.

„ТЕНЕВО СОЛАР ТЕХНОЛОДЖИС“ ЕАД има следния предмет на дейност: Придобиване, изграждане, експлоатация и управление на енергийни обекти за производство на електроенергия от възобновяеми енергийни източници, както и всякаква друга търговска дейност, незабранена от законите на Р. България и за която не се изисква предварително разрешение (лицензия) от държавен орган, като в случай, че за някоя от гореизброените дейности се изисква разрешение, то такава ще бъде извършвана след получаването му.

Капиталът на „ТЕНЕВО СОЛАР ТЕХНОЛОДЖИС“ ЕАД е в размер на 7 615 000 (седем милиона шестстотин и петнадесет хиляди) лева и е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала е „ЕУРА Ай Пи Пи“ АД, ЕИК 207320318, Държава: Р България.

Дружеството се управлява и представлява от Калина Василева Стефанова-Пеловска и Елена Ярославова Маркова, заедно в качеството им на изпълнителни директори.

Видно от горното, „ТЕНЕВО СОЛАР ТЕХНОЛОДЖИС“ ЕАД 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 юридическо лице, регистрирано по Търговския закон.

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, неоказващи съдействие за данъчни цели – арг. от § 1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 26.02.2024 г., обнародван е в Официален вестник на Европейския съюз, С 1804 от 2024 г. и включва юрисдикции, неоказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Антигуа и Барбуда, Фиджи, Гуам, Палау, Панама, Руска федерация, Самоа, Тринидад и Тобаго, Американски Вирджински острови, както и Вануату.

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

С оглед горното, по отношение на „ТЕНЕВО СОЛАР ТЕХНОЛОДЖИС“ ЕАД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. В тази връзка, от представената от дружеството информация се установява следното:

Едноличен собственик на капитала на „ТЕНЕВО СОЛАР ТЕХНОЛОДЖИС“ ЕАД е „ЕУРА Ай Пи Пи“ АД, ЕИК 207320318, регистрирано в Р България. Собственици на

„ЕУРА Ай Пи Пи“ АД са „Реналфа ИПП“ Гмбх, чуждестранно юридическо лице, регистрирано в Р Австрия, притежаващо 50% от капитала и „Юроуинд Енерджи“ А/С, чуждестранно юридическо лице, регистрирано в Кралство Дания, притежаващо 50% от капитала.

Собственици на „Реналфа ИПП“ Гмбх са „Реналфа Соларпро груп“ Гмбх, чуждестранно юридическо лице, регистрирано в Р Австрия, притежаващо 70% от капитала, „Инфрагрийн“ V СЛП, чуждестранно юридическо лице, регистрирано в Р Франция, притежаващо 10,7% от капитала и „Инфрагрийн“ IV, чуждестранно юридическо лице, регистрирано в Р Франция, притежаващо 19,3% от капитала. „Реналфа Соларпро груп“ Гмбх се притежава от Иван Денчев Ненков, гражданин на Р България с дял от 24,9%, Константин Василев Ненов, гражданин на Р България с дял от 24,9% и Иво Георгиев Прокопиев, гражданин на Р България с дял от 50,2%.

Собственици на „Юроуинд Енерджи“ А/С са „Норлюс Холдинг“ А/С, чуждестранно юридическо лице, регистрирано в Кралство Дания, притежаващо 50% от капитала и „Еве Холдинг“ АпС, чуждестранно юридическо лице, регистрирано в Кралство Дания, притежаващо 50% от капитала. Едноличен собственик на капитала на „Норлюс Холдинг“ А/С е „Норлюс“ а.м.б.а, кооперативно дружество с ограничена отговорност, регистрирано в Кралство Дания, със собственици - 700 000 потребители. Собственици на „Еве Холдинг“ АпС са „ЕнерджиТек Индъстрис“ А/С, чуждестранно юридическо лице, регистрирано в Кралство Дания, притежаващо 38,16% от капитала, „Кортбек Холдинг“ АпС, чуждестранно юридическо лице, регистрирано в Кралство Дания, притежаващо 18,01% от капитала, „Франсбиерг Инвест“ А/С, чуждестранно юридическо лице, регистрирано в Кралство Дания, притежаващо 34,18% от капитала, „Рюдал Финанс“ АпС, чуждестранно юридическо лице, регистрирано в Кралство Дания, притежаващо 6,02% от капитала и служители, притежаващи дял от 3,63%. Едноличен собственик на капитала на „Франсбиерг Инвест“ А/С е „Франсбиерг“ А/С, чуждестранно юридическо лице, регистрирано в Кралство Дания. Едноличен собственик на капитала на „Франсбиерг“ А/С е „Франсбиерг Груп“ АпС, чуждестранно юридическо лице, регистрирано в Кралство Дания. Собственици на капитала на „Франсбиерг Груп“ АпС са Камила Расмунсен, гражданин на Кралство Дания, с дял 40% и 0% право на глас, Катрин Расмунсен, гражданин на Кралство Дания, с дял 40% и 0% право на глас, Тина Расмунсен, гражданин на Кралство Дания, с дял 4% и 20% право на глас и Съорен Расмунсен, гражданин на Кралство Дания, с дял 16% и 80% право на глас. Едноличен собственик на капитала на „ЕнерджиТек Индъстрис“ А/С е „Йенс Расмунсен Хобро Холдинг“ АпС, чуждестранно юридическо лице, регистрирано в Кралство Дания. Едноличен собственик на капитала на „Йенс Расмунсен Хобро Холдинг“ АпС е Йенс Расмунсен, гражданин на Кралство Дания. Едноличен собственик на капитала на „Кортбек Холдинг“ АпС е Якоб Кортбек, гражданин на Кралство Дания. Едноличен собственик на капитала на „Рюдал Финанс“ АпС е Бо Редал, гражданин на Кралство Дания.

От описаната по-горе структура на собственост и контрол на „ТЕНЕВО СОЛАР ТЕХНОЛОДЖИС“ ЕАД се установява, че действителни собственици на капитала на дружеството са Йенс Расмунсен, гражданин на Кралство Дания и Иво Георгиев Прокопиев, гражданин на Р България. В допълнение, от извършената справка в ТРРЮЛНЦ се установява, че същите физически лица са вписани като действителни собственици на „ЕУРА Ай Пи Пи“ АД - едноличен собственик на капитала на заявителя.

Във връзка с гореизложеното за „ТЕНЕВО СОЛАР ТЕХНОЛОДЖИС“ ЕАД 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 на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от членовете на съвета на директорите на „ТЕНЕВО СОЛАР ТЕХНОЛОДЖИС“ ЕАД, се установява, че същите не са лишени от правото да упражнява 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 от изпълнителните директори на „ТЕНЕВО СОЛАР ТЕХНОЛОДЖИС“ ЕАД, от които се установява, че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност и не е в ликвидация; че на дружеството не е отнемана лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ или срокът по чл. 59, ал. 4 от ЗЕ е изтекъл; не е налице влязъл в сила акт за отказ да се издаде лицензия за осъществяване на лицензионната дейност.

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:

Съгласно чл. 42, ал. 1 от ЗЕ, лицензията се издава за срок до 35 години в съответствие с изискванията на НЛДЕ. Според разпоредбата на чл. 9, ал. 3 от НЛДЕ, Комисията определя срока на съответната лицензия в зависимост от времевия ресурс на активите, с които се осъществява лицензионната дейност и от финансовото състояние на заявителя, като Комисията не може да определи по-дълъг срок на лицензия от срока, поискан от заявителя. Съгласно чл. 18, ал. 2 от НЛДЕ, срокът на строителството на енергийния обект, чрез който ще се осъществява лицензионната дейност, не се включва в срока на лицензията.

„ТЕНЕВО СОЛАР ТЕХНОЛОДЖИС“ ЕАД е поискало срокът на лицензията да бъде 25 (двадесет и пет) години, като в тази връзка дружеството е представило следната обосновка: предложеният срок на лицензията е в съответствие с икономическия срок на експлоатация на енергийния обект, и отразява експлоатационния срок на оборудването. Дълготрайните материални активи на фотоволтаичната централа – сгради, фундаменти, носещи метални конструкции имат полезен живот от над 35 години. Същевременно, останалите компоненти и фотоволтаични елементи имат планиран експлоатационен ресурс от 25-30 години. Електрическите инсталации и системите за контрол и автоматика имат срок на използваемост от 10-12 години и подлежат на подмяна. От друга страна, веднъж установени, изградените строителни конструкции следва да се използват максимално, за да не се налага извършване на допълнителни строителни и/или демонтажни работи. Ефектите от очакваната производителност (наличност) и деградация на отделните елементи и съоръжения на фотоволтаичната електроцентрала показват, че в края на посочения 25-годишен период тя ще има достатъчен технологичен ресурс за производството на електроенергия.

С оглед гореизложеното и въз основа на наличните данни в Комисията, извършените наблюдения и анализи за експлоатационните параметри на използваните съоръжения във фотоволтаични електрически централи, в т.ч. и на времевия ресурс на активите, както и с оглед прилагане принципа на равнопоставеност между отделните енергийни дружества, срокът на лицензията за дейността „производство на електрическа енергия“ следва да бъде **25 (двадесет и пет) години**.

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

6.1. „ТЕНЕВО СОЛАР ТЕХНОЛОДЖИС“ ЕАД разработва проект за фотоволтаичен парк „Тенево“ (ФЕЦ „Тенево“), предвиден да се изгради в поземлени имоти с номера 72240.17.56, 72240.23.361, 72240.23.362 и 72240.23.363, с. Тенево, община Тунджа, област Ямбол. Фотоволтаичната електрическа централа е разделена на две фотоволтаични полета, както следва:

- Фотоволтаично поле 1, находящо се в ПИ 72240.23.361 и ПИ 72240.23.362;
- Фотоволтаично поле 2, находящо се в ПИ с № 72240.17.56.

Предвижда се изграждането на инверторно-трансформаторни (преобразуващи и повишаващи) станции, групирани на ниво СрН (33 kV) в пръстеновидни конфигурации (схеми). Към всяка инверторно-трансформаторна станция (ИТС) ситуационно са предвидени по 3 бр. x 2 MWh системи за съхранение на енергия.

Предвижда се изграждане на система кабелни линии СрН, които се полагат в

изкопи и освен че осигуряват групирането на ИТС в пръстеновидни схеми, пренасят генерираната енергия към подстанция „Тенево Солар“ – 33/400 kV. Фотоволтаично поле 1 и Фотоволтаично поле 2 ще бъдат свързани чрез изграждането на кабелна линия 33 kV служеща за присъединяването на ИТС № 49 на Фотоволтаично поле 2 в ПИ 72240.17.56 към ИТС № 47 на Фотоволтаично поле 1 в ПИ 72240.23.361.

На територията на обекта се предвижда строителство на нов вътрешен път, осигуряващ достъпа до всички ИТС и до всички фотоволтаични масиви.

Присъединяването към електропреносната мрежа ще се извърши чрез проектиране, изграждане и въвеждане в експлоатация на нова повишаваща подстанция („Тенево Солар“ – 33/400 kV), нова Възлова Станция (ВС) („ТЕНЕВО“ - 400 kV) и разкъсване на - ВЕЛ 400 kV – „Сан Стефано“ за присъединяване на новата ВС 400 kV.

Фотоволтаичната електрическа централа представлява площадков обект, намиращ се в извънградски район. Предвижда се мерките за защита от атмосферни пренапрежения, които ще се приложат да са както следва:

- Външна мълниезащита чрез мълниеприемници с изпреварващо действие;
- Вътрешна защита от пренапрежение.

Предвижда се етапно изграждане на ФЕЦ, като етапите са самостоятелно обособени технологични единици и могат да функционират самостоятелно, с което ще се изпълняват изискванията на ЗУТ за изграждане и поетапно въвеждане в експлоатация.

За фотоволтаично поле 1 са избрани фотоволтаични панели на производителя „Jinko Solar“. Избраният панел е двулицев със 144 (2x72) монокристални клетки с N-type технология, отговарящ на стандарти IEC61215(2016), IEC61730(2016), ISO9001:2015, ISO14001:2015, ISO45001. Избраният панел е с максимална (пикова) мощност 580 Wp. Общият брой инсталирани ФВ панели за фотоволтаично поле 1 се предвижда да бъде 381 483 бр., групирани в 14 129 стринга – по 27 панела на стринг.

За фотоволтаично поле 2 са избрани фотоволтаични панели на производителя „Jinko Solar“. Избраният панел е двулицев с 144 (2x72) монокристални клетки с N-type технология, отговарящ на стандарти IEC61215(2016), IEC61730(2016), ISO9001:2015, ISO14001:2015, ISO45001. Избраният панел е с максимална (пикова) мощност 580 Wp. Общият брой инсталирани панели за фотоволтаично поле 2 се предвижда да бъде 28 134 бр., групирани в 1 042 стринга – по 27 панела на стринг.

Фотоволтаичните панели на централата ще бъдат монтирани върху метални горещопоцинковани (с цинк-магнезий-алуминиево покритие - ZM-HDG, без поддръжка), подвижни, двуредови, носещи конструкции, задвижвани от едноосови, хоризонтални тракери. Тракерите се захранват автономно, с монтирани собствени PV панели и литиево-йонни батерии от производителя. Комуникацията и управлението на тракерите ще се осъществява чрез RS485 комуникационен протокол. Монтажа на конструкциите върху терена се осъществява чрез пилотно фундиране (набиване на носещи профили / крака на съответната дълбочина под кота 0).

Избраните инвертори са на производителя „SMA Solar technology AG“ тип SC 4200 UP. Всеки инвертор притежава 18 бр. постояннотокови входове защитени с предпазители и 6 броя входове за добавяне на акумулаторни батерии (които в бъдеще ще бъдат използвани като системи за съхранение на енергия, които са предмет на отделен проект), защитени с предпазители.

6.2. Предварителен договор за присъединяване към електропреносната мрежа:

За присъединяването на ФЕЦ „Тенево“ към електропреносната мрежа (110 kV), собственост на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД), дружеството е представило договор за присъединяване на обект на производител на електрическа енергия към преносната електрическа мрежа № ДГ-ПР-400-2917/18.04.2024 г., сключен между ЕСО ЕАД и „ТЕНЕВО СОЛАР ТЕХНОЛОДЖИС“ ЕАД.

Съгласно условията на договора, присъединяването на обекта ще се извърши чрез изграждане и въвеждане в експлоатация на нова повишаваща подстанция СрН/400 kV, проектиране, доставка, изграждане и въвеждане в експлоатация на електропроводни

отклонения 400 kV, нова п/ст 400/110 kV, релейни защиты, технически средства за телемеханика, системи за търговско измерване и т.н., съгласно срокове и етапи, посочени в т. 5 на договора.

6.3. График за строителството на енергийния обект

„ТЕНЕВО СОЛАР ТЕХНОЛОДЖИС“ ЕАД е представило строителен график на проекта за изграждане и въвеждане в експлоатация на ФЕЦ „Тенево“ и на присъединителните съоръжения на обекта, както следва:

- срок за изграждане и въвеждане в експлоатация на съоръженията за присъединяване към мрежата – до 30.06.2025 г.
- срок за изграждане и въвеждане в експлоатация на етап 1 от фотоволтаично поле 1 на ФЕЦ „Тенево“ – до 30 юни 2025 г., но не преди въвеждане в експлоатация на съоръженията за присъединяване;
- срок за изграждане и въвеждане в експлоатация на етапи 2-8 от фотоволтаично поле 1 и на фотоволтаично поле 2 на ФЕЦ „Тенево“ – до 31 март 2026 г., но не преди въвеждане в експлоатация на съоръженията за присъединяване.

В следващата таблица е показано поетапното изграждане и въвеждане в експлоатация на енергийния обект ФЕЦ „Тенево“:

Таблица № 1

Фотоволтаично поле	Етап	Максимална инсталирана АС мощност (в съответствие с §1, т. 26в от ДР на ЗЕ), MW	Краен срок за изграждане и въвеждане в експлоатация
I	1	4,2	30/06/2025
I	2	25,2	31/03/2026
I	3	29,4	31/03/2026
I	4	29,4	31/03/2026
I	5	29,4	31/03/2026
I	6	16,8	31/03/2026
I	7	29,4	31/03/2026
I	8	33,6	31/03/2026
II		16,32	31/03/2026
	ОБЩО	213,72	

Графикът може да бъде променян, с цел подобряване организацията на работа, по-добро планиране на човешкия ресурс и навременно приключване на дейностите по проекта.

6.4. Документи във връзка с изграждането на енергийния обект

Във връзка с изграждането на ФЕЦ „Тенево“ и присъединителните електрически съоръжения за обекта, „ТЕНЕВО СОЛАР ТЕХНОЛОДЖИС“ ЕАД е представило необходимите технически проекти за фотоволтаичната централа и съоръженията към нея.

6.5. Оценка на наличния и прогнозния потенциал на ресурса

„ТЕНЕВО СОЛАР ТЕХНОЛОДЖИС“ ЕАД е представило доклад за оценка на наличния и прогнозния енергиен потенциал за изграждане на фотоволтаична електрическа централа „Тенево“. В доклада е описана и анализирана софтуерна симулация на производство на електрическа енергия от предвидения за изграждане енергиен обект на база входни данни, като технически характеристики на енергийния обект и точна локация. Въз основа на дългосрочната оценка и проектните характеристики на енергийния обект е посочено в табличен вид дългосрочното средно годишно производство на електрическа енергия и коефициенти на производителност за фотоволтаична централа „Тенево“.

6.6. Човешки ресурси и организационна структура на заявителя и за образованието и квалификацията на ръководния персонал

„ТЕНЕВО СОЛАР ТЕХНОЛОДЖИС“ ЕАД се управлява от едностепенна система на управление – съвет на директорите в състав: Калина Василева Стефанова-Пеловска, Анастасия Димитрова Чорбаджиева, Йеппе Удби и Елена Ярославова Маркова и се представлява от двама изпълнителни директори, действащи заедно (Калина Стефанова-Пеловска и Елена Маркова).

На обекта не се предвижда постоянен експлоатационен персонал. За основните елементи се предвижда сключване на договори за поддръжка със специализирани фирми при необходимост или в срокове, определени от производителя.

Калина Пеловска е професионалист в сферата на финансите с 20-годишен управленски опит в инвестиционния мениджмънт, финансови консултации, банкови финансираня и реструктурирания. Основните области на експертиза включват структуриране и финансиране на конвенционални и възобновяеми енергийни проекти, недвижими имоти и обществена инфраструктура. Г-жа Пеловска има магистърска степен по международни отношения от Централния Европейски Университет в Будапеща и диплома по международна икономика от центъра на Университет Джонс Хопкинс в Болоня.

