



ПРОТОКОЛ

№ 331

София, 27.11.2024 година

Днес, 27.11.2024 г. от 10:10 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в пълен състав, ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

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

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

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

ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-1272 от 22.11.2024 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. и проект на акт.

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

2. Доклад с вх. № Е-Дк-1292 от 22.11.2024 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-144 от 11.11.2024 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задължнялост на енергийното предприятие и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-143 от 11.11.2024 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Тракия МТ Солар“ ЕООД.

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

3. Доклад с вх. № Е-Дк-1293 от 22.11.2024 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-142 от 07.11.2024 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „СЪН БС“ ООД.

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

4. Доклад с вх. № Е-Дк-1294 от 22.11.2024 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-136 от 24.10.2024 г., подадено от „Елнова“ АД с искане за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие.

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

5. Доклад с вх. № Е-Дк-1297 от 22.11.2024 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-75 от 14.06.2024 г. от „Енерджи Маркет“ АД за продължаване на срока на лицензия № Л-194-15 от 28.11.2005 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

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

6. Доклад с вх. № Е-ДК-1271 от 20.11.2024 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-140 от 04.11.2024 г. от „Репоток“ ООД 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

7. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-42 от 03.04.2024 г. от „Газтрейд акционерно строително и техническо дружество за природен газ“ 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, Людмила Ненова,
Любослава Джоргова, Александра Димитрова,
Рада Башлиева, Теодор Хиков

По т.1. Комисията разгледа доклад 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 лицензи; 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 подзаконови нормативни актове не се изисква изготвяне на предварителна оценка на въздействието по чл. 20 от ЗНА.

Докладът и приложеният към него проект на НИД на Наредба № 7, както и съдържащите се в доклада мотиви към проекта на нормативния акт, са приети от КЕВР с решение по Протокол № 282 от 10.10.2024 г., т. 1.

На 10.10.2024 г. проектът на НИД на Наредба № 7 е публикуван на интернет страницата на КЕВР, ведно с доклада, съдържащ мотивите, както и на Портала за обществени консултации. В изпълнение на разпоредбите на чл. 14 от ЗЕ, на 16.10.2024 г. КЕВР е провела процедура по обществено обсъждане със заинтересованите лица на проекта наредба и доклада. В общественото обсъждане са взели участие представители на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, „Топлофикация - Бургас“ АД, „Топлофикация-Плевен“ АД, „Топлофикация-Враца“ ЕАД и „Топлофикация Русе“ АД. В законоустановения срок след проведеното обществено обсъждане в Комисията са постъпили становища, както следва: с вх. № Е-14-13-8 от 16.10.2024 г. от „Топлофикация Бургас“ АД; с вх. № Е-14-04-7 от 16.10.2024 г. от „Топлофикация-Плевен“ АД; с вх. № Е-14-06-5 от 17.10.2024 г. от „Топлофикация-Враца“ ЕАД; с вх. № Е-14-09-14 от 30.10.2024 г. и № Е-14-09-14# от 12.11.2024 г. от „Топлофикация Русе“ АД.

В законоустановения срок на Портала за обществени консултации е публикуван един коментар от Институт за биомаса и биогорива – София, който няма отношение към проекта на НИД на Наредба № 7.

Във връзка с посочените по-горе становища от заинтересованите лица, подробни мотиви са изложени в съгласувателна таблица, неразделна част от настоящия доклад, която съдържа конкретните предложения на лицата с мотивите към тях. Предложения са приети и отразени в проекта на НИД на Наредба № 7, приложение към доклада.

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 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. 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 високоефективна 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.

1.2. 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.

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 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. 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 високоефективно 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, който 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.

Изказвания по т.1.:

Докладва Юл. Митев. Съгласно чл. 25, ал. 1, т. 2 от Закона за енергетиката Комисията за енергийно и водно регулиране 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 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.

С Постановление на Министерски съвет е приет график за привеждане на регистрите на административните органи в съответствие със Закона за електронното управление. Публичният регистър на сертификатите за произход на електрическата енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, не може да бъде изграден чрез ИСЦИПР, тъй като е установено, че нормативната му уредба не отговаря на изискванията на Закона за електронното управление.

Във връзка с горното, със Заповед на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да изготви доклад и проект на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 7.

Докладът и приложеният към него проект на НИД на Наредба № 7, както и съдържащите се в доклада мотиви към проекта на нормативния акт, са приети от КЕВР с решение по Протокол № 282 от 10.10.2024 г. На същата дата проектът на НИД на Наредба № 7 е публикуван на интернет страницата на КЕВР, ведно с доклада, съдържащ мотивите, както и на Портала за обществени консултации. В изпълнение на разпоредбите на ЗЕ КЕВР е провела процедура по обществено обсъждане със заинтересованите лица на проекта наредба и доклада. В общественото обсъждане са взели участие представители на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, „Топлофикация - Бургас“ АД, „Топлофикация-Плевен“ АД, „Топлофикация-Враца“ ЕАД и „Топлофикация Русе“ АД. В законоустановения срок след проведеното обществено обсъждане в Комисията са постъпили становища от изброените по-горе дружества.

В законоустановения срок на Портала за обществени консултации е публикуван един коментар от Институт за биомаса и биогорива – София, който няма отношение към проекта на НИД на Наредба № 7.

Във връзка с посочените по-горе становища от заинтересованите лица, подробни мотиви са изложени в съгласувателна таблица, неразделна част от настоящия доклад, където са приложени конкретните предложения на лицата с мотивите към тях. Всички предложения са приети и отразени в проекта на Наредба № 7, приложение към доклада.

Забележките са свързани със срока по чл. 4, ал. 1. Предложенията на дружествата са срокът за подаване на заявления на издаване на сертификати за произход да не се променя. Същите са приети от работната група. Във връзка с това в предходно заседание са били изяснени причините, целите, финансовите и други средства, които са необходими за прилагане на новата Наредба.

Очакваните резултати от прилагането на НИД на Наредба № 7 е да 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. 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 ЗЕ и ПТЕЕ.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 3 и чл. 163в, ал. 3 от Закона за енергетиката, чл. 26 от Закона за нормативните актове, чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага на Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да приеме 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. Наредбата по т. 2 да бъде изпратена в „Държавен вестник“ за обнародване.

Юл. Митев посочи, че като приложение са приложени съгласувателната таблица, постъпилите възражения, както и проектът на НИД на Наредба № 7.

Ив. Н. Иванов припомни, че на общественото обсъждане са проведени разисквания. Комисията по определен начин е взела предвид изложените становища. Това е отразено в проекта на НИД на Наредба № 7. Ив. Н. Иванов подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 3 и чл. 163в, ал. 3 от Закона за енергетиката, чл. 26 от Закона за нормативните актове, чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, на Комисията

Р Е Ш И:

1. Приема доклад 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 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., както следва:

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., бр. 52 от 2018 г.)**

§ 1. В чл. 1, ал. 2 съкращението „(ЗЕ)“ се заличава.

§ 2. В чл. 4 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 1 аббревиатурата „ЗЕ“ се заменя със „Закона за енергетика“;

2. В ал. 4:

а) в т. 5 думите „чл. 162, ал. 3 ЗЕ“ се заменят с „чл. 162б от Закона за енергетиката“;

б) Точка 7 се изменя така:

„7. копие от месечните фактури, издадени при закупуването на природен газ, както и месечно извлечение от счетоводни справки, включващи количества и долна топлина на изгаряне, за всички останали горива през периода, заедно със справка за количеството гориво, изразходвано за други цели през периода;“

в) в т. 8 след думата „документ“ наклонената черта и думата „сертификат“ се заличават, а думите „осреднената долна работна калоричност на изгаряното“ се заменят със „среднопретеглената стойност на долната топлина на изгаряне на“;

3. В ал. 10 думите „чл. 162, ал. 3 ЗЕ“ се заменят с „чл. 162б от Закона за енергетиката“;

4. В ал. 11 думите „чл. 162, ал. 3 ЗЕ“ се заменят с „чл. 162б от Закона за енергетиката“.

§ 3. В чл. 8, ал. 1 думите „чл. 162, ал. 3 ЗЕ“ се заменят с „чл. 162б от Закона за енергетиката“.

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

1. В ал. 1:

а) в текста преди т. 1 думите „Общественият доставчик, съответно“ се заличават, а думите „чл. 162, ал. 3 ЗЕ“ се заменят с „чл. 162б от Закона за енергетиката“ и „чл. 162, ал. 1 ЗЕ“ се заменят с „чл. 162, ал. 1 от Закона за енергетиката“;

б) в т. 1 думите „почасови“, „почасовия“, „обществения доставчик“ и наклонената черта се заличават, а думата „топлинен“ се заменя с „топлинния“;

2. В ал. 2 думите „почасови“, „обществения доставчик“ и наклонената черта се заличават;

3. В ал. 4 думите „обществен доставчик или“ се заличават.

§ 5. Член 14 се изменя така:

„Чл. 14. Комисията води публичен регистър за сертификатите за произход на електрическата енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия.“.

§ 6. В чл. 15 се правят следните изменения и допълнения:

1. алинея 1 се изменя така:

„(1) Регистърът на сертификатите за произход се води като структурирана база данни в електронна форма и съдържа данни за производителите, издадените, прехвърлените и отменените им сертификати.“.

2. алинея 2 се отменя;

3. алинея 3 се изменя така:

„(3) Вписването и заличаването на обстоятелства в регистъра се извършва въз основа на данните, съдържащи се в актовете, издадени от комисията, или в други документи, представени пред комисията или служебно събрани от нея, в срок до 3 работни дни от приемането на съответното решение или получаването на съответния документ.“.

4. В ал. 6 думата „Заличаванията“ се заменя с „Промените“.

§ 7. В чл. 16 се правят следните изменения:

1. Алинея 1 се изменя така:

„(1) Достъпът до регистъра за сертификатите за произход на електрическата енергия е свободен и безплатен за потребители.“;

2. Алинея 3 се отменя.

§ 8. В чл. 17 се правят следните изменения и допълнения:

1. Алинея 1 се изменя така:

„(1) Комисията взема мерки за информационна сигурност, така че да се възпрепятства нерегментиран достъп и възпроизвеждане на обработваните и предаваните данни, както и физическият и административният достъп до данните в регистъра да се осъществява само от надлежно оправомощени длъжностни лица в съответствие с техните функционални задължения.“.