Елена Маркова е опитен професионалист с 15 години управленски опит в датската и международната енергийна индустрия, натрупан след 15-годишна кариера като български дипломат и представител на Министерство на икономиката на България в Скандинавия. Основните сфери на експертиза включват управление на стратегически партньорства, портфолио мениджмънт, разработване на конвенционални и възобновяеми енергийни проекти, енергийна ефективност. Г-жа Маркова има магистратура по немски език от СУ Св. Климент Охридски и диплома по международен бизнес от Copenhagen Business School, Дания.

Въз основа на гореизложеното, може да се направи извод, че „ТЕНЕВО СОЛАР ТЕХНОЛОДЖИС“ ЕАД притежава материални, технически и човешки ресурси за изграждане на енергийния обект със съответните присъединителни съоръжения и в съответствие с представения график за строителството.

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

7.1. Източници на финансиране за изграждането на енергийния обект:

Дружеството е посочило, че общият размер на инвестиционните разходи за изграждане на фотоволтаична централа „Тенево“ с инсталирана променливотокова мощност от 213,72 MW (AC), е XXX хил. лв., като източниците на финансиране са XXX % привлечени средства в размер на XXX хил. лв. и XXX % собствени средства в размер на XXX хил. лв.

Осигуряването на собствените финансови средства за изграждане на ФЕЦ „Тенево“ ще се осъществи чрез XXX финансиране от XXX на „ТЕНЕВО СОЛАР ТЕХНОЛОДЖИС“ ЕАД - XXX. Като доказателство за това е представен договор за заем, сключен на XXX г. между XXX и „ТЕНЕВО СОЛАР ТЕХНОЛОДЖИС“ ЕАД в общ размер на XXX лв. и допълнително споразумение от XXX г. към него, за увеличаване на сумата до XXX лв. (XXX хил. евро), с уговорена лихва в размер на XXX % и крайна дата на погасяване – XXX г.

По отношение на обезпечаването на привлечените средства е представена индикативна оферта от XXX г. от XXX и XXX за предоставяне на инвестиционен кредит и кредитна линия за ДДС на „ТЕНЕВО СОЛАР ТЕХНОЛОДЖИС“ ЕАД за реализиране на проект ФЕЦ „Тенево“. От предоставената оферта е видно, че финансирането ще се извърши при следните условия:

1). Инвестиционен кредит

а) Кредитори – XXX и XXX;

б) Размер на инвестиционния кредит – до XXX лв. (XXX хил. евро), предоставен, както следва:

- Заем от XXX - XXX лева (до XXX хил. евро);

- Заем от XXX - XXX лева (до XXX хил. евро).
- в) Лихвен процент: с основа - по-високата стойност от XXX EUROBOR и XXX%, плюс лихвен марж, както следва:
- Лихвен марж за заем от XXX – XXX % годишно до датата на търговска експлоатация и XXX % годишно след датата на търговска експлоатация;
 - Лихвен марж за заем от XXX – XXX % годишно до датата на търговска експлоатация и XXX % годишно след датата на търговска експлоатация;
- г) Срок на погасяване: по-ранната от следните дати: XXX години от датата на търговска експлоатация или XXX г.
- д) Допълнителни условия:
- общ размер на инвестиционните кредити - не по-голям от XXX% от общите разходи по проекта;
 - поддържане на Коефициент на покритие на разходите за обслужване на дълга (DSCR) е размер не по-малък от 1,45;
 - създаване и поддържане на резервна сметка за обслужване на дълга (DSRA), напълно финансирана от акционерите.

2). Кредит за ДДС

- а) Кредитор – XXX;
- б) Размер на кредита за ДДС – до XXX лв. (до XXX хил. евро);
- в) Лихвен процент: с основа - по-високата стойност от XXX EUROBOR и XXX%, плюс лихвен марж XXX % годишно;
- г) Срок на окончателен падеж – XXX месеца след датата на споразумение за кредит за ДДС.

7.2. Финансови резултати от дейността на „ТЕНЕВО СОЛАР ТЕХНОЛОДЖИС“ ЕАД:

В съответствие с изискванията на чл. 11, ал. 2, т. 4 от НЛДЕ, „ТЕНЕВО СОЛАР ТЕХНОЛОДЖИС“ ЕАД е представило годишни финансови отчети за последните три години - 2021 г., 2022 г. и 2023 г., от които е видно, че от осъществяване на дейността дружеството реализира:

- за 2021 г. – загуба в размер на 76 хил. лв.;
- за 2022 г. – загуба в размер на 158 хил. лв.;
- за 2023 г. – загуба в размер на 352 хил. лв.

Финансовите резултати за посочените периоди са отрицателни поради факта, че дружеството не е осъществявало производствена дейност, а единствено мероприятия, свързани с проектирането и изграждането на ФЕЦ „Тенево“.

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

„ТЕНЕВО СОЛАР ТЕХНОЛОДЖИС“ ЕАД е предоставило финансов модел за периода 2024 г. – 2050 г. С оглед установяване на финансовите възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“, включително за изграждането на енергийния обект ФЕЦ „Тенево“, са анализирани прогнозните данни във финансовия модел. Те са изготвени при следните допускания и параметри:

- годишното производство на електрическа енергия през първата година е в размер на XXX MWh, тъй като съгласно чл. 18, ал. 3, т. 7 от НЛДЕ годината на издаване на лицензията следва да е посочена като нулева. През 2025 г. годишното производство на електрическа енергия е в размер на XXX MWh, тъй като обхваща период от месец юли до

месец декември, поради което дружеството реализира по-малко количество електрическа енергия, спрямо производството през следващите години от разглеждания период. Общо произведената електрическа енергия за периода от 2025 г. до 2050 г. е в размер на XXX MWh, при средногодишната деградация от XXX%. Очакванията на дружеството са произведените количества електрическа енергия да бъдат реализирани на Българската Независима Енергийна Борса (БНЕБ) въз основа на дългосрочния договор за покупко-продажба на електроенергия, сключен с XXX.

- цените, по които дружеството ще продава произвежданата електрическа енергия на свободен пазар варират от XXX лв./MWh през 2025 г. до XXX лв./MWh през 2050 г. За определяне на цените, по които ще бъдат реализирани произведените количества електрическа енергия на БНЕБ, е използван най-консервативния сценарий от прогнозите на международна компания за инженерингови и пазарни проучвания за развитие на цените на енергийни носители XXX.

- разходите са свързани основно с оперативни разходи за експлоатация на ФЕЦ „Тенево“, в т. ч. разходите за балансиране и поддръжка, финансови разходи по планираното банково финансиране, както и разходи, дължими съгласно приложимата законодателна уредба.

Основните параметри на инвестиционния проект са представени в таблица № 2.

Таблица № 2

№	Вид	Стойност
1.	Инсталирана мощност, MW	213,72
2.	Стойност на инвестицията, хил. лв.	XXX
2.1.	Собствени средства, хил. лв.	XXX
2.2.	Привлечени средства, хил. лв.	XXX
3.	Стойност на инвестицията за 1 MW инсталирана мощност, хил. лв.	XXX

Видно от финансовия модел за периода 2024 г. – 2050 г., дружеството прогнозира приходите от продажба на електрическа енергия да нарастват от XXX хил. лв. през 2025 г. до XXX хил. лв. през 2050 г. или общо за периода да реализира приходи от дейността в размер на XXX хил. лв. Прогнозните разходи възлизат на XXX хил. лв., като очакванията на дружеството са да реализира положителен финансов резултат през целия период, в общ размер на XXX хил. лв.

В представения от дружеството прогнозен паричен поток са включени и плащанията на главница и лихви за периода от 2025 г. – 2035 г., отразяващи периода на обслужване на привлечените средства, осигурени по силата на договор за кредит с финансиращи институции. При така заложените параметри и допускания, нетните парични потоци са положителни стойности във всички години, което е индикатор, че дружеството ще има финансови възможности да обслужва всички задължения, включително тези към финансиращите институции, съгласно условията, посочени в представената индикативна оферта за инвестиционен банков кредит.

Основните показатели за оценка на ефективността на проекта, изчислени въз основа на данните, предоставени от дружеството, са както следва:

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

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 ($i = \text{XXX}\%$).

Предвид гореизложеното, може да се направи извод, че проектът за изграждане на енергийния обект на „ТЕНЕВО СОЛАР ТЕХНОЛОДЖИС“ ЕАД е финансово ефективен и икономически целесъобразен и заявителят е осигурил необходимото финансиране. Извършеният анализ показва, че при изпълнение на

заложените във финансовия модел параметри за периода 2024 г. – 2050 г., дружеството ще акумулира положителни нетни парични потоци, които ще осигурят финансови възможности за обслужване на привлечения ресурс и за извършване на всички плащания, свързани с нормалното осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“.

8. В допълнение към горното, „ТЕНЕВО СОЛАР ТЕХНОЛОДЖИС“ ЕАД е представило документи относно наличието на вещни права:

- Договор № XXX г. и Договор № XXX г. за покупко-продажба на недвижими имоти-частна държавна собственост в управление на XXX между „Реналфа“ АД и XXX;

- Договор № XXX г. за покупко-продажба на недвижим имот-частна държавна собственост в управление на XXX;

- Нотариален акт за покупко-продажба на недвижим имот №XXX, том XXX, рег. № XXX, дело № XXX от XXXг.;

- Договор за прехвърляне на собственост чрез замяна на недвижими имоти с Община Тунджа акт № XXX от XXX г.

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

Във връзка с реализиране на инвестиционното намерение, „ТЕНЕВО СОЛАР ТЕХНОЛОДЖИС“ ЕАД е представило:

- Становище № КОС-01-3092 (1)/ 29.05.2024 г. на Директора на РИОСВ-Стара Загора;

- Становище № КОС-01-5247(3)/ 21.12.2021 г. на Директора на РИОСВ-Стара Загора;

- Становище № КОС-01-1615(1)/ 26.03.2021 г. на Директора на РИОСВ-Стара Загора;

- Становище № КОС-01-3027(1)/ 25.05.2023 г. на Директора на РИОСВ-Стара Загора;

- Решение № СЗ-42-ПР/ 11.08.2023 г. на Директора на РИОСВ-Стара Загора.

10. Информация, към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-110 от 09.08.2024 г., допълнено с писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-110 от 10.09.2024 г. и вх. № Е-ЗЛР-Л-110 от 19.09.2024 г., която представлява защитена по закон информация:

„ТЕНЕВО СОЛАР ТЕХНОЛОДЖИС“ ЕАД е посочило, че в представените от дружеството документи, част от административната преписка за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“, чрез ФЕЦ „Тенево“, да се считат като търговска тайна всички данни и информация относно финансовите параметри, включени в приложените документи, като бизнес плановете и финансовите модели, както и договорите за заем и индикативната оферта на банките кредитори, включително имената на тези банки. С оглед характера на описаните данни и документи, дружеството моли да не бъдат оповестявани публично в хода на административната процедура.

Съгласно чл. 18 от ЗЕ не следва да бъде разгласявана информация, обявена за защитена информация 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 на това е извършена преценка на данните, като се приема, че заявителя е мотивирал искането за заличаване на част от представената към заявлението информация, а именно: финансовите параметри в представените бизнес план, финансов модел, договори за заем, индикативна оферта за инвестиционни кредити, включително имената на банките кредитори.

В тази връзка, посочената информация следва да бъде заличена в документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от ЗЕ, тъй като нейното разкриване би довело до нелоялна конкуренция между търговци, а данни, които са достъпни в публични регистри и които са публично оповестени от заявителя не следва да бъдат заличавани, включително и в документите на Комисията, публикувани на интернет страницата на КЕВР във връзка с

подаденото от дружеството заявление.

Изказвания по т.3.:

Докладва Б. Паунов. „ТЕНЕВО СОЛАР ТЕХНОЛОДЖИС“ ЕАД е еднолично дружество с ограничена отговорност, с капитал в размер на 7 615 000 лева, който е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала е „ЕУРА Ай Пи Пи“ АД от държава: Р България.

Дружеството се управлява и представлява от Калина Василева Стефанова-Пеловска и Елена Ярославова Маркова, заедно в качеството им на изпълнителни директори.

След разглеждане на структурата и собствеността на капитала „ТЕНЕВО СОЛАР ТЕХНОЛОДЖИС“ ЕАД е установено, че действителни собственици на капитала на дружеството са Йенс Расмунсен, гражданин на Кралство Дания, и Иво Георгиев Прокопиев, гражданин на Р България.

От извършената справка се установява, че същите действителни лица са вписани като действителни собственици на „ЕУРА Ай Пи Пи“ АД – едноличен собственик на капитала на заявителя.

Във връзка с гореизложеното за „ТЕНЕВО СОЛАР ТЕХНОЛОДЖИС“ ЕАД 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.

Съгласно чл. 42, ал. 1 от ЗЕ, „ТЕНЕВО СОЛАР ТЕХНОЛОДЖИС“ ЕАД е поискало срокът на лицензията да бъде 25 години, като в тази връзка дружеството е представило съответната обосновка.

Предвид наличните данни в Комисията и извършените наблюдения и анализи за експлоатационните параметри на използваните съоръжения във фотоволтаични електрически централи, в т.ч. и на времевия ресурс на активите, както и с оглед прилагане принципа на равнопоставеност между отделните енергийни дружества, срокът на лицензията за дейността „производство на електрическа енергия“ следва да бъде 25 години.

„ТЕНЕВО СОЛАР ТЕХНОЛОДЖИС“ ЕАД разработва проект за фотоволтаичен парк „Тенево“ (ФЕЦ „Тенево“), предвиден да се изгради в поземлени имоти в с. Тенево, община Тунджа, област Ямбол, като в доклада са описани самите фотоволтаични полета.

За присъединяването на ФЕЦ „Тенево“ към електропреносната мрежа (110 kV), собственост на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, дружеството е представило договор за присъединяване на обект на производител на електрическа енергия към преносната електрическа мрежа, сключен между ЕСО ЕАД и „ТЕНЕВО СОЛАР ТЕХНОЛОДЖИС“ ЕАД.

По отношение на графика за строителството на енергийния обект: предвижда се срокът за изграждане и въвеждане да бъде до 30.06.2025 г. за фотоволтаично поле 1 и 31.03.2026 г. за фотоволтаично поле 2. Графиците за съответните полета са представени в таблица.

Във връзка с изграждането на ФЕЦ „Тенево“ и присъединителните електрически съоръжения за обекта, „ТЕНЕВО СОЛАР ТЕХНОЛОДЖИС“ ЕАД е представило необходимите технически проекти за фотоволтаичната централа и съоръженията към нея.

„ТЕНЕВО СОЛАР ТЕХНОЛОДЖИС“ ЕАД е представило доклад за оценка на наличния и прогнозния енергиен потенциал за изграждане на фотоволтаична електрическа централа „Тенево“.

„ТЕНЕВО СОЛАР ТЕХНОЛОДЖИС“ ЕАД се управлява от едностепенна система на управление и се представлява от двама изпълнителни директори.

На обекта не се предвижда постоянен експлоатационен персонал. За основните елементи се предвижда сключване на договори за поддръжка със специализирани фирми при необходимост или в срокове, определени от производителя.

Може да се направи извод, че „ТЕНЕВО СОЛАР ТЕХНОЛОДЖИС“ ЕАД

притежава материални, технически и човешки ресурси за изграждане на енергийния обект със съответните присъединителни съоръжения и в съответствие с представения график за строителството.

По отношение на възможностите за финансиране на изграждания енергиен обект:

Дружеството е посочило, че общият размер на инвестиционните разходи за изграждане на фотоволтаична централа „Тенево“, с инсталирана променливотокова мощност от 213,72 MW (AC), е XXX хил. лв., като източниците на финансиране са XXX % привлечени средства и XXX % собствени средства.

Осигуряването на собствените финансови средства ще се осъществи чрез XXX от едноличния собственик на капитала на „ТЕНЕВО СОЛАР ТЕХНОЛОДЖИС“ ЕАД.

По отношение на обезпечаването на привлечените средства е представена индикативна оферта от „XXX“ и XXX за предоставяне на инвестиционен кредит и кредитна линия за ДДС на „ТЕНЕВО СОЛАР ТЕХНОЛОДЖИС“ ЕАД за реализиране на проект ФЕЦ „Тенево“.

По отношение на финансовите резултати от дейността на „ТЕНЕВО СОЛАР ТЕХНОЛОДЖИС“ ЕАД:

Финансовите резултати за последните три години са отрицателни поради факта, че дружеството не е осъществявало производствена дейност, а единствено мероприятия, свързани с проектирането и изграждането на ФЕЦ „Тенево“.

По отношение на финансовите възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“, включително за изграждането на енергийния обект:

Разгледан е финансовият модел за периода 2024 г. – 2050 г., в който дружеството прогнозира приходите от продажба на електрическа енергия да нарастват от XXX хил. лв. през 2025 г. до XXX хил. лв. през 2050 г.

Предвид гореизложеното, може да се направи извод, че проектът за изграждане на енергийния обект на „ТЕНЕВО СОЛАР ТЕХНОЛОДЖИС“ ЕАД е финансово ефективен и икономически целесъобразен и заявителят е осигурил необходимото финансиране. Извършеният анализ показва, че при изпълнение на заложените във финансовия модел параметри за периода 2024 г. – 2050 г., дружеството ще акумулира положителни нетни парични потоци, които ще осигурят финансови възможности за обслужване на привлечения ресурс и за извършване на всички плащания, свързани с нормалното осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“.

В допълнение към горното, „ТЕНЕВО СОЛАР ТЕХНОЛОДЖИС“ ЕАД е представило документи относно наличието на вещни права и доказателства за спазени нормативни изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда по отношение на енергийния обект.

По отношение на информацията, която представлява защитена по закон информация:

„ТЕНЕВО СОЛАР ТЕХНОЛОДЖИС“ ЕАД е посочило, че в представените от дружеството документи, част от административната преписка за издаване на лицензията, трябва да се считат като търговска тайна всички данни и информация относно финансовите параметри, включени в приложените документи, като бизнес плановете и финансовите модели, както и договорите за заем и индикативната оферта на банките кредитори, включително имената на тези банки. С оглед характера на описаните данни и документи, дружеството моли да не бъдат оповестявани публично в хода на административната процедура.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 1, предложение първо и ал. 3 от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 1 и чл. 18, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага 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 „ТЕНЕВО СОЛАР ТЕХНОЛОДЖИС“ ЕАД;
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.