2. В ал. 2 се правят следните изменения и допълнения:

а) в текста преди т. 1 след думата „Комисията“ се добавят „води и“;

б) в т. 1 думите „овластени служители“ се заменят с „оправомощени длъжностни лица“;

3. Алинея 3 се изменя така:

„(3) При първоначално вписване в регистъра на всеки производител се присвоява вътрешен номер.“;

4. Алинея 4 се изменя така:

„(4) Начинът за образуване на вътрешния номер на производителите и на уникалните идентификационни номера на сертификатите за произход се определя със заповед на председателя на комисията.“.

§ 9. Създава се чл. 17а:

„Чл. 17а. В регистъра за сертификатите за произход на електрическата енергия се вписват по календарни месеци:

1. присвоеният вътрешен номер на производителя;

2. фирмата/наименованието на производителя на електрическата енергия;

3. единният идентификационен код на производителя, код по регистър БУЛСТАТ или регистрационните данни в случаите на търговска регистрация по законодателството на държава – членка на Европейския съюз;

4. централата, чрез която е произведена електрическата енергия, местоположението, видът ѝ, получена инвестиционна помощ за изграждането ѝ, датата, на която всяка от инсталациите на централата е въведена в експлоатация, подкрепа, предоставена за единица мощност по национална схема за подпомагане и нейният вид, както и номер на заповедта за определяне на алгоритъм за пресмятане на режимните фактори и на количеството комбинирана електрическа енергия;

5. обща инсталирана мощност на централата;

6. началната и крайната дата на периода, в който е произведена електрическата енергия, за която се издават сертификатите;

7. броят и номерата на издадените сертификати, както и хипервръзка към решението на комисията за издаването им;

8. броят и номерата на прехвърлените сертификати;

9. броят и номерата на отменените сертификати, както и хипервръзка към решението на комисията за отмяната им.“.

ПРЕХОДНИ И ЗАКЛЮЧИТЕЛНИ РАЗПОРЕДБИ

§ 10. Заварените към датата на влизане в сила на наредбата административни производства се довършват по досегашния ред.

§ 11. Наредбата е приета на основание чл. 163в, ал. 3 от Закона за енергетиката с решение по Протокол № 331 от 27.11.2024 г., по т. 1 на Комисията за енергийно и водно регулиране и влиза в сила от първо число на месеца, следващ деня на обнародването ѝ в „Държавен вестник“.

3. Наредбата по т. 2 да бъде изпратена в „Държавен вестник“ за обнародване.

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

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

По т.2. Комисията, след като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-144 от 11.11.2024 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-143 от 11.11.2024 г. за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотeka върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Тракия МТ Солар“ ЕООД, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-144 от 11.11.2024 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-143 от 11.11.2024 г. за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотeka върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Тракия МТ Солар“ ЕООД, на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 и чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ), и чл. 92, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявленията и приложенията към тях е сформирана работна група със заповед № 3-Е-332 от 14.11.2024 г. и заповед № 3-Е-333 от 14.11.2024 г. на председателя на КЕВР.

Доколкото описаните в заявленията сделки са свързани, на основание чл. 32 от Административнопроцесуалния кодекс, исканията за разрешаването им се разглеждат в едно административно производство.

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

„Тракия МТ Солар“ ЕООД с ЕИК 206181004, със седалище и адрес на управление: Република България, област София, община Столична, гр. София п. к. 1324, ж. к. „Люлин“, бул. „Сливница“ № 9. Дружеството е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон.

„Тракия МТ Солар“ ЕООД има следния предмет на дейност: управление и експлоатация на соларни паркове; производство, пренос и търговия с електрическа енергия; консултантски услуги; както и извършване на всички останали търговски дейности и услуги, които не са забранени от законодателството на република България; в случай, че за извършването на определена дейност се изисква разрешение или лицензия, дружеството предприема извършването ѝ след получаването на съответното разрешение или лицензия, освен ако законът позволява извършването ѝ преди това.

Капиталът на „Тракия МТ Солар“ ЕООД е в размер на 9 208 740 лв. (девет милиона двеста и осем хиляди и седемстотин и четиридесет лева) и е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала е „Уинслоу солар 2022“ АД, ЕИК 207081505.

Дружеството се управлява и представлява от Яник Стойчев Мекушин в качеството му на управител.

„Тракия МТ Солар“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-668-01 от 23.02.2023 г. за дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 25 (двадесет и пет) години с условие за изграждане на енергиен обект „Уинслоу солар МТ“ с инсталирана мощност (АС мощност) 36 MW.

Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-144 от 11.11.2024 г., „Тракия МТ Солар“ ЕООД е поискало издаване на разрешение да сключи с „XXX АД Анекс № 1 към Договор за комбиниран банков кредит № 00352/707 от 13.04.2023 г., както и Договор за банков кредит под условие за поемане на кредитни ангажменти под формата на финансови сделки. Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-143 от 11.11.2024 г., „Тракия МТ Солар“ ЕООД е поискало разрешение за учредяване в полза на „XXX“ АД на обезпечение по договора за банков кредит под условие на втори по ред особен залог върху търговско предприятие.

Като основание за сключване на тези сделки, дружеството е посочило, че е предоговорило условията по Договор за комбиниран банков кредит № 00352/707 от 13.04.2024 г., сключен с „XXX“ АД и обезпечен чрез залог на търговското предприятие, след разрешаване от КЕВР с Решение № Р-455 от 11.04.2023 г. Чрез сключването на Анекс № 1 към договора за кредит ще се промени начинът на изплащане на остатъка от кредита и ще се приложи механизъм XXX. С оглед това предоговоряне, „Тракия МТ Солар“ ЕООД предвижда да сключи и договор за банков кредит под условие за поемане на кредитни ангажменти под формата на финансови сделки, който ще бъде обезпечен със втори по залог на търговското предприятие.

1. Анекс № 1 към Договор № 00352/707 от 13.04.2023 г. за комбиниран банков кредит със страни „XXX“ АД – кредитор, „Тракия МТ Солар“ ЕООД - кредитополучател, залогодател 1 и обезпечител по смисъла на ЗДФО, „Балкам Груп“ ООД и „Парфюм БГ“ ЕООД – солидарни длъжници и обезпечители по смисъла на ЗДФО, както и „Уинслоу солар 2022“ АД – залогодател 2

Проектът на Анекс № 1 съдържа следните основни условия:

1.1. Променя се погасителният план за издължаване на остатъка в размер на EUR XXX (XXX евро) от главницата по инвестиционния кредит, при запазване на крайния срок за погасяване по т. 7.2, с оглед на което т.7.1 от Договора придобива следната редакция:

„7.1. Погасителен план (за главница):

А. Инвестиционен лимит - остатъкът от главницата по Кредита, който към датата на Анекс № 1 е в размер на EUR XXX (XXX евро), се погасява съгласно Приложение № 2 – Окончателен погасителен план, неразделна част от Договора.

7.2. Краен срок за издължаване (погасяване) на главницата:

А. Инвестиционен лимит на XXX г.

1.2. С подписването на настоящия анекс страните се договарят за следното:

1.2.1. През периода XXX г. задължително се прилага механизъм XXX, изразяващ се в безусловното задължение на Кредитополучателя да използва XXX% от свободния паричен поток от проекта за предсрочно погасяване на кредита по т. 2 (пропорционално на остатъчния дълг, погасявайки главници, дължими през периода 2026 - 2036 г.), при стриктно спазване на реда на приоритетите съгласно т. 9.1.11 от Договора.

Считано от 2029 г. до пълното погасяване на Кредита по т. 2 от Договора, механизъм XXX ще се прилага върху XXX% от свободния паричен поток от Проекта до равняване на DSCR коефициента на и над XXx, при стриктно спазване на реда на приоритетите съгласно т. 9.1.11 от Договора.

В допълнение към уговореното по-горе, механизъм XXX ще се прилага едновременно и върху фиксирана годишна сума, както е посочено в анекса.

1.2.2. Точка 9.1.4 от Договора се променя и придобива следната редакция:

„9.1.4 „DSCR (Debt Service Coverage Ratio)” или „Коефициент на покритие на дълга”, означава отношението на Свободния паричен поток (EBITDA минус размера на годишните капиталови разходи и разходите за данъци), към общата сума на годишни задължения на Кредитополучателя по всички предоставени му банкови заеми (главници, лихви, такси и комисионни). DSCR се изчислява и обхваща 12 (дванадесет) месечен период (минал или бъдещ).

1.2.3. Точка 9.1.8 от Договора се променя и придобива следната редакция:

„9.1.8. РЕЗЕРВНА СМЕТКА, гарантираща ОБСЛУЖВАНЕТО НА ДЪЛГА (PCOD), е специална обезпечителна сметка, водена при следните условия: Постоянно салдо по PCOD: Салдото по сметка PCOD служи като гаранция и източник за редовното погасяване на задълженията на Кредитополучателя по този Договор (всички дължими лихви, такси и комисионни, както и дължими суми по главница по кредит), за всеки 6 (шест) месечен период от срока на действие на Договора и до окончателно погасяване на задълженията на Кредитополучателя по тях (наречено за яснота „Постоянно салдо по PCOD”), в случай, че текущите приходи на Кредитополучателя не са достатъчни за погасяване на изискуемите му задължения към Кредитора. В тази връзка салдото по сметката трябва да е равно или по-голямо от сумата на разходите за обслужване на дълга, които е предвидено да станат дължими или да бъдат начислени през следващия тримесечен период.

Начално салдо по PCOD: Началното салдо по PCOD в размер на EUR XXX (XXX евро) се захранва по PCOD със сума, усвоена от Кредита по т.2 от Договора, за целта по т.3. по-горе.

Постоянно салдо по PCOD: Постоянното салдо по PCOD, което Кредитополучателят е длъжен да осигури и поддържа по PCOD, се определя на EUR XXX (XXX евро).

Кредитополучателят допълва и поддържа Постоянно салдо по PCOD от налични към момента на възстановяване излишни ликвидни средства на Кредитополучателя (приходи от оперативна дейност след приспадане на данъците, разходите по поддръжката, текущите и предходни плащания на такси, лихви и погашенията по главницата по кредита) и приходите от свързани лица под формата на заеми от свързани лица, като последните не могат да се погасяват преди да са погасени задълженията на Кредитополучателя към Кредитора, и при спазване на поредността, установена по-долу в Ред на Приоритетите.