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 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 1, предложение първо и ал. 3 от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 1 и чл. 18, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-1093 от 01.10.2024 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-110 от 09.08.2024 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „ТЕНЕВО СОЛАР ТЕХНОЛОДЖИС“ ЕАД.

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 17.10.2024 г. от 10:05 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи „ТЕНЕВО СОЛАР ТЕХНОЛОДЖИС“ ЕАД или други упълномощени от тях представители на дружеството, като се осигури и възможност за дистанционно участие.

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

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 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, след разглеждане на доклад с вх. № Е-Дк-1105 от 01.10.2024 г. относно **допуснатата очевидна фактическа грешка в Решение № И2-Л-506 от 18.09.2024 г.**, установи следното:

С Решение № И2-Л-506 от 18.09.2024 г. (Решението) Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е изменила лицензия № Л-506-03 от 31.10.2018 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, издадена на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, по отношение на енергийния обект, във връзка с извеждане от експлоатация на основни съоръжения – Парен котел КМ № 2, Парен котел ПКМ № 3 и Парен котел ПКМ № 4, разположени на площадката на ОЦ „Пловдив Юг“. Във връзка с това изменение, КЕВР е одобрила актуализирано Приложение към лицензия № Л-506-03 от 31.10.2018 г. за дейността за „производство на електрическа и топлинна енергия“ – „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“.

След съобщаване на Решение № И2-Л-506 от 18.09.2024 г. на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, от дружеството е постъпила информация за допуснатата грешка в диспозитива на Решението, където актуализираното приложение към лицензията погрешно е посочено като „Приложение № 1“, вместо правилното „Приложение № 2“.

Във връзка с горното, при служебна проверка се установи, че в Решение № И2-Л-506 от 18.09.2024 г. на КЕВР е допусната очевидна фактическа грешка, като в т. 2 от диспозитива актуализираното приложение към лицензията погрешно е посочено като „Приложение № 1“, вместо правилното „Приложение № 2“.

Предвид горното, за отстраняване на допуснатата очевидна фактическа грешка, в т. 2 от диспозитива на Решение № И2-Л-506 от 18.09.2024 г. текстът „Приложение № 1“, следва да се чете като „Приложение № 2“.

В посочения по-горе случай е налице очевидна фактическа грешка, по смисъла на чл. 62, ал. 2 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК), която намира израз в несъответствие между формираната и изразена в административния акт воля. Решение № И2-Л-506 от 18.09.2024 г. на КЕВР е индивидуален административен акт по смисъла на чл. 21, ал. 1 от АПК. Законът за енергетиката (ЗЕ) не съдържа правила за поправка на явна фактическа грешка на административен акт, поради което по аргумент от чл. 13, ал. 8 от ЗЕ, в случая следва да намери субсидиарно приложение АПК. Съгласно чл. 62, ал. 2 от АПК очевидни фактически грешки, допуснати в административния акт, се поправят от органа, който го е издал, и след изтичане на срока за обжалване. За поправката на очевидни фактически грешки се съобщава на заинтересованите лица. Решението за поправянето подлежи на обжалване по предвидения в този кодекс ред. Съгласно правната теория и съдебната практика, вследствие на поправка на очевидна фактическа грешка, първоначалният административен акт - Решение № И2-Л-506 от 18.09.2024 г. и административният акт – решението за поправяне на грешката, образуват едно цяло – поправения административен акт.

Изказвания по т.4.:

Докладва Б. Паунов. С Решение № И2-Л-506 от 18.09.2024 г. Комисията за енергийно и водно регулиране е изменила лицензия № Л-506-03 от 31.10.2018 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, издадена на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД.

След съобщаване на Решение № И2-Л-506 от 18.09.2024 г. на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, от дружеството е постъпила информация за допуснатата техническа грешка в диспозитива на решението, като актуализираното приложение към лицензията погрешно е посочено като „Приложение № 1“, вместо правилното „Приложение № 2“.

Във връзка с горното, при служебна проверка е установено, че в Решение № И2-Л-506 от 18.09.2024 г. на КЕВР е допусната очевидна фактическа грешка, като в т. 2 от диспозитива актуализираното приложение към лицензията погрешно е посочено като „Приложение № 1“, вместо правилното „Приложение № 2“. Предвид гореизложеното и на основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, чл. 62, ал. 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 13, ал. 8 от Закона за енергетиката, работната група предлага Комисията да вземе следните решения:

1. Да разгледа и приеме доклада;
2. Да вземе решение, с което да поправи допуснатата очевидна фактическа грешка в Решение № И2-Л-506 от 18.09.2024 г.

Б. Паунов прочете диспозитива на решението:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Поправя допуснатата очевидна фактическа грешка в Решение № И2-Л-506 от 18.09.2024 г., като в т. 2 от диспозитива текстът „Приложение № 1“ следва да се чете като „Приложение № 2“.

Ив. Н. Иванов запита Б. Паунов дали грешката е допусната поради недоглеждане.

Б. Паунов отговори, че 2018 г. е станало обединяване на двете лицензии на ЕВН, като те малко се различават от всички други топлофикации. За всички топлофикации „Приложение № 1“ е описание на енергийния обект, а в този случай при ЕВН става „Приложение № 2“, а „Приложение № 1“ е график за въвеждане на петте водогрейни котли, които са приети.

Ив. Н. Иванов каза, че не е добре, че решението е гласувано с такава очевидна фактическа грешка, но единственото, което може да се направи в максимално кратък срок е да се приеме решение за отстраняването на грешката.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 8 от Закона за енергетиката и чл. 62, ал. 2 от Административнопроцесуалния кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е- Дк-1105 от 01.10.2024 г. относно Поправка на очевидна фактическа грешка в решение № И2-Л-506 от 18.09.2024 г. за изменение на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, издадена на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД.

2. Поправя допуснатата очевидна фактическа грешка в Решение № И2-Л-506 от 18.09.2024 г., като в т. 2 от диспозитива текстът „Приложение № 1“ следва да се чете като „Приложение № 2“.

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 разгледа доклад с вх. № Е-Дк-1090 от 30.09.2024 г. относно заявление за одобряване на **Общи условия на договорите за продажба на електрическа енергия на „ЕСП Златни Пясъци“ ООД.**

На основание чл. 21, ал. 1, т. 4 и т. 5, чл. 38в, чл. 38д, чл. 98а от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 126, ал. 1 и ал. 2, т. 1 и чл. 129, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ) със Заявление с вх. № Е-13-77-2 от 18.01.2024 г. „ЕСП Златни Пясъци“ ООД е представило за одобряване в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) проект на Общи условия на договорите за продажба на електрическа енергия на „ЕСП Златни Пясъци“ ООД (проект на Общи условия, проект на ОУ). С писмо с вх. № Е-13-77-3 от 02.02.2024 г. „ЕСП Златни Пясъци“ ООД е представило за одобряване и проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги на „ЕСП Златни Пясъци“ ООД (проект на Правила за работа с потребители, проект на Правилата).

Със Заповед № 3-Е-36 от 07.02.2024 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за разглеждане на представения със заявлението проект на ОУ.

В чл. 21, ал. 1, т. 4 от ЗЕ е регламентирано правомощието на КЕВР да одобрява общите условия на договорите, включително общите условия по чл. 98а от ЗЕ, при които крайните снабдители продават електрическа енергия на битови крайни клиенти, за обекти, присъединени към електроразпределителна мрежа на ниво ниско напрежение.

Съгласно на чл. 126, ал. 2, т. 1 от НЛДЕ публично известните ОУ се изготвят и прилагат от крайните снабдители на електрическа енергия. Според разпоредбите на чл. 123, ал. 2 и чл. 127, ал. 1 от НЛДЕ общите условия за снабдяване с електрическа енергия на крайни клиенти следва задължително да включват: данни за енергийното предприятие, включително адрес; предлаганите услуги и условията и реда за тяхното предоставяне; средствата, чрез които може да се получи актуална информация за всички приложими цени на предлаганите услуги; срок на договора, условията за прекратяване и прекъсване на снабдяването, както и условията за временно преустановяване и прекратяване на другите предоставяни услуги; условията за едностранно прекратяване на договора от ползвателя на енергийни услуги и възможността за такова прекратяване без допълнително плащане; условията и реда за прихващане и възстановяване на суми при неточно или забавено фактуриране; правата на потребители на енергийни услуги, включително информацията относно процедурата по разглеждането и произнасянето по жалби; други условия съгласно предвиденото в ЗЕ; права, задължения и отговорност на енергийното предприятие и на потребителите на енергийни услуги; условия за качеството на снабдяването; информацията, която се предоставя от енергийното предприятие съгласно чл. 123, ал. 3 от НЛДЕ; реда за заплащане, вкл. на месечни вноски на електрическата енергия; прозрачни и достъпни процедури за разглеждане на претенции на клиенти, както и процедури за връщане на недължимо платена сума и за обезщетяване за претърпени вреди; съдържанието на издаваните от енергийните предприятия фактури или сметки, които отразяват действителната консумация и съдържат конкретни данни за номера на измервателния уред, консумацията на електрическа енергия за отчетния период, дължимия данък върху добавената стойност (ДДС) и разбивка на цената по компоненти, ако такива са утвърдени; уведомяване на крайните клиенти за изменения на общите условия в срок не по-кратък от един месец преди внасянето им за одобряване в Комисията; публично оповестяване на адрес и/или телефон за контакт за предоставяне на информация; предоставяне на информация; съхраняване за определен срок на данните, необходими за разплащанията; ред за уведомяване на клиента при извършване на корекция на сметка съгласно правилата по чл. 83, ал. 1, т. 6 от ЗЕ. Общите условия следва да съдържат и видовете лични данни, които задължително се обработват от крайните снабдители, включително, но не само: имена; единен граждански номер; адрес (по аргумент от чл. 98а, ал. 2, т. 7 от ЗЕ).

Съгласно чл. 128, ал. 1 от НЛДЕ проектът на ОУ се оповестява от енергийното предприятие на крайните клиенти по подходящ начин и се обявява в центровете за работа с крайните клиенти най-малко 30 дни преди представянето им за одобряването от КЕВР, като за публичното обсъждане се води писмен протокол (чл. 128, ал. 2 от НЛДЕ). Според чл. 129, ал. 1 от НЛДЕ към заявлението за одобряване на ОУ се прилагат: становищата и

бележките по проекта, получени в хода на публичното обсъждане на ОУ, както и протоколът от публичното обсъждане; становище на енергийното предприятие по получените коментари и бележки в хода на публичното обсъждане на проекта на ОУ; решение на управителните органи на енергийното предприятие за приемане на ОУ.

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 5 от ЗЕ КЕВР одобрява и правила за работа с потребителите на енергийни услуги, които по аргумент от чл. 38в, ал. 3 от ЗЕ са част от ОУ. По силата на чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ енергийните предприятия, страни по договорите с потребители на енергийни услуги, представят за одобрение от Комисията правила за работа с техните потребители на енергийни услуги. В тази връзка следва да се вземе предвид регламентираната в § 1, т. 41б, буква а) от Допълнителните разпоредби на ЗЕ легална дефиниция на понятието „потребител на енергийни услуги“, съгласно която такъв е и краен клиент, който купува енергия. Според чл. 38в, ал. 2 от ЗЕ правилата за работа с потребители 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.

По силата на чл. 129, ал. 2 от Наредба № 3 при разглеждане на проектите на ОУ и на Правила за работа с клиенти и потребители на енергийни услуги КЕВР може да дава задължителни указания и срок за изменение и допълнение на проектите, с оглед привеждането им в съответствие с изискванията на закона и за осигуряване на равнопоставеност.

В процедурата по одобряване на ОУ и на проект на Правила за работа с клиенти следва да се вземе предвид и чл. 148, ал. 2 от Закона за защита на потребителите. Според посочената разпоредба когато в нормативен акт е предвидено държавен орган да одобрява общите условия на договорите с потребители, те се изпращат на Комисията за защита на потребителите (КЗП) за становище за наличието на неравноправни клаузи и държавният орган одобрява общите условия на договорите с потребители само ако КЗП одобри предоставените ѝ общи условия и след като прецени, че те не съдържат неравноправни клаузи.

В изпълнение на посочените по-горе разпоредби от ЗЕ и НЛДЕ „ЕСП Златни Пясъци“ ООД е представило следните документи:

- проект на Общи условия на договорите за продажба на електрическа енергия на „ЕСП Златни Пясъци“ ООД;
- проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги на „ЕСП Златни Пясъци“ ООД;
- декларация от 18.01.2024 г. от управителя на „ЕСП Златни Пясъци“ ООД;
- обявление от 08.12.2023 г. за провеждане на публично обсъждане на проекта на ОУ, публикувано на интернет страницата на дружеството;
- копие на покана за публично обсъждане на 16.01.2024 г., публикувана на 12.12.2023 г. във в-к „24 часа“ и във в-к „България днес“;
- протокол от проведено на 16.01.2024 г. обществено обсъждане;
- протокол от Общо събрание на съдружниците на „ЕСП Златни Пясъци“ ООД;
- копие на документ за внесена такса за разглеждане на заявлението.

Според представения Протокол от 16.01.2024 г. на проведеното обществено обсъждане на проекта на ОУ до края на общественото обсъждане не са се явили заинтересовани лица. След проведеното обществено обсъждане проектът на ОУ е приет от Общо събрание на съдружниците на „ЕСП Златни Пясъци“ ООД, за което е представен протокол.

В резултат от извършения преглед на представените от „ЕСП Златни Пясъци“ ООД проекти на ОУ и на Правилата е изготвен доклад с вх. № Е-Дк-924 от 05.08.2024 г., който е приет от КЕВР с решение по т. 5 от Протокол № 229 от 08.08.2024 г. и е публикуван на интернет страницата на Комисията.

В съответствие с чл. 13, ал. 5 от ЗЕ на 15.08.2024 г. е проведено открито заседание за

разглеждане на подаденото от „ЕСП Златни Пясьци“ ООД Заявление с вх. № Е-13-77-2 от 18.01.2024 г., в което са участвали представители на заявителя. Последните са изложили устно своите коментари по констатациите в доклад с вх. № Е-Дк-924 от 05.08.2024 г., приет от КЕВР с решение по т. 5 от Протокол № 229 от 08.08.2024 г.

С писма с вх. № Е-13-77-2#3 от 14.08.2024 г. и с вх. № Е-13-77-2#4 от 15.08.2024 г. „ЕСП Златни Пясьци“ ООД е представило коригирани проекти на ОУ и на Правила, а с писмо с вх. № Е-13-77-2#5 от 15.08.2024 г. „ЕСП Златни Пясьци“ ООД е представило редактирани коригирани проекти на ОУ и на Правила с нанесени граматични корекции. След преглед на представените с писмо с вх. № Е-13-77-2#5 от 15.08.2024 г. проекти, КЕВР на основание чл. 129, ал. 2 от НЛДЕ с Решение № ОУ-11 от 05.09.2024 г. е дала задължителни указания на „ЕСП Златни Пясьци“ ООД и е определила 7-дневен срок за изпълнението им.

С писмо с вх. № Е-13-77-2#7 от 20.09.2024 г. „ЕСП Златни Пясьци“ ООД е представило коригиран проект на Правила, които е изцяло съобразени със задължителните указания по Решение № ОУ-11 от 05.09.2024 г. на КЕВР.

Изказвания по т.5.:

Докладва Бл. Балабанов. В продължение на процедурата за одобряване на Общи условия и Правила за работа с потребители, в доклада подробно е разписана хронологията на процеса. С писмо от 20.09.2024 г., „ЕСП Златни Пясьци“ ООД е представило коригиран проект на Правила и Общи условия, които са изцяло съобразени със задължителните указания по Решение № ОУ-11 от 05.09.2024 г. на КЕВР. Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 4 и т. 5, чл. 38в, чл. 38д и чл. 98а, ал. 1 от Закона за енергетиката и и чл. 148, ал. 2 от Закона за защита на потребителите, работната група предлага Комисията за енергийно и водно регулиране да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да изпрати предоставения от „ЕСП Златни Пясьци“ ООД с писмо вх. № Е-13-77-2#5 от 15.08.2024 г. проект на Общи условия на договорите за продажба на електрическа енергия на „ЕСП Златни Пясьци“ ООД в Комисията за защита на потребителите за становище за наличието на неравноправни клаузи;

3. Да изпрати предоставения от „ЕСП Златни Пясьци“ ООД с писмо вх. № Е-13-77-2#7 от 20.09.2024 г. проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги на „ЕСП Златни Пясьци“ ООД в Комисията за защита на потребителите за становище за наличието на неравноправни клаузи.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 4 и т. 5, чл. 38в, чл. 38д и чл. 98а, ал. 1 от Закона за енергетиката и и чл. 148, ал. 2 от Закона за защита на потребителите

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-1090 от 30.09.2024 г. относно заявление за одобряване на Общи условия на договорите за продажба на електрическа енергия на „ЕСП Златни Пясьци“ ООД.

2. Да изпрати предоставения от „ЕСП Златни Пясьци“ ООД с писмо вх. № Е-13-77-2#5 от 15.08.2024 г. проект на Общи условия на договорите за продажба на електрическа енергия на „ЕСП Златни Пясьци“ ООД в Комисията за защита на потребителите за становище за наличието на неравноправни клаузи.

3. Да изпрати предоставения от „ЕСП Златни Пясьци“ ООД с писмо вх. № Е-13-77-

2#7 от 20.09.2024 г. проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги на „ЕСП Златни Пясъци“ ООД в Комисията за защита на потребителите за становище за наличието на неравноправни клаузи.

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-1046 от 18.09.2024 г. относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-48 от 16.04.2024 г. от СОЛПРИМ СРЛ с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“**, както и събраните данни и доказателства при проведеното на 02.10.2024 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-48 от 16.04.2024 г. от СОЛПРИМ СРЛ 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-111 от 19.04.2024 г. на председателя на КЕВР. С писма с изх. № Е-ЗЛР-Л-48 от 07.05.2024 г. и изх. № Е-ЗЛР-Л-48 от 26.07.2024 г. от заявителя е изискано да представи допълнителна информация и документи. С писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-48 от 25.06.2024 г., вх. № Е-ЗЛР-Л-47 от 17.07.2024 г., вх. № Е-ЗЛР-Л-48 от 18.07.2024 г. и вх. № Е-ЗЛР-Л-48 от 05.09.2024 г. заявителят е представил изисканата информация.

Резултатите от извършения анализ на подаденото заявление са отразени в доклад с вх. № Е-ДК-1046 от 18.09.2024 г., приет с решение по Протокол № 272 от 26.09.2024 г., т. 3. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 02.10.2024 г. е проведено открито заседание. На откритото заседание е присъствал упълномощен представител на дружеството, който е заявил, че е съгласен с изготвения доклад и няма забележки по него.

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 СОЛПРИМ СРЛ 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. СОЛПРИМ СРЛ е дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на Република Румъния, вписано в Национален Търговски регистър към Министерството на правосъдието на Република Румъния с регистрационен номер J40/2406/2013, европейски уникален идентификатор ROONRC. J40/2406/2013, ЕИК 29232602, със седалище и адрес на управление: гр. Букурещ, сектор 1, Калеа Флореаска № 246С, етаж 17, стая 6.

Дружеството има следния предмет на дейност: производство на електроенергия; търговия с електроенергия; други кредитни дейности; покупка и продажба на собствен недвижим имот; отдаване под наем и пренаемане на собствени или наети недвижими имоти; дейности по отдаване под наем и лизинг на други машини, оборудване и материални активи; дейности по отдаване под наем и лизинг на тежки моторни превозни средства; дейности по отдаване под наем и лизинг на леки и лекотоварни автомобили.

Капиталът на СОЛПРИМ СРЛ е в размер на 5390 (пет хиляди триста и деветдесет) леи, разделен на 539 (петстотин тридесет и девет) броя дялове на стойност 10 (десет) леи всеки и е изцяло внесен. Собственици на дружеството са следните юридически лица: Тинмар Енерджи АД, акционерно дружество, регистрирано съгласно законодателството на Република Румъния, което притежава 377 (триста седемдесет и седем) дялове на стойност 3770 (три хиляди седемстотин и седемдесет) леи, представляващи 69,9443% от капитала и Адерлайн Лимитид, дружество, регистрирано съгласно законодателството на Република Кипър, притежаващо 162 (сто шестдесет и два) дялове на стойност 1620 (хиляда шестстотин и двадесет) леи или 30,0557% от капитала.

СОЛПРИМ СРЛ се управлява и представлява от Аугустин Константин Оанчеа (гражданин на Р Румъния), в качеството му на управител.

Видно от горното, СОЛПРИМ СРЛ 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, неоказващи съдействие за данъчни цели – арг. от §1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 26.02.2024 г., обнародван е в Официален вестник на Европейския съюз, С 1804 от 2024 г. и включва юрисдикции – неоказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Антигуа и Барбуда, Фиджи, Гуам, Палау, Панама, Руска федерация, Самоа, Тринидад и Тобаго, Американски

Вирджински острови, както и Вануату.

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

С оглед горното, по отношение на СОЛПРИМ СРЛ следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. Видно от представеното от заявителя Удостоверение за актуално състояние № 172474 от 08.02.2024 г., собственици на капитала на СОЛПРИМ СРЛ са Тинмар Енерджи АД, акционерно дружество, регистрирано съгласно законодателството на Република Румъния, което притежава 69,9443% от капитала, и Адерлайн Лимитид, дружество, регистрирано съгласно законодателството на Република Кипър, притежаващо 30,0557% от капитала. Видно от Удостоверение за актуално състояние № 859558 от 03.07.2024 г., собственици на капитала на Тинмар Енерджи АД, са Мартин Ойл Енерджи СРЛ, дружество, регистрирано съгласно законодателството на Република Румъния, притежаващо 99,999951% от капитала, и физическото лице Аугустин Константин Оанчя, гражданин на Република Румъния, с дял от капитала 0,000049%. Видно от Сертификат с изх. № НЕ 312854 от 21.03.2024 г., издаден от Департамент на регистъра на компаниите и интелектуалната собственост към Министерство на енергетиката, търговията и промишлеността на Адерлайн Лимитид, едноличен собственик на капитала на дружеството е Мартин Ойл Енерджи СРЛ. Видно от Удостоверение за актуално състояние № 890710 от 10.07.2024 г., собственици на Мартин Ойл Енерджи СРЛ са физическите лица Аугустин Константин Оанчя, гражданин на Република Румъния, с дял в капитала 96,9487%, и Джордже Александру Оанчя, гражданин на Република Румъния, с дял в капитала 3,0513%.

Предвид горното, по отношение на СОЛПРИМ СРЛ 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“ – 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, за която кандидатства СОЛПРИМ СРЛ, е 10 (десет) години. Заявителят посочва, че планира да извършва търговия с природен газ дългосрочно, като за целта е осигурил необходимите технически, технологични и финансови активи, човешки ресурси и ноу-хау.

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

СОЛПРИМ СРЛ предвижда да извършва дейността „търговия с природен газ“ от офис на адрес: Република Румъния, гр. Букурещ, ул. „Калеа Флореаска“ № 246С, ет. 10, офис 17. В тази връзка е представен Договор за сътрудничество от (...) с (...), съгласно който (...) ще предостави на СОЛПРИМ СРЛ материална база, включително достъп до офис площи, компютърни конфигурации, информационна система, интернет достъп, телефони и факсове, разпечатване и сканиране. По данни на заявителя, офисът разполага с информационно и мрежово оборудване, принтери, скенери, факс апарати и телефони, както и с информационна мрежа и софтуер за извършване на дейността „търговия с природен газ“ в Република България.

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-1316 от 14.03.2024 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 СОЛПРИМ СРЛ и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД.

Заявителят е декларирал, че към настоящия момент СОЛПРИМ СРЛ не е сключило договори с „Булгартрансгаз“ ЕАД и ще сключи такива след получаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“.

СОЛПРИМ СРЛ е представило схема на управленската и организационна структура на дружеството, която включва: генерален директор; финансов отдел; търговски отдел; правен отдел.

Представено е копие на диплома за завършено образование на управителя на дружеството, от което може да се направи извод, че той притежава необходимото образование и квалификация.

Пряко ангажиран с дейността, подлежаща на лицензиране, ще бъде един служител, съгласно представен от заявителя Договор за извършване на услуги от (...). Представени са автобиография и копия на дипломи за завършено образование, от които е видно, че той притежава образование и квалификация, необходими за извършване на дейността.

Въз основа на гореизложеното, СОЛПРИМ СРЛ 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 СОЛПРИМ СРЛ за 2021 г., 2022 г. и 2023 г. е видно, че дружеството отчита печалба за периода, както следва: в размер на 3 043 726 леи за 2021 г., 103 448 995 леи за 2022 г. и в размер на 43 097 710 леи за 2023 г. Отчетените приходи през 2021 г. са в размер на 14 125 123 леи и нарастват до 651 170 882 леи за 2023 г. Общите разходи на дружеството нарастват от 10 898 537 леи за 2021 г. на 601 807 024 леи за 2023 г.

Нетекущите активи на дружеството се увеличават от 20 027 031 леи за 2021 г. на 54 063 633 леи за 2023 г. Текущите активи на дружеството се увеличават от 2 504 542 леи за 2021 г. на 242 400 642 леи за 2023 г.

Собственият капитал на дружеството се увеличава от 5 033 577 леи за 2021 г. на 167 550 489 леи за 2023 г. Нетекущите пасиви на дружеството намаляват от 13 004 845 леи за 2021 г. на 0 леи за 2023 г. Текущите пасиви на дружеството се увеличават от 3 586 198 леи за 2021 г. на 124 770 139 леи за 2023 г. От представените парични потоци за периода 2021 – 2023 г. е видно, че паричните средства и еквиваленти в края на годините през периода са с положителни стойности.

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на СОЛПРИМ СРЛ за периода 2021 – 2023 г.: Коефициентът на обща ликвидност се увеличава от 0,70 за 2021 г. на 1,94 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 увеличава от 0,30 за 2021 г. на 1,34 за 2023 г., което означава, че дружеството не е имало затруднения да покрива задълженията си със собствени средства в края на периода.

За финансиране на дейността „търговия с природен газ“, заявителят е представил банково извлечение по две сметки от (...) с налично салдо на СОЛПРИМ СРЛ в размер на (...) по едната сметка и (...) по другата сметка към 15.04.2024 г.

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	2024 г.	2025 г.	2026 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	(...)	(...)	(...)

СОЛПРИМ СРЛ е представило за дейността „търговия с природен газ“ в България прогнозни счетоводни баланси и отчет за приходи и разходи за периода 2024 – 2026 г. Дружеството прогнозира да реализира печалби както следва: в размер на (...) лв. за 2024 г., (...) лв. за 2025 г. и (...) лв. за 2026 г. Планираните приходи са в размер на (...) лв. за 2024 г. и се увеличават до (...) лв. през 2026 г. Разходите се увеличават от (...) лв. за 2024 г. до (...) лв. за 2026 г.

Нетекущите активи на дружеството намаляват от (...) лв. за 2024 г. на (...) лв. за 2026 г. Текущите активи на дружеството се увеличават от (...) лв. за 2024 г. на (...) лв. за 2026 г. Собственият капитал е в размер на (...) лв. за 2024 г. и нараства на (...) лв. за 2026 г. Заявителят не предвижда нетекущи пасиви за периода. Текущите пасиви нарастват от (...) лв. за 2024 г. на (...) лв. за 2026 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	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Общо приходи от дейността (лв.)	(...)	(...)	(...)
Общо разходи от дейността (лв.)	(...)	(...)	(...)
Счетоводна печалба (лв.)	(...)	(...)	(...)
Финансов резултат (лв.)	(...)	(...)	(...)
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	(...)	(...)	(...)
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	(...)	(...)	(...)

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на СОЛПРИМ СРЛ за периода 2024 – 2026 г.: Коефициентът на обща ликвидност от (...) през 2024 г. се увеличава до (...) през 2026 г. Това е показател, че дружеството ще разполага със свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения. Коефициентът на финансова автономност, показващ степента на независимост от ползване на привлечени средства нараства от (...) през 2024 г. на (...) през 2026 г. Това е показател, 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 СОЛПРИМ СРЛ за периода 2024 – 2026 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“.

III. Правила за работа с потребителите на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ СОЛПРИМ СРЛ 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 са направени изменения и допълнения, както следва:

Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на СОЛПРИМ СРЛ

I. „Общи положения“

Чл. 1. (1) Настоящите правила за работа с потребители на енергийни услуги на СОЛПРИМ СРЛ („Правилата“) уреждат:

1. процедурите за работа с потребителите на енергийни услуги;
2. сключването, изменението и прекратяването на договорите за продажба на природен газ;
3. процедурата и сроковете за подаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби, сигнали и предложения;
4. информацията, която се предоставя на клиентите от СОЛПРИМ СРЛ;
5. формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях.

(2) СОЛПРИМ СРЛ е дружество с ограничена отговорност, учредено и действащо съгласно законодателството на Република Румъния, вписано с ЕИК ROONRC.J40/2406/2013, в Национална служба „Търговския регистър“ към Министерство на правосъдието на Република Румъния, със седалище и адрес на управление: Република Румъния, гр. Букурещ, сектор 1, ул. Калеа Флореаска № 246С, етаж 17, офис 6, притежаващо лицензия №..... отг. за дейността „търговия с природен газ“ на територията на Република България за срок от (.....) години.

Чл. 2. (1) Потребители на енергийните услуги са крайни клиенти по смисъла на Закона за енергетиката, обн. ДВ, бр. 107 от 2003 г. и на Правилата за търговия с природен газ, обн. ДВ, бр. 59 от 2015 г., които купуват природен газ от Дружеството по силата на индивидуален договор за продажба на природен газ по свободно договорени цени.

(2) Дружеството, в качеството си на търговец на природен газ, сключва сделки за продажба на природен газ на клиенти на свободния пазар.

(3) При обслужването на крайни клиенти, Дружеството спазва следните принципи:

1. равен достъп до предоставяните услуги;
2. честна и открита комуникация;
3. зачитане на желанията на клиентите;
4. информираност на клиентите;
5. стандартизиране на процесите с цел осигуряване на постоянно високо качество на обслужването и висока удовлетвореност на клиентите;
6. клиентска удовлетвореност;
7. постоянно подобрене на процесите и внедряване на добри практики;
8. конфиденциалност.

II. „Търговия с природен газ“

Чл. 3. (1) Дружеството осъществява дейността търговия с природен газ в съответствие с разпоредбите на българското законодателство, и по-специално на Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 107 от 2003 г.), Правилата за търговия с природен газ (обн. ДВ, бр. 59 от 2015 г.), Правила за балансиране на пазара на природен газ (обн. ДВ, бр. 99 от 2016 г.) и Правила за предоставяне на достъп до газопреносните и/или газоразпределителните мрежи и за достъп до съоръженията за съхранение на природен газ (обн. ДВ, бр. 36 от 2013 г.).

(2) При работа с клиенти, Дружеството разработва и прилага процедури, които отговарят на развитието на пазарния модел и на нормативната рамка.

(3) Дружеството разработва и използва стандартизирани формуляри и бланки при работата с клиенти.

Чл. 4. Дружеството сключва сделки с клиенти по свободно договорени цени. За сделките между Дружеството и клиентите задължително се сключва писмен договор.

Чл. 5. (1) Договорът за доставка на природен газ съдържа най-малко следното:

1. предмет на договора, права и задължения на страните по него;
2. ред, срокове и начини за заплащане на доставяните количества природен газ;
3. санкции при неизпълнение на задължения на страните по договора;
4. условия за едностранно прекратяване на договора от страна на клиента без заплащане на допълнителни такси и/или санкции извън договорените;

(2) Предметът на договора за продажба на природен газ може да бъде, но не да се ограничава до:

1. покупко-продажба на природен газ;
2. отговорност за балансиране;
3. допълнителни услуги, свързани с предоставянето на пренос на природен газ и достъп до газопреносните или газоразпределителните мрежи от клиенти чрез дружеството.

Чл. 6. Дружеството създава и поддържа информационна база данни за всички сключени договори с клиенти.

Чл. 7. За продадения природен газ/предоставените услуги, Дружеството издава фактури на клиентите в съответствие с изискванията на Закона за счетоводството, Закона за данъка върху добавената стойност, Закона за акцизите и данъчните складове и договора между страните.

Ш. „Обмен на информация с клиенти. Център за работа с клиенти.“

Чл. 8. (1) Дружеството има специализирано звено за работа с клиенти в структурата си, с необходимия брой квалифицирани специалисти.

(2) Дружеството разполага с център за работа с клиенти, където клиентите 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. Дружеството не е задължено за отговаря на запитвания за оферти.

(3) Центърът за работа с клиенти се намира на адрес:Работното време за работа с клиенти е от понеделник до петък между 09:00 – 17:00 часа, електронна страница:....., тел: +359 2

Чл. 9. Дружеството поддържа на своята интернет страница актуална информация относно работата си с клиенти, включително адрес, телефон и електронна поща за контакти.

Чл. 10. Информацията, която Дружеството обменя с клиентите във връзка с уреждането на детайли по сключването/прекратяването на сделки, е в писмен вид.

Чл. 11. Освен в случаите, когато това се изисква по закон, клиентът и Дружеството се споразумяват, че цялата поверителна информация, разкрита от която и да е от страните, ще остане поверителна и няма да бъде разкривана на трети страни, освен ако това не е изрично договорено със съответната страна и освен или докато такова разкриване не се изисква по закон или приложим регламент.

Чл. 12. (1) Преди сключването на договор (за покупко-продажба на природен газ или друг договор), клиентите представят на Дружеството следната информация:

1. обща информация: фирма на клиента, седалище и адрес, лице (лица) за контакт, телефон, електронна поща, ЕИК, данни относно банковите сметки;

2. информация относно потреблението на природен газ: количества природен газ (в МВтч), консумиран от клиента за последните 3 пълни календарни месеца; техническа информация относно обектите на клиента;

3. друга информация, поискана от Дружеството, която е необходима с оглед изпълнението на сключените сделки с природен газ по свободно договорени цени и тяхното съответствие с изискванията на Правилата за търговия с природен газ;

4. удостоверение за предоставен достъп до мрежата, издадено от съответния оператор.

(2) За целите на установяването на параметрите на сделките с всеки клиент, Дружеството използва и общодостъпни източници на информация – търговски регистър, публикации в пресата и други.

(3) Клиентите са длъжни писмено да уведомят Дружеството за всяка промяна в декларираните съгласно ал. 1 данни в четиринадесет дневен срок от нейното настъпване, както и да представят на Дружеството документ, удостоверяващ настъпването на съответната промяна.

Чл. 13. След сключването на договора за покупко-продажба на природен газ, клиентът своевременно предоставя на Дружеството информацията, необходима за известяване на сделките при оператора на газопреносната система/останалите участници, съгласно Правилата за търговия с природен газ.

Чл. 14. (1) Дружеството своевременно уведомява клиента за значими промени в регулаторната рамка, които биха могли да имат въздействие върху дейността на клиента във връзка с участието му на свободния пазар.

(2) Всеки клиент има право да получава от Дружеството най-малко следната информация, съгласно приложимото законодателство: данни за собственото потребление на клиента; приложими цени за доставка на природен газ от Дружеството; информация за смяна на доставчика.

IV. „Ред и срокове за подаване, разглеждане, проверка и отговор на жалби, сигнали и предложения“

Чл. 15. Дружеството създава и поддържа регистър относно:

1. Подадени жалби, сигнали и предложения на клиенти;

2. Отговорите на подадените жалби, сигнали, заявления и предложения.

Чл. 16. (1) Жалбите, сигналите и предложенията се подават от клиентите в писмен вид на адреса, и/или електронната поща на Дружеството.

(2) Жалбите, сигналите и предложенията се завеждат в регистъра по чл. 15 с входящ номер.

Чл. 17. (1) Подаваните от клиента жалби, сигнали и предложения трябва да отговарят на следните изисквания:

1. да са написани на български език;

2. да са посочени името и адресът на подателя, телефон, факс, електронен адрес, лице за контакт във връзка с конкретния случай, посочен в жалбата, сигнала или предложението;

3. да е посочено в какво се състои искането;

4. да са изложени обстоятелствата по случая и да са представени доказателства, ако подателят разполага с такива;

5. да са подписани от подателя или негов упълномощен представител.

(2) Дружеството има право да изисква от клиента допълнителна информация относно отделните случаи, да поиска становища от трети лица – специалисти в съответната област, както и да извършва проверки и констатации на място. За направените проверки се съставя констативен протокол, подписан от представител на Дружеството и

клиента, а в случай на отказ на клиента или негово отсъствие – от двама свидетели. Констативният протокол се съставя в два еднообразни екземпляра – по един за Дружеството и клиента. Дружеството е длъжно да предостави единия екземпляр на клиента, а в случай че той е съставен в негово отсъствие – да го изпрати по пощата с препоръчано писмо с обратна разписка.

Чл. 18. (1) Отговорът се изпраща до подателя в писмен вид след изясняване на фактите и обстоятелствата от значение за разглеждания случай.