Средства от сметката могат да бъдат освобождавани и преди погасяване на задълженията на Кредитополучателя към Кредитора, но само след съгласие на Кредитора за това за всеки конкретен случай. Всички освободени средства от тази сметка съгласно предходното изречение задължително трябва да бъдат използвани за задължително предсрочно погасяване на кредита съгласно т. 7. В случай на намаляване на Постоянното салдо по PCOD вследствие на освобождаване на суми след съгласие на Кредитора и/или при постъпване на заповест от страна на компетентните органи, Кредитополучателя е задължен да допълни Постоянното салдо по PCOD по сметката в срок до 45 (четиридесет и пет) дни.

1.2.4. Точка 9.1.9 от Договора се променя и придобива следната редакция:

„9.1.9. Резервна сметка, гарантираща обслужването на оперативните разходи по Проекта (PCOOP), е специална обезпечителна сметка, водена при следните условия:

Начално салдо по PCOOP: Началното салдо по PCOOP в размер на EUR XXX (XXX евро) се захранва по PCOOP със сума, усвоена от Кредита по точка т. 2 от Договора, за целта по т. 3 по-горе.

Кредитополучателят се задължава да осигури и да поддържа минимално положително салдо по PCOOP в размер на сумата, покриваща всички разходи по поддръжката и експлоатацията на Проекта, планирани за всеки 6 (шест) месечен период, в рамките на срока на действие на Договора.

Постоянно салдо по РСООР: Кредитополучателят се задължава да осигури и да поддържа, до окончателно погасяване на задълженията му по настоящия Договор, както и по всички други кредитни споразумения, сключени от Кредитора и Кредитополучателя, минимално положително салдо по РСООР в размер на EUR XXX (XXX евро), представляващо сумата, покриваща всички разходи по поддръжката и експлоатацията на Проекта, планирани за всеки 6 (шест) месечен период, в рамките на срока на действие на Договора (наречено за яснота „Постоянно салдо по РСООР“).

2. Проект на договор за банков кредит под условие за поемане на кредитни ангажименти под формата на финансови сделки между „XXX“ АД (кредитор, банката) и „Тракия МТ Солар“ ЕООД (кредитополучател и обезпечител по смисъла на ЗДФО), „Балкам груп“ ООД (солидарен длъжник 1 и обезпечител по смисъла на ЗДФО), „Парфюм БГ“ ЕООД (солидарен длъжник 2 и обезпечител по смисъла на ЗДФО 3).

Основните параметри на договора са:

2.1. Кредиторът предоставя на Кредитополучателя, при солидарната отговорност на Солидарния/ите длъжник/ци, установения по-долу кредитен лимит, в размера на който поема многократно (освен ако не е уговорено друго) кредитни ангажименти под формата на финансови сделки;

2.2. Вид и цел на кредита – кредит под условие за обезпечаване вземанията на Кредитора по финансови сделки, сключени между Кредитополучателя и Кредитора при условията на Рамковия договор за финансови сделки и потвърждение за съответната сделка, подписани с Кредитополучателя;

2.3. Размер на кредита – до XXX евро;

2.3. Годишен лихвен процент – XXXM Euribor + XXX%; към датата на сключване на настоящия договор приложимия размер на годишния лихвен процент е XXX%;

2.5. Краен срок за усвояване на кредита – до XXX г.

2.6. Обезпечения:

- Втори по ред особен залог по реда на ЗОЗ в полза на кредитора върху търговското предприятие на кредитополучателя с индивидуализация на всички активи на стойност равна или по-голяма от XXX (XXX) лева. Залогът се учредява съгласно и при условията на отделен договор за особен залог върху търговско предприятие, представляващ неразделна част от този договор.

- Финансово обезпечение под формата на залог върху всички вземания, настоящи и бъдещи, на Кредитополучателя и на третите задължени лица, които са юридически лица, по всички сметки в национална и чуждестранна валута, на които са титуляр при Банката.

- Финансовото обезпечение, в зависимост от момента на неговото предоставяне, включва първоначално и допълнително финансово обезпечение. Финансовото обезпечение включва и дохода, създаден от предоставените като обезпечение парични вземания /лихви и всички други плащания и плодове/, независимо от момента на предоставянето. Вземанията за всички суми, налични по сметките на Кредитополучателя и Третите задължени лица, които са юридически лица – обезпечители на датата на настоящия Договор се смятат за предоставено първоначално финансово обезпечение по смисъла на настоящия Договор. Вземанията за всички суми, постъпили по сметките на Кредитополучателя и Третите задължени лица, които са юридически лица – обезпечители след датата на настоящия Договор се смятат за предоставено допълнително финансово обезпечение по смисъла на настоящия Договор. Допълнителното финансово обезпечение се смята за предоставено от момента на предоставяне на първоначалното финансово обезпечение и се подчинява на условията на настоящия Договор.

- Финансовото обезпечение обхваща и паричните вземания по всички открити след датата на сключване на настоящия Договор разплащателни, влогови и други банкови сметки с титуляр – който и да е от Кредитополучателя и Третите задължени лица, които са юридически лица, без да е необходимо да се сключва допълнително споразумение към

настоящия Договор. Вземанията за всички суми, налични по сметка на Кредитополучателя и Третите задължени лица, които са юридически лица – обезпечители, открита след датата на сключване на този Договор, на датата на първо заверяване на суми по нея, се смятат за предоставено първоначално финансово обезпечение по смисъла на настоящия Договор. Вземанията за всички суми, постъпили по сметката след датата по смисъла на предходното изречение се смятат за предоставено допълнително финансово обезпечение по смисъла на настоящия Договор. Допълнителното финансово обезпечение се смята за предоставено от момента на предоставяне на първоначалното финансово обезпечение и се подчинява на условията на настоящия Договор.

2.7. Финансова сделка по смисъла на този договор представлява всяка сделка, сключена по силата на Рамковия договор за финансови сделки, по която от характера на сделката за Кредитора възниква потенциално вземане, свързано с неизпълнение от страна на Кредитополучателя. Такива сделки са, но не само срочни валутни сделки, валутни суап сделки, валутни опции, лихвени продукти, сделки за обратно изкупуване, суап сделки върху стоки, стокови опции с кеш сетълмент и всяка друга сделка, уредена в Рамковия договор за финансови сделки.

2.8. С подписването на Договора кредитополучателят и третите задължени лица, които са юридически лица, действащи като обезпечители на вземанията на Кредитора /обезпечено лице/ предоставят финансово обезпечение под формата на залог върху всички настоящи и бъдещи вземания за салдата по сметките, на които са титуляри при банката, което обстоятелство се удостоверява с отбелязванията по съответните сметки, съгласно ЗДФО. Предоставянето на финансово обезпечение се извършва чрез заверяване, регистриране и/или отбелязване на залога по сметката/сметките на обезпечителите при банката, като от момента на предоставянето на финансовото обезпечение по реда на настоящия Договор, страните приемат, че финансовото обезпечение е на разположение на банката – обезпечено лице и от този момент се счита за преминало под контрола на обезпеченото лице, в това число и за целите на нетирането. Всеки обезпечител се задължава да оказва пълно съдействие на Банката за осигуряване на надлежното предоставяне по платежните (банкови) сметки и/или регистри на финансовото обезпечение (първоначално и/или допълнително) по настоящия Договор.

2.9. Страните приемат, че при настъпване на случай на неизпълнение, задълженията на кредитора за поемане на нови ангажменти по договора се погасяват. Кредиторът има правото да събере изискуемите си просрочени вземания по реда на директния дебит от сметките на кредитополучателя и/или солидарните длъжници при Банката, а при липса на авоар – като пристъпи към принудително събиране чрез реализиране на стойността на обезпеченията по предвидения в закона и /или договора ред, в т.ч. като се снабди с изпълнителен лист на основание чл. 417 и сл. от ГПК.

3. Проект на Договор за особен залог на търговско предприятие между „XXX” АД (кредитор, банката) и „Тракия МТ Солар“ ЕООД (залогодател)

Съгласно чл. 2 от проекта на договор за особен залог на търговското предприятие залогът има за цел да обезпечи цялото вземане – главница, лихви, лихви за просрочие, наказателни лихви, комисиони и всички разноски, залогодателят учредява в полза на заложния кредитор втори по ред особен залог върху търговското си предприятие, като обект на залога по този договор се счита и цялото настоящо и бъдещо имущество, включено в патримониума на заложеното търговско предприятие. Залогодателя залага търговското си предприятие като съвкупност от права, задължения и фактически отношения по смисъла на чл. 15 от Търговския закон, както и индивидуално определените активи, съгласно опис - Приложение № 1, неразделна част от настоящия договор, включващи недвижими имоти, движими вещи, вземания по банкови сметки и по търговски сделки, върху всеки един от които тежи заложеното право на заложния кредитор като вписан привилегирован кредитор, включително върху доходите от заложеното имущество

или равностойността на това имущество, получена от трансформацията му чрез отчуждаване.

В чл. 18, ал. 2 от проекта на договор е предвидено, че в случай, че със заложено имущество се осъществява лицензионна дейност по смисъла на ЗЕ - заложникът кредитор има право да се разпорежда с имуществото само в неговата цялост и то след предварително разрешение от КЕВР в съответствие с изискванията на чл. 53 от ЗЕ. енергетиката.

3.1. Недвижими имоти:

3.1.1. поземлен имот с идентификатор 46663.52.587 по кадастралната карта и кадастралните регистри на гр. Малко Търново, община Малко Търново, област Бургас, одобрени със заповед № РД-18-93/19.12.2007 г. на ИД на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот, е от 17.03.2021 г., с адрес на поземления имот: гр. Малко Търново, община Малко Търново, местност „Добържана“, с площ от 229 558 кв. м., а съгласно документ за собственост - 229 573 кв. м., с трайно предназначение на територията: урбанизирана, с начин на трайно ползване: „За електроенергийното производство“, предишен идентификатор 46663.52.477, с номер предходен план: 477, парцел 6, при съседни на имота: 46663.52.479, 46663.52.588, 46663.52.593, 46663.207.4, 46663.207.6, ведно с правото на строеж за изграждането на Фотоволтаична електроцентрала с инсталирана мощност 20 MWp – етапно строителство, включващо първи и втори етап съгласно разрешение за строеж № МТ18/05.08.2021 г. на гл. архитект на община Малко Търново, заповед № 05/02.12.2021 г. на гл. архитект на община Малко Търново и разрешение за строеж № МТ29/02.12.2021 г. на гл. архитект на община Малко Търново, както и всички настоящи и бъдещи подобрения и приращения в гореописания поземлен имот.