(2) Срокът за отговор на жалба, сигнал или предложение на клиент е 30 (тридесет) дни.

(3) Когато жалбата е основателна, Дружеството взема мерки за отстраняване на допуснатото нарушение или неточност, в срок не по-дълъг от срока по ал. 2.

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

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

Чл. 19. В случай на несъгласие с отговора на Дружеството, клиентът има право да подаде жалба до КЕВР в съответствие със Закона за енергетиката. Жалбата се подава чрез Дружеството, което изпраща копие от цялата преписка по случая с приложени доказателства в 7 (седем) дневен срок.

Чл. 20. Дружеството съхранява преписките по жалби, сигнали и предложения в срок съгласно действащото законодателство. Дружеството е длъжно да предоставя информация за етапа на разглеждане на жалба, при поискване от клиента.

Чл. 21. Дружеството използва всички допустими от закона способи за разрешаване на спорове, включително:

1. провежда преговори, в които се стреми изчерпателно да изложи пред клиента своите мотиви за предприети действия, както и да даде всички необходими разяснения, свързани със спецификите на осъществяваната от Дружеството лицензионна дейност с оглед избягване на бъдещ спор;

2. участва в иницирираните пред КЕВР специални производства по доброволно уреждане на спорове между клиента и Дружеството.

Чл. 22. (1) В случаите когато Дружеството и клиентът не могат да решат спора по пътя на преговорите или прилагайки алтернативни форми за решаване на спорове, те могат да отнесат спора за решаване пред компетентния български съд, като за решаване на възникналия спор се прилага българското законодателство.

(2) При наличие на неплатено задължение по издадена фактура за консумиран природен газ за изминал период, Дружеството може да стартира производства за събиране на задължението по Гражданския процесуален кодекс, включително:

1. да поиска от компетентния съд издаване на заповед за изпълнение;

2. да се снабди с изпълнителен лист;

3. да потърси съдействието на съдебен изпълнител предвид издадения изпълнителен лист, като поиска налагането на обезпечителни мерки и прилагането на допустимите от закона способи за принудително събиране на задълженията.

V. „Сътрудничество с потребителски организации“

Чл. 23. Дружеството сътрудничи с организации на потребителите, представляващи техните интереси.

Чл. 24. Дружеството организира и представя съвместно с потребителските организации мерки и инициативи по развитието на пазарния модел на свободния пазар на природен газ.

Чл. 25. Комуникационни канали за предоставяне на актуална информация от Дружеството на клиентите:

1. офисите на Дружеството;

2. официална интернет страница на дружеството;

3. брошури с разяснителни информации;

4. публикации в средствата за масово осведомяване.

VI. „Заклучителни разпоредби“

§1. (1) Тези Правила са одобрени от КЕВР с Решение № от.....г. и са приложение и неразделна част от лицензия №..... от..... г. 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 от публикуването им.

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

§2. В случай че след изменения в законодателството някои от разпоредбите на тези Правила противоречат на законодателството, тези разпоредби се заместват от императивните норми на законодателството.

Изказвания по т. 6.:

Докладва Р. Тахир. Административното производство е образувано по постъпило в КЕВР заявление от СОЛПРИМ СРЛ за издаване на лицензия за „търговия с природен газ“.

Резултатите от извършения анализ на подаденото заявление са отразени в доклад от 18.09.2024 г., приет с решение по Протокол № 272 от 26.09.2024 г., т. 3. На 02.10.2024 г. е проведено открито заседание, на което е присъствал упълномощен представител на дружеството, който е заявил, че е съгласен с изготвения доклад и няма забележки по него.

Този проект е изготвен върху доклада, представен на Комисията и може да се приеме, че СОЛПРИМ СРЛ притежава технически, материални, човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“, както и че притежава материални и финансови ресурси за изпълнение на лицензионни задължения във връзка с осъществяване на дейността „търговия с природен газ“. 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, работната група предлага Комисията да реши:

1. Издава на СОЛПРИМ СРЛ, учредено съгласно законите на Република Румъния, 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 СОЛПРИМ СРЛ 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 СОЛПРИМ СРЛ, учредено съгласно законите на Република Румъния, вписано в Национален Търговски регистър към Министерството на правосъдието на Република Румъния с регистрационен номер J40/2406/2013, европейски уникален идентификатор ROONRC. J40/2406/2013, ЕИК 29232602, лицензия № Л-779-15 от 10.10.2024 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 СОЛПРИМ СРЛ 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 разгледа доклад с вх. № Е-ДК-1108 от 07.10.2024 г. относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-115 от 29.08.2024 г. от „СД ЕНЕРДЖИ“ ЕООД 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-115 от 29.08.2024 г. на „СД ЕНЕРДЖИ“ ЕООД 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-235 от 02.09.2024 г. на председателя на КЕВР. С писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-115 от 11.09.2024 г. на КЕВР от заявителя е изискано да представи допълнителна информация и документи. С писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-115 от 16.09.2024 г. и с вх. № Е-ЗЛР-Л-115 от 27.09.2024 г. заявителят е представил изисканата 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 „СД ЕНЕРДЖИ“ ЕООД 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. Видно от справка за актуално състояние, извършена на 16.09.2024 г. в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията, „СД ЕНЕРДЖИ“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност с ЕИК 207484310, вписано в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията, със седалище и адрес на управление: гр. София, п. к. 1000, област София (столица), община Столична, район Триадница, ул. „Три уши“ № 6, ет. 2, офис 5.

„СД ЕНЕРДЖИ“ ЕООД има следния предмет на дейност: търговия на едро и дребно с разнообразни стоки, включително с природен газ, земеделски продукти в преработен и непреработен вид, посредническа дейност, внос и износ, търговия с бързооборотни стоки, консултантски услуги, представителство на български и

чуждестранни физически и юридически лица, както и извършване на всякакви други дейности, разрешени от действащото българско законодателство, при спазване на всички приложими лицензионни, регистрационни или други законови изисквания.

Капиталът на дружеството е в размер 19 500 (деветнадесет хиляди и петстотин) лева, разделен на 19 500 (деветнадесет хиляди и петстотин) равни дяла, всеки на стойност от 1 (един) лев. Капиталът е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала на „СД ЕНЕРДЖИ“ ЕООД е Руслан Горун, гражданин на Република Румъния.

„СД ЕНЕРДЖИ“ ЕООД се управлява и представлява от Руслан Горун – управител.

Видно от горното, „СД ЕНЕРДЖИ“ 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 юридическо лице, регистрирано по Търговския закон.

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, неказващи съдействие за данъчни цели – арг. от §1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 26.02.2024 г., обнародван е в Официален вестник на Европейския съюз, С 1804 от 2024 г. и включва юрисдикции – неказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Антигуа и Барбуда, Фиджи, Гуам, Палау, Панама, Руска федерация, Самоа, Тринидад и Тобаго, Американски Вирджински острови, както и Вануату.

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

решения за определяне състава на управителните и контролните органи, преобразуване на юридическото лице, прекратяване на дейността му и други въпроси от съществено значение за дейността му.

С оглед горното, по отношение на „СД ЕНЕРДЖИ“ ЕООД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. Видно от извършена служебна справка за актуално състояние от 16.09.2024 г. в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията, едноличен собственик на капитала на „СД ЕНЕРДЖИ“ ЕООД е физическо лице – Руслан Горун, гражданин на Република Румъния.

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

4. Заявителят е представил изискуемите по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации, че управителят на дружеството не е лишаван 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“ - 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, който е поискал заявителят, е 10 (десет) години. Дружеството е посочило, че се стреми да си осигури трайно присъствие на пазара на природен газ в България. В тази връзка планира да отдели достатъчно ресурси за поддържане на дейността си през десетгодишния период на лицензията, като гарантира изпълнението на ангажиментите си по сделките с природен газ. „СД ЕНЕРДЖИ“ ЕООД счита, че десетгодишният срок на лицензията е от съществено значение за натрупване на необходимия опит на пазара и укрепване на позициите му на либерализирания пазар.

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

„СД Енерджи“ ЕООД предвижда да извършва дейността „търговия с природен газ“ от офис, находящ се на адрес: гр. София, ул. „Три уши“ №6, във връзка с което е представено копие на договор от 01.10.2023 г. с „И БИ АР КОНСУЛТ“ ЕООД. Съгласно сключения договор на заявителя е предоставен за временно и възмездно ползване горепосоченият офис -търговска зала, ведно с компютърна техника и софтуер, като имотът се предава с информационна и комуникационна свързаност, чрез доставка на интернет и оптична връзка от „Виваком България“ ЕАД.

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-1430 от 20.08.2024 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 „СД Енерджи“ ЕООД и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД.

Заявителят е посочил, че към настоящия момент все още няма сключени договори с „Булгартрансгаз“ ЕАД, но е в процес на сключване на необходимите договори.

„СД ЕНЕРДЖИ“ ЕООД е представило схема на управленската и организационна

структура на дружеството, която включва управител и отдел за търговия с газ. Отделът за търговия с газ включва следните звена: „Продажби и оперативен“ и „Бек-офис и връзки с клиенти“.

От представените документи (автобиография и копие на диплома за завършено образование) е видно, че управителят притежава образование и квалификация, необходими за извършване на дейността.

Освен управителя, пряко ангажиран с дейността, подлежаща на лицензиране, ще бъде един служител (технолог продукти от природен газ и тяхното разпространение), видно от представен трудов договор от 30.05.2024 г. и справка за актуално състояние на действащите трудови договори към 30.05.2024 г. от Национална агенция по приходите. Представени са автобиография, копие на диплома за завършено образование и сертификат, от които е видно, че служителят притежава образование и квалификация за извършване на дейността.

Въз основа на гореизложеното, „СД ЕНЕРДЖИ“ ЕООД 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“

„СД ЕНЕРДЖИ“ ЕООД е новоучредено юридическо лице. Дружеството е вписано в Търговски регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел на 10.08.2023 г. Съгласно § 1, т. 1 от Допълнителните разпоредби на НЛДЕ, за „новоучредено дружество се счита търговско дружество през времето, през което от датата на вписването му не са изминали три финансови години. Видно от разпоредбата на чл. 11, ал. 2, т. 4 от НЛДЕ, ако юридическото лице е новоучредено, заявителят представя доказателства за паричен ресурс. В тази връзка е представено банково извлечение от 13.09.2024 г., от „Българо-американска кредитна банка“ АД, което удостоверява наличието на банкови сметки на „СД ЕНЕРДЖИ“ ЕООД с наличност към 13.09.2024 г. в размер на 22 447 евро. В допълнение заявителят е предоставил копие на Договор за заем от 01.08.2024 г., съгласно който Руслан Горун в качеството си на собственик ще предостави на „СД ЕНЕРДЖИ“ ЕООД заем в размер на 500 000 евро, като заемът се отпуска за оборотни средства за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „СД ЕНЕРДЖИ“ ЕООД притежава финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

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	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Прогнозни количества покупко-продажби на природен газ, MWh	50 000	180 000	300 000
Прогнозни средни цени за покупка на природен газ, лв./MWh	55,00	60,00	62,00
Прогнозни средни цени за продажби на природен газ, лв./MWh	58,00	63,00	64,50

„СД ЕНЕРДЖИ“ ЕООД е представило прогнозни счетоводни баланси и отчет за приходи и разходи за периода 2024 – 2026 г. за дейността „търговия с природен газ“. Дружеството планира да реализира, както следва: печалба в размер на 115 000 лв. за 2024 г., печалба в размер на 446 000 лв. за 2025 г. и печалба в размер на 615 000 лв. за 2026 г. Приходите са в размер на 2 900 000 лв. за 2024 г. и се увеличават до 19 350 000 лв. през 2026 г. Разходите нарастват от 2 770 000 лв. за 2024 г. до 18 660 000 лв. за 2026 г.

Нетекущи активи не са предвидени през периода. Текущите активи се увеличават от 2 900 000 лв. за 2024 г. на 19 350 000 лв. за 2026 г. Собственият капитал на дружеството е в размер на 115 000 лв. за 2024 г. и нараства на 615 000 лв. за 2026 г. Нетекущи пасиви не са предвидени през периода. Текущите пасиви нарастват от 2 785 000 лв. за 2024 г. на 18 735 000 лв. за 2026 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	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Общо приходи от дейността, лв.	2 900 000	11 340 000	19 350 000
Общо разходи от дейността, лв.	2 770 000	10 840 000	18 660 000
Счетоводна печалба, лв.	130 000	500 000	690 000
Финансов резултат, лв.	115 000	446 000	615 000
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	1,04	1,04	1,03
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	0,04	0,04	0,03

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „СД ЕНЕРДЖИ“ ЕООД за периода 2024 – 2026 г.: Коефициентът на обща ликвидност от 1,04 за 2024 г. намалява до 1,03 за 2026 г., но остава над единица, което 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 намалява от 0,04 за 2024 г. на 0,03 за 2026 г. Това е показател, че дружеството може да има затруднения за покриване със собствени средства на задълженията си за периода.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложи от „СД ЕНЕРДЖИ“ ЕООД за периода 2024 – 2026 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 „СД ЕНЕРДЖИ“ ЕООД е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги. 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.

Проект на Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „СД ЕНЕРДЖИ“ ЕООД

Раздел първи „Общи положения“

Чл. 1. (1) Настоящите Правила за работа с потребителите уреждат отношенията между „СД ЕНЕРДЖИ“ ЕООД като търговец на природен газ (Дружеството) и купувачите по договори за покупко-продажбата на природен газ по свободно договорени цени (Клиенти), като определят:

1. реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби, молби, сигнали и предложения;

2. обмена на информация с потребителите на енергийни услуги, 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: „СД ЕНЕРДЖИ“ ЕООД, ЕИК 207484310, със седалище и адрес на управление: гр. София 1000, ул. „Три уши“ № 6, ет. 2, офис 5, притежаващо Лицензия №..... /..... за дейността „търговия с природен газ“, издадена от Комисия за енергийно и водно регулиране за територията на Република България.

(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 със „СД ЕНЕРДЖИ“ ЕООД.

Чл. 2. При сключване и изпълнение на договорите за покупко-продажба на

природен газ Дружеството се придържа към следните основни принципи:

1. равен достъп до предоставяните услуги;
2. прозрачност и открита комуникация;
3. предоставяне на пълна и актуална информация на Клиента;
4. поддържане на високи стандарти на обслужване;
5. конфиденциалност.

Раздел втори „Търговия с природен газ, сключване и изпълнение на договорите“

Чл. 3. (1) 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.

(2) Дружеството сключва сделки по свободно договорени цени за доставка и продажба на природен газ на Клиенти въз основа на писмени договори, освен когато страните постигат индивидуални уговорки.

(3) Дружеството предоставя на всеки Клиент, който поиска това, приложимите нормативни актове, регламентиращи сключваните от него сделки.

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.

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.

Раздел трети „Взаимоотношения с Клиенти. Център за работа с потребители на енергийни услуги“

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: гр. София - 1000, ул. „Три уши № 6, ет. 2, офис 5. Работно време за работа с клиенти: от 10:00 до 16:00 часа. Контакти за връзка: електронен адрес: office@emeabg.com и тел. +359 29814913

(3) Актуална информация за каналите на комуникация и данните за контакт със „СД ЕНЕРДЖИ“ ЕООД е достъпна и се поддържа на интернет страницата на дружеството, включително телефон и електронен адрес.

Чл. 8. 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.

Раздел четвърти „Подаване на предложения, жалби и сигнали от Клиенти“

Чл. 9. (1) Клиентите на природен газ на Дружеството имат право да подават писмени предложения, сигнали и жалби до Дружеството по въпроси, свързани с дейността на Дружеството и с изпълнението на договорите, сключени между страните по тях.

(2) Клиентите могат да правят предложения за усъвършенстване на договорите или за решаване на други въпроси, свързани със съвместната им дейност с Дружеството.

(3) Потребителите имат право да подават сигнали и жалби против незаконни или неправилни действия, против забавяне или срещу други действия/бездействия на служителите на Дружеството, с които се засягат техни права и законни интереси.

Чл. 10. (1) Предложенията, сигналите и жалбите могат да бъдат подадени лично или чрез упълномощен представител, по факс или електронна поща.

(2) Дружеството поддържа регистър на жалбите, който съдържа:

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

(3) Подадените по ал. 1 предложения, сигнали или жалби се регистрират в регистъра по ал. 2.

Чл. 11. (1) Подаваните от Клиенти жалби, молби, сигнали или предложения трябва да отговарят на следните изисквания:

1. да са написани на български език;
2. да са посочени името и адресът на подателя, телефон, факс, електронен адрес, лице за контакт във връзка с конкретния случай, посочен в жалбата, сигнала или предложението;
3. да е посочено в какво се състои искането;
4. да са изложени обстоятелствата по случая и да са представени доказателства, ако подателят разполага с такива;
5. да са подписани от подателя или негов упълномощен представител.

(2) Когато предложението, жалбата или сигналът не отговаря на изискванията, на подателя се дават съответни указания и разяснения.

(3) Не се разглеждат анонимни предложения, жалби или сигнали.

Чл. 12. (1) Становище по жалби, предложения или сигнали се взема, след като се изясни случаят и се обсъдят обясненията и възраженията на заинтересованите страни.

(2) За установяване на фактите и обстоятелствата могат да се използват всички средства, които не са забранени от закона.

(3) Когато исканията са незаконосъобразни или неоснователни, или не могат да бъдат удовлетворени по обективни причини или жалбата не бъде уважена, на подателя се посочват мотивите за това.

Чл. 13. (1) Срокът за отговор на жалби, молби или предложения на Клиент е един месец от постъпването им.

(2) В случай, че за проверката на обстоятелствата по жалбата е необходим по-дълъг срок, срокът за разглеждане се удължава, но не с повече от 10 дни, за което Дружеството уведомява писмено Клиента в срока по ал. 1 .

(3) Когато жалбата е основателна, Дружеството взема мерки за отстраняване на допуснатото нарушение или неточност, в срок не по-дълъг от срока по ал.1.

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

Чл. 14. Сигнали и жалби, подадени повторно по въпрос, по който има решение, не се разглеждат, освен ако са във връзка с изпълнението на решението или се основават на нови факти и обстоятелства. Сигналите и жалбите, които не се разглеждат, се връщат на подателя, като му се съобщават и основанията за това.

Чл. 15. 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. 16. Дружеството съхранява преписките по жалби, молби, сигнали и предложения в срок, съгласно действащото законодателство. Дружеството е длъжно да предоставя информация за етапа на разглеждане на жалба, при поискване от Клиента.

Раздел пети „Други разпоредби”

Чл. 17. В случаите, когато Дружеството се явява администратор на лични данни на физически лица във връзка със сключването и изпълнението на договори за покупко-

продажба на природен газ, Дружеството обработва личните данни единствено на основанията по Регламент (ЕС) 2016/679 относно защитата на физическите лица във връзка с обработването на лични данни и относно свободното движение на такива данни и при спазване на изискванията за защита на личните данни по европейското и национално законодателство.

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 от 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 „СД ЕНЕРДЖИ“ ЕООД заявление и която следва да бъде неразгласявана:

„СД ЕНЕРДЖИ“ ЕООД е посочило, че предоставената от него информация не представлява търговска тайна.

С оглед гореизложеното, при публикуването на доклада и решението на КЕВР не следва да бъде заличена информацията.

Изказвания по т. 7.:

Докладва Ал. Димитрова. Административното производство е образувано по заявление на „СД ЕНЕРДЖИ“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“. Въз основа на предоставените данни и документи и извършеното проучване по преписката е установено следното:

„СД ЕНЕРДЖИ“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност със седалище гр. София. Капиталът е в размер 19 500 лева. Дружеството се управлява и представлява от Руслан Горун – управител.

Установена е структурата на собственост и контрол на дружеството. Едноличен собственик на капитала е физическо лице Руслан Горун, гражданин на Република Румъния.

Предвид изложеното по отношение на заявителя не е приложима забраната на чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици.

Видно от представените декларации издаването на исканата лицензия не е в противоречие със Закона за енергетиката. Срокът на лицензията, поискан от заявителя, е 10 години и работната група го счита за обоснован.

По отношение на технически, материални, човешки ресурси и финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ са предоставени информация и документи, доказващи тяхното наличие.

Представени са прогнозни цени и количества за покупка и продажба на природен газ, прогнозни счетоводни отчети, както и проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги.

„СД ЕНЕРДЖИ“ ЕООД е посочило, че предоставената от него информация не представлява търговска тайна, поради което при публикуването на доклада и решението на КЕВР не следва да бъде заличена информация. 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 „СД ЕНЕРДЖИ“ ЕООД.

Бл. Голубарев каза, че е удовлетворен от факта, че дружеството не се позовава на търговската тайна, което трябва да се отбележи и на откритото заседание.

Ив. Н. Иванов допълни, че дружеството е регистрирано в България, но всъщност собственик е румънски гражданин и каза, че това е добър пример.

Ив. Н. Иванов каза, че насрочва откритото заседание на 17.10.2024 г. от 10:10 часа.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1 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-1108 от 07.10.2024 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-115 от 29.08.2024 г. от „СД ЕНЕРДЖИ“ ЕООД за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 17.10.2024 г. от 10:10 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи „СД ЕНЕРДЖИ“ ЕООД или други упълномощени от тях представители на дружеството, като се осигури и възможност за дистанционно участие.

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

В заседанието по **точка 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 разгледа доклад с вх. № Е-ДК-1110 от 07.10.2024 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-84 от 28.06.2024 г. от „Лорд Енерджи“ СРЛ 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-84 от 28.06.2024 г. от „Лорд Енерджи“ СРЛ 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-180 от 01.07.2024 г. на председателя на КЕВР. В резултат на извършената проверка на подаденото заявление по реда на чл. 4 от НЛДЕ са установени нередовности и непълноти. В тази връзка, с писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-84 от 24.07.2024 г. от дружеството е изискано да представи допълнителни данни и документи. С писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-84 от 05.09.2024 г. и с вх. № Е-ЗЛР-Л-84 от 20.09.2024 г., заявителят е представил изискваните данни и документи.

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 „Лорд Енерджи“ СРЛ 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. „Лорд Енерджи“ СРЛ е дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на Р Румъния, вписано в Националния Търговски регистър към Министерството на правосъдието на Р Румъния с регистрационен номер J40/14650/2008, европейски уникален идентификатор ROONRC.J40/14650/2008, ЕИК 24394425, със седалище и адрес на управление: Р Румъния, гр. Букурещ, Сектор 1, ул. „Архитект Луис Бланк“ № 1, ФАЗА I, етаж 3.

Дружеството има следния предмет на дейност: отдаване под наем и експлоатация на собствени или наети недвижими имоти; други дейности по кредитиране; търговия на едро с твърди, течни и газообразни горива и свързани с тях продукти; посредничество в продажбата на горива, руди, метали и промишлени химикали; търговия с газообразни горива чрез тръбопроводи; продажба на електроенергия.

Капиталът на „Лорд Енерджи“ СРЛ е в размер на 2 212 210 (два милиона двеста и дванадесет хиляди двеста и десет) леи, разделен на 1001 (хиляда и един) дружествени дяла, на стойност 2210 (две хиляди двеста и десет) леи всеки, и е изцяло внесен. Собственик на капитала на „Лорд Енерджи“ СРЛ е Зетолия Лимитид, дружество регистрирано в Р Кипър.

„Лорд Енерджи“ СРЛ се управлява и представлява от Паул-Разван Боака (гражданин на Р Румъния), в качеството му на управител.

Видно от горното, „Лорд Енерджи“ СРЛ 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 Р Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неоказващи съдействие за данъчни цели - арг. от § 1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 26.02.2024 г., обнародван е в Официален вестник на Европейския съюз, С 1804 от 2024 г. и включва юрисдикции - неоказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Антигуа и Барбуда, Фиджи, Гуам, Палау, Панама, Руска федерация, Самоа, Тринидад и Тобаго, Американски Вирджински острови, както и Вануату.

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

С оглед горното, по отношение на „Лорд Енерджи“ СРЛ следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. В тази връзка, от представените от дружеството информация и документи се установява следното:

Видно от представеният от заявителя документ за актуално състояние, издаден от Националния Търговски регистър към Министерството на правосъдието на Р Румъния капиталът на дружеството е собственост на Зетолия Лимитид, дружество регистрирано в Р Кипър. Зетолия Лимитид е 100% собственост на г-жа Луминита Сербан, гражданин на Р Румъния, като в тази връзка „Лорд Енерджи“ СРЛ е представило копие на Сертификат, издаден от Департамент на регистратора на компании и интелектуална собственост, Никозия към Министерство на енергетиката, търговията и промишлеността на Р Кипър.

Предвид горното, по отношение на „Лорд Енерджи“ СРЛ 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“ - 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

„Лорд Енерджи“ СРЛ е поискало да му бъде издадена лицензия за дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години. В тази връзка, заявителят посочва, че планира да извършва търговия с природен газ дългосрочно, като за целта е осигурил необходимите технически, технологични и финансови активи, човешки ресурси и ноу-хау.

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

„Лорд Енерджи“ СРЛ предвижда да извършва дейността „търговия с природен газ“ от офис на адрес: Р Румъния, гр. Букурещ, Сектор 1, ул. „Архитект Луис Бланк“ № 1, вх.1, ет. 3. В тази връзка е представено копие от Рамков договор за наем.

Заявителят разполага с материални ресурси, информационна мрежа и софтуер за извършване на дейността „търговия с природен газ“, във връзка с което са представени копия на фактури за доставка на компютърни конфигурации с прилежащи към тях софтуер, програмни продукти и лицензи както и месечни фактури от доставчик на телекомуникационни услуги за доставка на интернет.

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. № BGN-1308 от 11.03.2024 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 „Лорд Енерджи“ СРЛ и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД.

Заявителят е декларирал, че към настоящия момент „Лорд Енерджи“ СРЛ не е сключило договори с „Булгартрансгаз“ ЕАД и ще сключи такива след получаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“.

„Лорд Енерджи“ СРЛ е представило схема на управленската и организационна структура на дружеството, която включва: управител; финансов отдел; търговски отдел; правен отдел.

Представено е копие на диплома за завършено образование на управителя на дружеството, от което може да се направи извод, че той притежава необходимото образование и квалификация.

Пряко ангажиран с дейността, подлежаща на лицензиране, ще бъде един служител, съгласно представен от заявителя Договор за извършване на услуги от (...). Представени са автобиография и копия на сертификати за завършено образование, от които е видно, че той притежава образование и квалификация, необходими за извършване на дейността. **Въз основа на гореизложеното, „Лорд Енерджи“ СРЛ 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 „Лорд Енерджи“ СРЛ за 2021 г., 2022 г. и 2023

г. е видно, че дружеството отчита за периода: печалба в размер на 1 775 835 леи за 2021 г., 647 895 952 леи за 2022 г. и 1 893 576 леи за 2023 г. Общите приходи на дружеството се увеличават от 47 245 638 леи за 2021 г. на 220 769 458 леи за 2023 г. Общите разходи се увеличават от 45 380 924 леи за 2021 г. на 218 581 743 леи за 2023 г.

Нетекущите активи намаляват от 1 595 741 леи за 2021 г. на 606 086 леи за 2023 г., а текущите активи нарастват от 8 189 673 леи за 2021 г. на 125 687 680 леи за 2023 г.

Акционерният капитал за 2021 г. е 2 212 210 леи и запазва стойността си през трите години на отчетния период. Собственият капитал на дружеството се увеличава от 4 514 288 леи за 2021 г. на 102 527 981 леи за 2023 г. Нетекущите пасиви от 47 100 леи за 2021 г. намаляват на 22 635 леи за 2022 г. и не са отчетени стойности за 2023 г. Текущите пасиви нарастват от 5 227 472 леи за 2021 г. до 23 845 522 леи за 2023 г.

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Лорд Енерджи“ СРЛ за периода 2021 – 2023 г.: Коефициентът на обща ликвидност се увеличава от 1,57 за 2021 г. на 5,27 за 2023 г. което означава, че дружеството не е изпитвало затруднения в погасяването на текущите си задължения със свободни оборотни средства. Коефициентът на финансова автономност е 0,86 за 2021 г. и се изменя на 4,30 за 2023 г., което означава, че дружеството не е имало затруднения да покрива задълженията си със собствени средства.

За осъществяване на дейността „търговия с природен газ“, заявителят отбелязва, че ще инвестира собствени средства. В тази връзка „Лорд Енерджи“ СРЛ е представено банково извлечение от (...) с налично салдо в размер на (...) към 15.04.2024 г.

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	2024 г.	2025 г.	2026 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	(...)	(...)	(...)

„Лорд Енерджи“ СРЛ е представило за дейността „търговия с природен газ“ в България прогнозни счетоводни баланси и отчет за приходи и разходи за периода 2024 – 2026 г. Дружеството прогнозира да реализира печалби по години в размер на: (...) лв. за 2024 г.; (...) лв. за 2025 г. и (...) лв. за 2026 г. Приходите са в размер на (...) лв. за 2024 г. и се увеличават до (...) лв. през 2026 г. Разходите се увеличават от (...) лв. за 2024 г. до (...) лв. за 2026 г. Нетекущите активи намаляват от (...) лв. за 2024 г. на (...) лв. за 2026 г. Текущите активи на дружеството се увеличават от (...) лв. за 2024 г. на (...) лв. за 2026 г. Собственият капитал е (...) лв. за 2024 г. и се увеличава до (...) лв. за 2026 г. Заявителят не предвижда нетекущи пасиви за периода. Текущите пасиви нарастват от (...) лв. за 2024 г. на (...) лв. за 2026 г.

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

Таблица № 2

Параметри	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Общо приходи от дейността, лв.	(...)	(...)	(...)
Общо разходи от дейността, лв.	(...)	(...)	(...)
Счетоводна печалба, лв.	(...)	(...)	(...)
Финансов резултат, лв.	(...)	(...)	(...)
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	(...)	(...)	(...)
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	(...)	(...)	(...)

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Лорд

Енерджи“ СРЛ за периода 2024 – 2026 г.: Коефициентът на обща ликвидност от (...) през 2024 г. се увеличава на (...) през 2026 г. Това е показател, че дружеството ще разполага със свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения. Коефициентът на финансова автономност, показващ степента на независимост от ползване на привлечени средства се изменя от (...) през 2024 г. на (...) през 2026 г. Това е показател, че дружеството няма да има затруднения за покриване със собствени средства на задълженията си от 2025 г.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложи от „Лорд Енерджи“ СРЛ за периода 2024 – 2026 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“.

III. Правила за работа с потребителите на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ „Лорд Енерджи“ СРЛ 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 „Лорд Енерджи“ СРЛ

I. Общи положения

Чл. 1. (1) Настоящите правила за работа с потребители на енергийни услуги на „Лорд Енерджи“ СРЛ („Правилата“) уреждат:

1. процедурите за работа с потребителите на енергийни услуги;
2. сключването, изменението и прекратяването на договорите за продажба на природен газ;
3. процедурата и сроковете за подаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби, сигнали и предложения;
4. информацията, която се предоставя на клиентите от „Лорд Енерджи“ СРЛ;
5. формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях.

(2) „Лорд Енерджи“ СРЛ е дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на Р Румъния, вписано в Националния Търговски регистър към Министерството на правосъдието на Р Румъния с номер J40/14650/2008 от 28.08.2008 г., европейски идентификационен код ROONRC J40/14650/2008, ЕИК 24394425, със седалище и адрес на управление: Букурещ Сектор 1, ул. „Архитект Луис Бланк“ № 1, ФАЗА I, етаж 3 („Дружеството“), притежаващо Лицензия №.....отг. за дейността „търговия с природен газ“ на територията на Р България за срок от(..) години.

Чл. 2. (1) Потребители на енергийните услуги са крайни клиенти по смисъла на Закона за енергетиката, обн. ДВ, бр. 107 от 2003 г. и на Правилата за търговия с природен газ, обн. ДВ, бр. 59 от 2015 г., които купуват природен газ от Дружеството по силата на индивидуален договор за продажба на природен газ по свободно договорени цени.

(2) Дружеството, в качеството си на търговец на природен газ, сключва сделки за продажба на природен газ на клиенти на свободния пазар.

(3) При обслужването на крайни клиенти, Дружеството спазва следните принципи:

1. равен достъп до предоставяните услуги;
2. честна и открита комуникация;
3. зачитане на желанията на клиентите;

4. информираност на клиентите;
5. стандартизиране на процесите с цел осигуряване на постоянно високо качество на обслужването и висока удовлетвореност на клиентите;
6. клиентска удовлетвореност;
7. постоянно подобрене на процесите и внедряване на добри практики;
8. конфиденциалност.

II. Търговия с природен газ

Чл. 3. (1) Дружеството осъществява дейността търговия с природен газ в съответствие с разпоредбите на българското законодателство, и по-специално на Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 107 от 2003 г.), Правилата за търговия с природен газ (обн. ДВ, бр. 59 от 2015 г.), Правила за балансиране на пазара на природен газ (обн. ДВ, бр. 99 от 2016 г.) и Правила за предоставяне на достъп до газопреносните и/или газоразпределителните мрежи и за достъп до съоръженията за съхранение на природен газ (обн. ДВ, бр. 36 от 2013 г.).

(2) При работа с клиенти, Дружеството разработва и прилага процедури, които отговарят на развитието на пазарния модел и на нормативната рамка.

(3) Дружеството разработва и използва стандартизирани формуляри и бланки при работата с клиенти.

Чл. 4. Дружеството сключва сделки с клиенти с писмен договор, по свободно договорени цени.

Чл. 5. (1) Договорът за доставка на природен газ съдържа най-малко следното:

1. предмет на договора, права и задължения на страните по него;
2. ред, срокове и начини за заплащане на доставяните количества природен газ;
3. санкции при неизпълнение на задължения на страните по договора;
4. условия за едностранно прекратяване на договора от страна на клиента без заплащане на допълнителни такси и/или санкции извън договорените;

(2) Предметът на договора за продажба на природен газ може да бъде, но не да се ограничава до:

1. покупко-продажба на природен газ;
2. отговорност за балансиране;
3. допълнителни услуги, свързани с предоставянето на пренос на природен газ и достъп до газопреносните или газоразпределителните мрежи от клиенти чрез дружеството.

Чл. 6. Дружеството създава и поддържа информационна база данни за всички сключени договори с клиенти.

Чл. 7. За продадения природен газ/предоставените услуги, Дружеството издава фактури на клиентите в съответствие с изискванията на Закона за счетоводството, Закона за данъка върху добавената стойност, Закона за акцизите и данъчните складове и договора между страните.

III. Обмен на информация с клиенти. Център за работа с клиенти.

Чл. 8. (1) Дружеството има специализирано звено за работа с клиенти в структурата си, с необходимия брой квалифицирани специалисти.

(2) Дружеството разполага с център за работа с клиенти, където клиентите 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.

(3) Центърът за работа с клиенти се намира на адрес:Работното време за работа с клиенти е от понеделник до петък между 09:00 - 17:00 часа, електронна страница:....., тел: +359 2

Чл. 9. Дружеството поддържа на своята интернет страница актуална информация относно работата си с клиенти, включително адрес, телефон и електронна поща за контакти.

Чл. 10. Информацията, която Дружеството обменя с клиентите във връзка с

уреждането на детайли по сключването/прекратяването на сделки, е в писмен вид.

Чл. 11. Освен в случаите, когато това се изисква по закон, клиентът и Дружеството се споразумяват, че цялата поверителна информация, разкрита от която и да е от страните, ще остане поверителна и няма да бъде разкривана на трети страни, освен ако това не е изрично договорено със съответната страна и освен или докато такова разкриване не се изисква по закон или приложим регламент.

Чл. 12. (1) Преди сключването на договор (за покупко-продажба на природен газ), клиентите представят на Дружеството следната информация:

1. обща информация: фирма на клиента, седалище и адрес, лице (лица) за контакт, телефон, електронна поща, ЕИК, данни относно банковите сметки;

2. информация относно потреблението на природен газ: количества природен газ (в МВтч), консумиран от клиента за последните 3 пълни календарни месеца, техническа информация относно обектите на клиента;

3. друга информация, поискана от Дружеството, която е необходима с оглед изпълнението на сключените сделки с природен газ по свободно договорени цени и тяхното съответствие с изискванията на Правилата за търговия с природен газ;

4. документ за предоставен достъп до мрежата, издаден от съответния оператор.

(2) За целите на установяването на параметрите на сделките с всеки клиент, Дружеството използва и общодостъпни източници на информация - търговски регистър, публикации в пресата и други.

(3) Клиентите са длъжни писмено да уведомят Дружеството за всяка промяна в декларираните съгласно ал. 1 данни в четиринадесет дневен срок от нейното настъпване, както и да представят на Дружеството документ, удостоверяващ настъпването на съответната промяна.