Документи за собственост: Нотариален акт № 87, т. 4, д. 126/2020 по описа на СВ - Малко Търново, договор за покупко-продажба на търговско предприятие от 12.02.2021 г., вписан с вх. рег. № 65/2021 г., акт 14, т. 1 по описа на СВ-Малко Търново, разрешение за строеж № МТ18/05.08.2021 г. на гл. архитект на община Малко Търново, заповед № 05/02.12.2021 г. на гл. архитект на община Малко Търново и разрешение за строеж № МТ29/02.12.2021 г. на гл. архитект на община Малко Търново.

3.1.2. поземлен имот с идентификатор 46663.52.588 по кадастралната карта и кадастралните регистри на гр. Малко Търново, община Малко Търново, област Бургас, одобрени със заповед №РД 18-93/19.12.2007 г. на ИД на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот е от 03.09.2020 г., с адрес на поземления имот: гр. Малко Търново, община Малко Търново, местност „Добържана“, с площ от 180 380 кв. м., а съгласно документ за собственост -180 392 кв. м., с трайно предназначение на територията: урбанизирана, с начин на трайно ползване: „За електроенергийното производство“, предишен идентификатор 46663.52.477, с номер предходен план: 477, парцел 6, при съседни на имота: 46663.52.500, 46663.52.593, 46663.52.587, 46663.52.479, ведно с правото на строеж за изграждането на Фотоволтаична електроцентрала с инсталирана мощност 16 MWp – етапно строителство, включващо първи и втори етап съгласно разрешение за строеж № МТ17/05.08.2021 г. и разрешение за строеж № МТ30/02.12.2021 г., както и всички настоящи и бъдещи подобрения и приращения в гореописания поземлен имот.

Документи за собственост: Нотариален акт № 88, т. 4, д. 127/2020 по описа на СВ-Малко Търново, разрешение за строеж № МТ17/05.08.2021 г. на гл. архитект на община Малко Търново и разрешение за строеж № МТ30/02.12.2021 г. на гл. архитект на община Малко Търново.

3.2. Вземания по банкови сметки открити на името на Залогодателя:

Залогодателят безусловно и неотменяемо учредява в полза на Заложникът Кредитор особен залог върху всички свои настоящи и бъдещи вземания от сметките, на които е титуляр при „XXX“ АД, както и по всички други сметки, които е открил или ще открие в

„XXX“ АД;

3.3. Вземания по търговски сделки:

Залогодателят безусловно и неотменяемо учредява в полза на Банката особен залог върху всички свои настоящи и бъдещи вземания от търговски партньори и/или контрагенти, произтичащи от договори за покупко-продажба, доставка, поръчки, фактури, протоколи и други документи, които са/предстоят да бъдат сключени/издадени между Залогодателя и тези търговски партньори и други контрагенти.

3.4. Движими вещи, съставляващи съоръжения и оборудване на енергийния обект и подстанция, подробно описани в Приложение № 1.

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от ЗЕ КЕВР разрешава извършването на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие, с изключение на сделки на стойност под 20 на сто от активите на лицензианта съгласно последния одитиран годишен финансов отчет, необезпечавани със залог, особен залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност (аргумент от чл. 92, ал. 1, т. 2, предл. 2 от НЛДЕ).

С описания по-горе проект на Анекс № 1 се изменят условията по сключения от „Тракия МТ Солар“ ЕООД Договор № 00352/707 от 13.04.2023 г. за комбиниран банков кредит, попадащ в обхвата на чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ и на чл. 92, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ, съответно сключването на този анекс подлежи на разрешаване от КЕВР. От проекта на договор за кредит под условие с включена клауза за предоставяне на финансово обезпечение по реда на Закона за договорите за финансово обезпечение е видно, че същият се обезпечава чрез учредяване на особен залог върху търговското предприятие на „Тракия МТ Солар“ ЕООД, в което се включва имущество, с което се осъществява лицензионна дейност. Следователно тази сделка подлежи на разрешаване от КЕВР по чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 2, предл. 2 от НЛДЕ. На основание чл. 53, ал. 5 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ, КЕВР дава разрешение за учредяване на залог, включително особен залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност. Учредяването на особен залог върху търговското предприятие, с опис на недвижими имоти и движими вещи, съставляващи имущество, с което се осъществява лицензионната дейност, е сделка, която попада в приложното поле на чл. 53, ал. 5 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ, поради което подлежи на разрешаване от КЕВР.