Чл. 13. След сключването на договора за покупко-продажба на природен газ, клиентът своевременно предоставя на Дружеството информацията, необходима за известяване на сделките при оператора на газопреносната система/останалите участници, съгласно Правилата за търговия с природен газ.

Чл. 14. (1) Дружеството своевременно уведомява клиента за значими промени в регулаторната рамка, които биха могли да имат въздействие върху дейността на клиента във връзка с участието му на свободния пазар.

(2) Всеки клиент има право да получава от Дружеството най-малко следната информация, съгласно приложимото законодателство: данни за собственото потребление на клиента; приложими цени за доставка на природен газ от Дружеството; информация за смяна на доставчика.

IV. Ред и срокове за подаване, разглеждане, проверка и отговор на жалби, сигнали и предложения

Чл. 15. Дружеството създава и поддържа регистър относно:

1. Подадени жалби, сигнали и предложения на клиенти;

2. Отговорите на подадените жалби, сигнали и предложения.

Чл. 16. (1) Жалбите, сигналите и предложенията се подават от клиентите в писмен вид на адреса, и/или електронната поща на Дружеството.

(2) Жалбите, сигналите и предложенията се завеждат в регистъра по чл. 15 с входящ номер.

Чл. 17. (1) Подаваните от клиента жалби, сигнали и предложения трябва да отговарят на следните изисквания:

1. да са написани на български език;

2. да са посочени името и адресът на подателя, телефон, факс, електронен адрес, лице за контакт във връзка с конкретния случай, посочен в жалбата, сигнала или предложението;

3. да е посочено в какво се състои искането;

4. да са изложени обстоятелствата по случая и да са представени доказателства, ако подателят разполага с такива;

5. да са подписани от подателя или негов упълномощен представител.

(2) Дружеството има право да изисква от клиента допълнителна информация относно отделните случаи, да поиска становища от трети лица - специалисти в съответната област, както и да извършва проверки и констатации на място. За направените проверки се съставя констативен протокол, подписан от представител на Дружеството и клиента, а в случай на отказ на клиента или негово отсъствие - от двама свидетели. Констативният протокол се съставя в два еднообразни екземпляра - по един за Дружеството и клиента. Дружеството е длъжно да предостави единия екземпляр на клиента, а в случай, че той е съставен в негово отсъствие - да го изпрати по пощата с препоръчано писмо с обратна разписка.

Чл. 18. (1) Отговорът се изпраща до подателя в писмен вид след изясняване на фактите и обстоятелствата от значение за разглеждания случай.

(2) Срокът за отговор на жалба, сигнал или предложение на клиент е 30 (тридесет) дни.

(3) Когато жалбата е основателна, Дружеството взема мерки за отстраняване на допуснатото нарушение или неточност, в срок не по-дълъг от срока по ал. 2.

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

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

Чл. 19. В случай на несъгласие с отговора на Дружеството, клиентът има право да подаде жалба до КЕВР в съответствие със Закона за енергетиката. Жалбата се подава чрез Дружеството, което изпраща копие от цялата преписка по случая с приложени доказателства в 7 (седем) дневен срок.

Чл. 20. (1) Дружеството е длъжно да предоставя информация за етапа на разглеждане на жалба, при поискване от клиента.

(2) Дружеството съхранява преписките по жалби, сигнали и предложения в срок съгласно действащото законодателство.

Чл. 21. Дружеството използва всички допустими от закона способности за разрешаване на спорове, включително:

1. провежда преговори, в които се стреми изчерпателно да изложи пред клиента своите мотиви за предприети действия, както и да даде всички необходими разяснения, свързани със спецификите на осъществяваната от Дружеството лицензионна дейност с оглед избягване на бъдещ спор;

2. участва в иницирираните пред КЕВР специални производства по доброволно уреждане на спорове между клиента и Дружеството.

Чл. 22. (1) В случаите когато Дружеството и клиентът не могат да решат спора по пътя на преговорите или прилагайки алтернативни форми за решаване на спорове, те могат да отнесат спора за решаване пред компетентния български съд, като за решаване на възникналия спор се прилага българското законодателство.

(2) При наличие на неплатено задължение по издадена фактура за консумиран природен газ за изминал период, Дружеството може да стартира производства за събиране на задължението по Гражданския процесуален кодекс, включително:

1. да поиска от компетентния съд издаване на заповед за изпълнение;

2. да се снабди с изпълнителен лист;

3 да потърси съдействието на съдебен изпълнител предвид издадения изпълнителен лист, като поиска налагането на обезпечителни мерки и прилагането на допустимите от закона способности за принудително събиране на задълженията.

V. Сътрудничество с потребителски организации

Чл. 23. Дружеството сътрудничи с организации на потребителите, представляващи техните интереси.

Чл. 24. Дружеството организира и представя съвместно с потребителските организации мерки и инициативи по развитието на пазарния модел на свободния пазар на

природен газ.

Чл. 25. Комуникационни канали за предоставяне на актуална информация от Дружеството на клиентите:

1. офисите на Дружеството;
2. официална интернет страница на дружеството;
3. брошури с разяснителни информации;
4. публикации в средствата за масово осведомяване.

Заклучителни разпоредби

§1. (1) Тези Правила са одобрени от КЕВР с Решение № от.....г. и са приложение и неразделна част от Лицензия №..... от..... г. 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 от 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 „Лорд Енерджи“ СРЛ заявление, която не следва да бъде разгласявана:

Заявителят е посочил, че защитена по закон информация представляват: автобиографиите, документите за завършено образование и квалификация и трудовите договори на служителите, както и на директора и администраторите на дружеството. Следва да се отбележи, че информацията относно физическите лица, съдържаща лични данни по смисъла на Регламент (ЕС) 2016/679 относно защитата на физическите лица във връзка с обработване на лични данни, не е посочена в изготвения доклад, с оглед спазване на принципа на свеждане на данните до минимум, регламентиран в чл. 5, пар. 1, б. „в“ от Регламента. Не са посочени и конкретни условия на сключен договор със служителя.

На следващо място дружеството отбелязва, че защитена по закон информация представляват документите относно материалните ресурси и техническата осигуреност – фактури и договори за наем; извлечения от банкови сметки; прогнозни цени и количества за покупка и продажба на природен газ; прогнозните счетоводни баланси, отчети за приходите и разходите и отчети за паричните потоци. Според заявителя при разкриване на информацията от цитираните документи, ще бъде поставено в неравнопоставено положение спрямо неговите конкуренти и настоящи и потенциални контрагенти.

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 следва да бъде заличена.

Изказвания по т. 8.:

Докладва М. Димитров. В Комисията е получено заявление от „Лорд Енерджи“ СРЛ за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ на основание Закона за енергетиката и Наредбата за лицензиране на дейностите в енергетиката.

„Лорд Енерджи“ СРЛ е дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на Р Румъния, вписано в Националния Търговски регистър към Министерството на правосъдието на Р Румъния със седалище и адрес на управление: Р Румъния, гр. Букурещ, ул. „Архитект Луис Бланк“.

Капиталът на „Лорд Енерджи“ СРЛ е в размер на 2 212 210 леи, разделен на 1001 дружествени дяла, на стойност 2210 леи всеки, и е изцяло внесен. Собственик на капитала

на „Лорд Енерджи“ СРЛ е Зетолия Лимитид, дружество регистрирано в Р Кипър. „Лорд Енерджи“ СРЛ се управлява и представлява от Паул-Разван Боака (гражданин на Р Румъния), в качеството му на управител.

Дружеството е собственост на Зетолия Лимитид, което от своя страна е регистрирано в Р Кипър. Зетолия Лимитид е 100% собственост на г-жа Луминита Сербан, гражданин на Р Румъния.

По отношение на „Лорд Енерджи“ СРЛ не е приложима забраната на чл. 3, т. 14 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС. С тази разпоредба в процедурата по лицензиране се забранява пряко или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица.

Дружеството е поискало да му бъде издадена лицензия за срок от 10 години, като е представило обосновка за този срок. „Лорд Енерджи“ СРЛ предвижда да извършва дейността „търговия с природен газ“ от офис на адрес: Р Румъния, гр. Букурещ.

Дружеството е осигурило съответните компютърни конфигурации с прилежащи към тях софтуер за извършване на дейността „търговия с природен газ“.

Представено е писмо от „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, в което се посочва, че средствата за осъществяване на лицензионната дейност отговарят на софтуерните и хардуерни изисквания на системата за борсова търговия Trauport Joule.

Заявителят е декларирал, че все още няма сключени договори с „Булгартрансгаз“ ЕАД и ще сключи такива след получаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“. Дружеството притежава технически, материални, човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Заложените параметри от „Лорд Енерджи“ СРЛ за периода 2024 – 2026 г. по отношение на прогнозни количества за реализация на съответните цени, както и прогнозни годишни финансови отчети, ще осигурят на „Лорд Енерджи“ СРЛ необходимите материални и финансови ресурси за изпълнение на лицензионните му задължения. Дружеството е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги.

Този проект съдържа раздел Общи положения; Търговия с природен газ; раздел Обмен на информация с клиенти; Център за работа с клиенти; Ред и срокове за подаване, разглеждане, проверка и отговор на жалби, сигнали и предложения; раздел Сътрудничество с потребителски организации.

По отношение на информацията, която не следва да бъде разгласявана:

Заявителят е посочил, че защитена по закон информация представляват: автобиографиите, документите за завършено образование и квалификация и трудовите договори на служителите, както и на директора и администраторите на дружеството. Следва да се отбележи, че информацията относно физическите лица, съдържаща лични данни по смисъла на Регламент (ЕС) 2016/679 относно защитата на физическите лица във връзка с обработване на лични данни, не е посочена в изготвения доклад.

На следващо място дружеството отбелязва, че защитена по закон информация представляват документите относно материалните ресурси и техническата осигуреност – фактури и договори за наем; извлечения от банкови сметки; прогнозни цени и количества за покупка и продажба на природен газ; прогнозните счетоводни баланси, отчети за приходите и разходите и отчети за паричните потоци. Според заявителя дружеството ще бъде поставено в неравнопоставено положение спрямо неговите конкуренти и настоящи и потенциални контрагенти при разгласяване на тази информация. Искането за заличаване на посочената информация е основателно в частта относно съдържащата се в доклада информация, представляваща защитена по закон информация, като при публикуването на доклада и решението на Комисията следва да бъде заличена тази информация. 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 „Лорд Енерджи“ СРЛ;
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.

Ал. Йорданов каза, че има коментар във връзка със защитената по закон информация, който не касае резултатите от проучването на работната група, а по-скоро е адресиран към заявителя. Ал. Йорданов допълни, че не е сигурен дали данните за образованието на служителите са лични данни, тъй като регистрите за издадените дипломи са публични – както в България, така и в Румъния, като това по-скоро е реплика към заявителя. Дружеството малко е прекарило с исканията си по отношение на защитената по закон информация, но и без друго тя не се съдържа в доклада.

Ив. Н. Иванов допълни, че заявителят ще се запознае както с доклада, така и с дискусията в Комисията в срока до откритото заседание и може би ще отчете това, на което обръща внимание Ал. Йорданов относно дипломите и образованието за бъдещи свои действия.

Ив. Н. Иванов каза, че насрочва откритото заседание на 17.10.2024 г. от 10:15 часа.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1 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-1110 от 07.10.2024 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-84 от 28.06.2024 г. от „Лорд Енерджи“ СРЛ за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.
2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 17.10.2024 г. от 10:15 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи „СД ЕНЕРДЖИ“ ЕООД или други упълномощени от тях представители на дружеството, като се осигури и възможност за дистанционно участие.
3. Докладът, датата и часът на провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР.
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 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 разгледа доклад с вх. № Е-ДК-1111 от 07.10.2024 г. относно **заявление за определяне на важни точки във връзка с изискванията за прозрачност съгласно Регламент (ЕО) № 715/2009 на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 година относно условията за достъп до газопреносни мрежи за природен газ и за отмяна на Регламент (ЕО) № 1775/2005.**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е получено заявление с вх. № Е-15-59-16 от 19.06.2024 г. от „Ай Си Джи Би“ АД (изх. № VI-10 от 18.06.2024 г.), изпратено и до Регулаторния орган за енергия, отпадъци и води на Р Гърция (РОЕОВ), с искане за одобрение на допълнение към Списък с важните точки на газопреносната система на „Ай Си Джи Би“ АД - входно-изходна точка на междусистемно свързване на газопреносната мрежа на „Ай Си Джи Би“ АД и газопреносната мрежа на Hellenic Gas Transmission System Operator SA. (DESFA), в близост до гр. Комотини, Р Гърция, и за която да се прилага Приложение I, т. 3 от Регламент (ЕО) № 715/2009 на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 година относно условията за достъп до газопреносни мрежи за природен газ и за отмяна на Регламент (ЕО) № 1775/2005 (Регламент (ЕО) № 715/2009) - Насоки относно определение на техническата информация, необходима за получаване от страна на потребителите на газопреносни мрежи (network users) на реален достъп до системата, определение на всички важни точки във връзка с изискванията за прозрачност, както и на информацията, която трябва да се оповестява за всички важни точки, и на графика, съгласно който да се публикува тази информация.

Предвид горното и след обсъждане и анализ на относимите факти и обстоятелства се установи следното:

Основните цели на Регламент (ЕО) № 715/2009 са: установяване на недискриминационни правила за условия за достъп до газопреносни системи, при отчитане на специалните характеристики на националните и регионалните пазари, с оглед обезпечаване на нормалното функциониране на вътрешния пазар на газ; установяване на недискриминационни правила за условия за достъп до съоръженията за втечен природен газ и до съоръженията за съхранение, при отчитане на специалните характеристики на националните и регионалните пазари, както и улесняване появата на добре функциониращ и прозрачен пазар на едро с високо равнище на сигурност на доставките на газ и предоставяне на механизми за хармонизиране на правилата за достъп до мрежата при трансграничен обмен на газ.

Един от основните механизми за постигане на целите на Регламент (ЕО) № 715/2009 са регламентирани в член 18 изисквания за прозрачност по отношение на операторите на преносни системи. Част от тези изисквания е задължението на операторите за предоставяните услуги да оповестяват публично информация за техническия, договорения и наличния капацитет в числово изражение за всички важни точки, включително входни и изходни, редовно и периодично по стандартизиран и удобен за ползване начин (член 18, параграф 3 от Регламент (ЕО) № 715/2009 г.). Насоки във връзка с изпълнението на горните задължения са установени в параграф 3 от Приложение I към Регламент (ЕО) № 715/2009 със съдържание съгласно Решение на Комисията от 10 ноември 2010 г. за изменение на глава 3 от Приложение I към Регламент (ЕО) № 715/2009 на Европейския парламент и на Съвета относно условията за достъп до преносни мрежи за

природен газ.

Съгласно член 18, параграф 4 от Регламент (ЕО) № 715/2009 г., важните точки от преносната система, за които трябва да се оповестява публично информация, се одобряват от регулаторния орган след консултация с ползвателите на мрежата. Според т. 3.2.1. от Приложение № I към Регламент (ЕО) № 715/2009, с оглед изпълнение на изискванията за прозрачност при определянето на всички важни точки, същите следва да включват най-малко следното:

а) всички входни и изходни точки към и от дадена газопреносна мрежа, експлоатирана от определен оператор на преносна система, с изключение на тези изходни точки, които са свързани с единичен краен потребител, и също с изключение на тези входни точки, които са свързани пряко към добивна инсталация на единичен производител, която се намира в Европейския съюз;

б) всички входни и изходни точки, свързващи балансовите зони на оператори на преносни системи;

в) всички точки, свързващи мрежата на даден оператор на преносна система с терминал за втечен природен газ, търговски газоразпределителни възли с физическо разпределение на газ (physical gas hubs), инсталации за съхранение и добив/производство на газ, освен ако тези производствени инсталации не са изключени съгласно буква а);

г) всички точки, свързващи мрежата на даден оператор на преносна система с инфраструктура, необходима за предоставяне на спомагателни услуги съгласно определението в член 2, параграф 14 от Директива 2009/73/ЕО.

Със Съвместно решение за одобряване на важни точки за газопровода IGB, прието с Решение № ВТ-1 от 17 февруари 2023 г. на КЕВР и със съответно решение на РОЕОВ, националните регулаторни органи са одобрили в рамките на своите правомощия Списък с важните точки на газопреносната система на „Ай Си Джи Би“ АД, както следва:

1. Входно-изходна точка на междусистемно свързване – KOMOTINI-TAP-ICB, 21Z00000000472E Komotini.

Точката на междусистемно свързване представлява входно-изходна точка, която свързва газопреносните инфраструктури на „Ай Си Джи Би“ АД и „Trans Adriatic Pipeline“ AG (TAP) до гр. Комотини, Гърция. Тази точка е регистрирана от TAP.

2. Входно-изходна точка на междусистемно свързване – Bulgartransgaz EAD, 58Z-IP-00034-STZ.

Точката на междусистемно свързване представлява входно-изходна точка, която свързва газопреносните инфраструктури на „Ай Си Джи Би“ АД и „Булгартрансгаз“ ЕАД при газоизмервателна станция на „Ай Си Джи Би“ АД до гр. Стара Загора, България. Тази точка е регистрирана от „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Със заявление с вх. № Е-15-59-16 от 19.06.2023 г. „Ай Си Джи Би“ АД е отправило искане до КЕВР и РОЕОВ да одобрят изменение на Списък с важните точки на газопреносната система на „Ай Си Джи Би“ АД чрез включване на важна точка - **Входно-изходна точка на междусистемно свързване – Komotini-DESFA/ICGB 21Z000000005398.** Тази точка на междусистемно свързване ще бъде входно-изходна точка, която свързва газопреносните инфраструктури на „Ай Си Джи Би“ АД и DESFA в близост до гр. Комотини, Р Гърция. Същата точка е регистрирана от DESFA.

Във връзка с горното, в писмо с вх. № Е-15-59-16 от 11.09.2024 г. „Ай Си Джи Би“ АД счита, че Списък с важните точки на газопреносната система на „Ай Си Джи Би“ АД следва да бъде допълнен с посочената точка, считано от 01.10.2024 г., предвид очакваната дата на влизането ѝ в експлоатация. „Ай Си Джи Би“ АД заявява, че от датата, на която точката ще бъде активна, дружеството ще предоставя на дневна база необходимата информация съгласно изискванията за прозрачност по т. 3.3.1. от Приложение I на Регламент (ЕО) № 715/2009, в т.ч. технически капацитет, наличния нерезервиран капацитет и договорен/резервиран капацитет, на интернет страницата на дружеството, както и на Платформата за прозрачност на Европейската мрежа на операторите на преносни системи за газ.

Към момента точката на междусистемно свързване – Komotini-DESFA/ICGB 21Z0000000005398 е в експлоатация. Същата представлява входно-изходна точка на междусистемно свързване на газопреносната мрежа на „Ай Си Джи Би“ АД и газопреносната мрежа на DESFA. В този смисъл, точката попада в обхвата на дефиницията на т. 3.2.1. (б. „а“ и „б“) и е важна точка по смисъла на Приложение I към Регламент (ЕО) № 715/2009.

Изменението на Списък с важните точки на газопреносната система на „Ай Си Джи Би“ АД чрез включване на важна точка - Входно-изходна точка на междусистемно свързване – Komotini-DESFA/ICGB 21Z0000000005398 подлежи на съвместно одобрение от националните регулаторни органи на Р България и Р Гърция – КЕВР и РОЕОВ.

Съгласно чл. 18, параграф 4 от Регламент (ЕО) № 715/2009, важните точки от преносната система, за които трябва да се оповестява публично информация, се одобряват от компетентните органи след консултация с ползвателите на мрежата. Също така, предвид обществената значимост на определянето на важни точки на газопреносната мрежа на „Ай Си Джи Би“ АД следва да бъде проведена процедура за обществено обсъждане със заинтересованите лица по чл. 14 от Закона за енергетиката. В тази връзка, проектът на изменен Списък с важните точки на газопреносната система на „Ай Си Джи Би“ АД чрез включване на важна точка - Входно-изходна точка на междусистемно свързване – Komotini-DESFA/ICGB 21Z0000000005398 на български и на английски език следва да бъде публикуван на интернет страницата на КЕВР, както и да бъде предоставен на ползвателите на мрежата и на заинтересованите лица подходящ срок – не по-кратък от 14 дни, за изразяване на становища и предложения.

Изказвания по т.9.:

Докладва Е. Маринова. В Комисията за енергийно и водно регулиране е получено заявление от „Ай Си Джи Би“ АД с искане за одобрение на допълнение към Списък с важните точки на газопреносната система на „Ай Си Джи Би“ АД. Дружеството е поискало този списък да бъде допълнен с важна точка, а именно: входно-изходна точка на междусистемно свързване на газопреносната мрежа на „Ай Си Джи Би“ АД с газопреносната мрежа на DESFA. Със същото искане дружеството е сезирало и Регулаторния орган за енергия, отпадъци и води на Република Гърция.

По отношение на важните точки дефинирането и реда за одобряване се развива въз основа на нормите на Регламент (ЕО) № 715/2009 на Европейския парламент и на Съвета относно условията за достъп до газопреносни мрежи за природен газ и за отмяна на Регламент (ЕО) № 1775/2005. Към момента на дружеството са одобрени съвместно от българския и гръцкия регулаторни органи списък, в който са включени две важни точки, а именно входно-изходна точка на свързване на мрежата на дружеството с ТАР и същата точка на свързване на мрежата на дружеството с мрежата на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

По отношение на точката, предмет на искането на дружеството, към момента същата е в експлоатация. Тя представлява входно-изходна точка на междусистемно свързване на газопреносната мрежа на „Ай Си Джи Би“ АД и газопреносната мрежа на DESFA. В този смисъл тази точка попада в обхвата на дефиницията на Регламент (ЕО) № 715/2009.

Изменението на Списък с важните точки на дружеството подлежи на съвместно одобрение от националните регулаторни органи, предвид междусистемния характер на експлоатирания от дружеството газопровод. В тази процедура трябва да бъдат изпълнени консултация с ползвателите на мрежата, която се основава на чл. 18, параграф 4 от Регламент (ЕО) № 715/2009, а предвид обществената значимост на определянето на важни точки следва да бъде проведена и процедура за обществено обсъждане със заинтересовани лица по реда на чл. 14 от Закона за енергетиката. В тази връзка, проектът на изменен Списък с важните точки на газопреносната система на „Ай Си Джи Би“ АД чрез включване на важна точка, а именно: Входно-изходна точка на междусистемно свързване на български и на английски език следва да бъде публикуван на интернет страницата на

Комисията, както и да бъде предоставен на ползвателите на мрежата и на заинтересованите лица трябва да бъде определен подходящ срок в рамките на обсъждането и консултацията, който не може да бъде по-кратък от 14 дни. В този срок те трябва да имат възможност да предоставят становища и предложения. Поради тези факти и обстоятелства и на основание чл. 18, параграф 4 от Регламент (ЕО) № 715/2009 на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 г. относно условията за достъп до газопреносни мрежи за природен газ и за отмяна на Регламент (ЕО) № 1775/2005, чл. 14 от Закона за енергетиката, чл. 43, ал. 1, чл. 49, ал. 1, т. 3 и чл. 51 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. Проектът на изменен Списък с важните точки на газопреносната система на „Ай Си Джи Би“ АД чрез включване на важна точка - Входно-изходна точка на междусистемно свързване – Komotini-DESFA/ICGB 21Z0000000005398 на български и на английски език да бъде подложен на консултация с продължителност до 30.10.2024 г. с ползвателите на газопреносната мрежа по реда на чл. 18, параграф 4 от Регламент (ЕО) № 715/2009 на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 г. относно условията за достъп до газопреносни мрежи за природен газ и за отмяна на Регламент (ЕО) № 1775/2005;

3. Да определи дата, час и място за провеждане на обществено обсъждане на проекта на изменен Списък с важните точки на газопреносната система на „Ай Си Джи Би“ АД чрез включване на важна точка - Входно-изходна точка на междусистемно свързване – Komotini-DESFA/ICGB 21Z0000000005398, който да бъде публикуван на интернет страницата на Комисията;

4. Да покани, чрез съобщение на интернет страницата на Комисията, за участие в общественото обсъждане заинтересованите лица, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

5. Да определи 14-дневен срок за предоставяне на становища във връзка с процедурата за обществено обсъждане по реда на Закона за енергетиката.

Е. Маринова каза, че в допълнение трябва да информира, че в работен порядък е обсъдена процедурата за консултация с ползвателите по реда на Регламент (ЕО) № 715 с гръцкия регулаторен орган и това, което е заявено от негова страна е, че от днес той започва своята консултация. Предложеният срок на консултация по реда на Регламента и по реда на Закона за енергетиката е съобразен така, че и двете консултации да завършват на 30 октомври.

Ив. Н. Иванов запита дали решението ще бъде взето през м. ноември, ако процедурата протече нормално и консултацията ще завърши на 30 октомври. От 01 октомври 2023 г. до вземането на това решение, „Ай Си Джи Би“ АД е функционирало без да се отбележи тази важна входно-изходна точка. Ив. Н. Иванов запита дали е използван този маршрут тристранната връзка - „Булгартрансгаз“ ЕАД-DESFA-ICGB, защото междусистемната връзка функционира вече от една година и десет дни.

Е. Маринова отговори, че дружеството е функционирало със задълженията по Регламента да публикува информацията за важните точки, които са одобрени. Досега тази важна точка не е била включена в рамките на списъка и одобрена, тъй като не е била в експлоатация. Нейната експлоатация е започнала от м. октомври тази година. Изискванията на дефинирането на такава важна точка е да бъде публикувана необходимата информация за нея от дружеството по Регламента и се изисква тя да е в експлоатация. В своето заявление самото дружество е аргументирало срокът, в който да бъде одобрена и включена в списъка, да е от 01 октомври, тъй като това е бил и прогнозният срок за влизане в експлоатация, но такава точка по смисъла на Регламента не може да бъде одобрена и включена преди да е в експлоатация и поради тази причина процедурата започва сега.

М. Димитров допълни, че това е обвързано и с въвеждането на терминала в Александрополис, тъй като е имало проблеми с налягането. DESFA не е в състояние да осигури налягане на природния газ в тази точка, за да бъде пренасян природен газ. Чрез пускането в експлоатация на терминала на 01 октомври това налягане вече се осигурява и се създават нормални условия за работа и за пренос на природен газ.

Ив. Н. Иванов отбеляза, че това е важна точка, която свързва трите „Булгартрансгаз“ ЕАД - DESFA/ICGB.

М. Димитров допълни, че няма компресорна станция в мрежата на DESFA и налягането, което се осигурява от терминала е по спецификации на DESFA: 65 bar на входна точка Амфитрити, която е изходна точка на терминала и входна точка на гръцката газопреносна мрежа. Тези 65 bar позволяват да се постигне необходимото налягане на вход в „Ай Си Джи Би“ АД, за да се осъществи нормален пренос.

Е. Маринова добави, че това е функционалното ѝ предназначение, но по смисъла на Регламента тя трябва да е Входно-изходна точка, т.е. да е функционираща точка.

Ив. Н. Иванов се съгласи с казаното от Е. Маринова и допълни, че трябва да е функционираща от 01.10.2024 г., с пускането в експлоатация след пет месечно закъснение, на терминала за регазификация в Александрополис. Хубаво е, че това разискване ще влезе и в протокола.

Ив. Н. Иванов каза, че насрочва общественото обсъждане по т.3 от проекта на решение на 16.10.2024 г. от 10:00 часа. 14-дневният срок след общественото обсъждане съвпада с 30.10.2024 г., когато трябва да завърши срокът на консултация, след което работата на работната група на Комисията ще бъде за изготвяне на проект на решение.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 18, параграф 4 от Регламент (ЕО) № 715/2009 на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 г. относно условията за достъп до газопреносни мрежи за природен газ и за отмяна на Регламент (ЕО) № 1775/2005, чл. 14 от Закона за енергетиката, чл. 43, ал. 1, чл. 49, ал. 1, т. 3 и чл. 51 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-1111 от 07.10.2024 г. относно заявление за определяне на важни точки във връзка с изискванията за прозрачност съгласно Регламент (ЕО) № 715/2009 на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 година относно условията за достъп до газопреносни мрежи за природен газ и за отмяна на Регламент (ЕО) № 1775/2005.

2. Приема проект на изменен Списък с важните точки на газопреносната система на „Ай Си Джи Би“ АД чрез включване на важна точка - Входно-изходна точка на междусистемно свързване – Komotini-DESFA/ICGB 21Z0000000005398 на български и на английски език да бъде подложен на консултация с продължителност до 30.10.2024 г. с ползвателите на газопреносната мрежа по реда на чл. 18, параграф 4 от Регламент (ЕО) № 715/2009 на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 г. относно условията за достъп до газопреносни мрежи за природен газ и за отмяна на Регламент (ЕО) № 1775/2005.

3. Насрочва обществено обсъждане на проекта по т. 2 на 16.10.2024 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, като на участниците в него да се осигури възможност и за дистанционно участие.

4. Докладът, проектът на изменен Списък с важните точки на газопреносната

система на „Ай Си Джи Би“ АД, датата и часът на провеждане на общественото обсъждане да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР.

5. Определя 14-дневен срок за предоставяне на становища във връзка с процедурата за обществено обсъждане по реда на 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-1104 от 01.10.2024 г. относно проект на 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. 61 от 2017 г., изм. и доп. ДВ., бр. 52 от 2018 г.

2. Приема проект на проект на 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. 61 от 2017 г., изм. и доп. ДВ., бр. 52 от 2018 г.

3. Насрочва обществено обсъждане на проекта по т. 2 на 16.10.2024 г. от 10:15 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, като на участниците в него да се осигури възможност и за дистанционно участие.

4. Докладът, проектът на 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. 61 от 2017 г., изм. и доп. ДВ., бр. 52 от 2018 г., датата и часът на провеждане на общественото обсъждане да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР.

5. Проектът по т. 2, ведно с доклада, да бъдат публикувани на Портала за обществени консултации.

6. Определя 30-дневен срок за предложения и становища във връзка с общественото обсъждане и с публикувания проект по т. 2 след провеждане на общественото обсъждане и на Портала за обществени консултации.

По т.2. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк 1092 от 30.09.2024 г. относно заявление с вх. Е-ЗЛР-И-111 от 09.08.2024 г. за изменение/допълнение на лицензия № Л-687-01 от 07.06.2023 г. за дейността „производство на електрическа енергия“, подадено от „АРАТИДЕН“ ЕООД.

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 17.10.2024 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи „АРАТИДЕН“ ЕООД или други упълномощени от тях представители на дружеството, като се осигури и възможност за дистанционно участие.

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

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.3. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-1093 от 01.10.2024 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-110 от 09.08.2024 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „ТЕНЕВО СОЛАР ТЕХНОЛОДЖИС“ ЕАД.

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 17.10.2024 г. от 10:05 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи „ТЕНЕВО СОЛАР ТЕХНОЛОДЖИС“ ЕАД или други упълномощени от тях представители на дружеството, като се осигури и възможност за дистанционно участие.

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

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.4. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е- Дк-1105 от 01.10.2024 г. относно Поправка на очевидна фактическа грешка в решение № И2-Л-506 от 18.09.2024 г. за изменение на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, издадена на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД.

2. Поправя допуснатата очевидна фактическа грешка в Решение № И2-Л-506 от 18.09.2024 г., като в т. 2 от диспозитива текстът „Приложение № 1“ следва да се чете като „Приложение № 2“.

По т.5. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-1090 от 30.09.2024 г. относно заявление за одобряване на Общи условия на договорите за продажба на електрическа енергия на „ЕСП Златни Пясъци“ ООД.

2. Да изпрати предоставения от „ЕСП Златни Пясъци“ ООД с писмо вх. № Е-13-77-2#5 от 15.08.2024 г. проект на Общи условия на договорите за продажба на електрическа енергия на „ЕСП Златни Пясъци“ ООД в Комисията за защита на потребителите за становище за наличието на неравноправни клаузи.

3. Да изпрати предоставения от „ЕСП Златни Пясъци“ ООД с писмо вх. № Е-13-77-2#7 от 20.09.2024 г. проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги на „ЕСП Златни Пясъци“ ООД в Комисията за защита на потребителите за становище за наличието на неравноправни клаузи.

По т.6. както следва:

1. Издава на СОЛПРИМ СРЛ, учредено съгласно законите на Република Румъния, вписано в Национален Търговски регистър към Министерството на правосъдието на Република Румъния с регистрационен номер J40/2406/2013, европейски уникален идентификатор ROONRC. J40/2406/2013, ЕИК 29232602, лицензия № Л-779-15 от 10.10.2024 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 СОЛПРИМ СРЛ 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. Приема доклад с вх. № Е-ДК-1108 от 07.10.2024 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-115 от 29.08.2024 г. от „СД ЕНЕРДЖИ“ ЕООД за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 17.10.2024 г. от 10:10 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи „СД ЕНЕРДЖИ“ ЕООД или други упълномощени от тях представители на дружеството, като се осигури и възможност за дистанционно участие.

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

По т.8. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК-1110 от 07.10.2024 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-84 от 28.06.2024 г. от „Лорд Енерджи“ СРЛ за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 17.10.2024 г. от 10:15 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи „СД ЕНЕРДЖИ“ ЕООД или други упълномощени от тях представители на дружеството, като се осигури и възможност за дистанционно участие.

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

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.9. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК-1111 от 07.10.2024 г. относно заявление за определяне на важни точки във връзка с изискванията за прозрачност съгласно Регламент (ЕО) № 715/2009 на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 година относно условията за достъп до газопреносни мрежи за природен газ и за отмяна на Регламент (ЕО) № 1775/2005.

2. Приема проект на изменен Списък с важните точки на газопреносната система на „Ай Си Джи Би“ АД чрез включване на важна точка - Входно-изходна точка на междусистемно свързване – Komotini-DESFA/ICGB 21Z000000005398 на български и на английски език да бъде подложен на консултация с продължителност до 30.10.2024 г. с ползвателите на газопреносната мрежа по реда на чл. 18, параграф 4 от Регламент (ЕО) № 715/2009 на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 г. относно условията за достъп до газопреносни мрежи за природен газ и за отмяна на Регламент (ЕО) № 1775/2005.

3. Насрочва обществено обсъждане на проекта по т. 2 на 16.10.2024 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, като на участниците в него да се осигури възможност и за дистанционно участие.

4. Докладът, проектът на изменен Списък с важните точки на газопреносната система на „Ай Си Джи Би“ АД, датата и часът на провеждане на общественото обсъждане да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР.

5. Определя 14-дневен срок за предоставяне на становища във връзка с процедурата за обществено обсъждане по реда на Закона за енергетиката.

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-1104 от 01.10.2024 г. относно проект на 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. 61 от 2017 г., изм. и доп. ДВ., бр. 52 от 2018 г.

2. Доклад с вх. № Е-Дк 1092 от 30.09.2024 г. относно заявление с вх. Е-ЗЛР-И-111 от 09.08.2024 г. за изменение/допълнение на лицензия № Л-687-01 от 07.06.2023 г. за дейността „производство на електрическа енергия“, подадено от „АРАТИДЕН“ ЕООД.

3. Доклад с вх. № Е-Дк-1093 от 01.10.2024 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-110 от 09.08.2024 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „ТЕНЕВО СОЛАР ТЕХНОЛОДЖИС“ ЕАД.

4. Доклад с вх. № Е- Дк-1105 от 01.10.2024 г. и Решение на КЕВР № ФГ-2 от 10.10.2024 г. относно Поправка на очевидна фактическа грешка в решение № И2-Л-506 от 18.09.2024 г. за изменение на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, издадена на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД.

5. Доклад с вх. № Е-Дк-1090 от 30.09.2024 г. относно заявление за одобряване на Общи условия на договорите за продажба на електрическа енергия на „ЕСП Златни Пясъци“ ООД.

6. Решение на КЕВР № Л-779 от 10.10.2024 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-48 от 16.04.2024 г. от СОЛПРИМ СРЛ с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ и одобряване на Правила за работа с потребители на енергийни услуги.

7. Доклад с вх. № Е-ДК-1108 от 07.10.2024 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-115 от

29.08.2024 г. от „СД ЕНЕРДЖИ“ ЕООД за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

8. Доклад с вх. № Е-ДК-1110 от 07.10.2024 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-84 от 28.06.2024 г. от „Лорд Енерджи“ СРЛ за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

9. Доклад с вх. № Е-ДК-1111 от 07.10.2024 г. относно заявление за определяне на важни точки във връзка с изискванията за прозрачност съгласно Регламент (ЕО) № 715/2009 на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 година относно условията за достъп до газопреносни мрежи за природен газ и за отмяна на Регламент (ЕО) № 1775/2005.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

.....
А. Йорданов

.....
Б. Голубарев

.....
Д. Кочков

.....
П. Трендафилова

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

РОСИЦА ТОТКОВА

Протоколирали:

И. Зашева - главен експерт

Н. Косев - главен експерт