Предвид гореизложеното, на основание чл. 92, ал. 1 и ал. 4 от НЛДЕ, КЕВР следва да извърши преценка дали сключването на тези сделки води или може да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие, или до нарушаване на съществени условия за осъществяване на лицензионната дейност, включително принципите по чл. 23 от ЗЕ. В тази връзка е установено следното:

Финансов анализ и финансови резултати от дейността на „Тракия МТ Солар“ ЕООД:

Извършеният анализ на данните, заложи от дружеството в представения финансов модел за периода 2024 г. – 2047 г. показва, че приходите от продажба на електрическа енергия са прогнозирани при следните параметри:

- годишното производство на електрическа енергия от фотоволтаичната централа за 2024 г. е в размер на XXX MWh, или общо за периода произведената електрическа енергия е в размер на XXX MWh, при средногодишна деградация от XXX%.

- прогнозната продажна цена е в размер на XXX лв./MWh и намалява до XXX лв./MWh в края на периода.

Видно от финансовия модел за периода, приходите са прогнозирани от продажба на електрическа енергия, които от XXX хил. лв. през 2024 г. намаляват на XXX хил. лв. през 2047 г., като общите разходи от дейността също намаляват от XXX хил. лв. за 2024 г.

на XXX хил. лв. за 2047 г., в резултат на което очакванията на дружеството са да реализира положителен финансов резултат през целия период.

От представения от дружеството прогнозен паричен поток са включени и плащанията на главница и лихви за периода до XXX г., отразяващи периода на обслужване на привлечените средства.

При така заложените параметри и допускания от дружеството, КЕВР приема, че прогнозният паричен поток за периода е положителен и показва, че „Тракия МТ Солар“ ЕООД ще разполага с необходимия паричен ресурс за обслужване на задълженията по договора за банков кредит под условие за поемане на кредитни ангажменти под формата на финансови сделки с „XXX“ АД. Следователно, КЕВР счита, че разглежданите сделки няма да доведат до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на дружеството, както и няма да доведат до нарушаване условията по осъществяване на лицензионната дейност.

Изказвания по т.2.:

Докладва П. Георгиева. „Тракия МТ Солар“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-668-01 от 23.02.2023 г. за дейността „производство на електрическа енергия“ чрез енергиен обект „Уинслоу солар МТ“ с инсталирана мощност 36 MW. „Тракия МТ Солар“ ЕООД е поискало издаване на разрешение да сключи с „XXX“ АД Анекс № 1 към Договор за комбиниран банков кредит от 13.04.2023 г., Договор за банков кредит под условие за поемане на кредитни ангажменти под формата на финансови сделки и втори по ред залог върху търговско предприятие за обезпечаване на този договор. Чрез сключването на Анекс № 1 към договора за кредит ще се промени начинът на изплащане на остатъка от кредита. С оглед на това „Тракия МТ Солар“ ЕООД предвижда да сключи и договор за банков кредит под условие за поемане на кредитни ангажменти под формата на финансови сделки.

Измененията на договора за комбиниран банков кредит, който предвижда проектът на анекса, са описани подробно в доклада, като не се изменят размерът и срокът на договора.

Основните параметри на договора за кредит под условие са:

Кредиторът предоставя на Кредитополучателя кредитен лимит, в размера на който поема многократно кредитни ангажменти под формата на финансови сделки;

Размерът на кредита е до XXX евро;

Годишен лихвен процент е XXXM Euribor +XXX%; към датата на сключване на настоящия договор приложимия размер на годишния лихвен процент е XXX%;

Крайният срок за усвояване на кредита е до XXX г.

Обезпеченията са: Втори по ред особен залог по реда на ЗОЗ в полза на кредитора върху търговското предприятие. Финансово обезпечение под формата на залог върху всички вземания, настоящи и бъдещи, на Кредитополучателя и на третите задължени лица, на които са титуляр при Банката. Финансовото обезпечение се предоставя с подписването на Договор за кредит под условие. Предоставен е проект на договор за залог на търговското предприятие, в който се включва и енергийният обект. В тази връзка в проекта на договора се съдържат клаузи, които предвиждат в случай на принудително изпълнение от страна на банката да бъде спазена разпоредбата на чл. 53 от ЗЕ, а именно – разпореждането с имуществото, с което се осъществява лицензионна дейност, да бъде в неговата цялост, след разрешение от КЕВР.

Посочените сделки подлежат на разрешение от КЕВР, поради което следва да бъдат разгледани и да се извърши преценка дали сключването на тези сделки води или може да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие. В тази връзка е извършен финансово-икономически анализ на данните, заложен от дружеството в представения финансов модел, описан в доклада, от които е видно, че при така заложените параметри и допускания от дружеството, може

да се направи извод, че разглежданите сделки няма да доведат до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задължениост на дружеството, както и няма да доведат до нарушаване условията по осъществяване на лицензионната дейност.

„Тракия МТ Солар“ ЕООД е посочило информация, която счита, че следва да бъде заличена.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 и чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката, чл. 92, ал. 1, т. 1 и т. 2 и ал. 4, т. 1 и т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага КЕВР да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да разреши на „Тракия МТ Солар“ ЕООД да сключи исканите сделки;
3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

П. Георгиева прочете диспозитива на проекта на решение:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

1. Разрешава на „Тракия МТ Солар“ ЕООД да сключи с „XXX“ АД Анекс № 1 към Договор за комбиниран банков кредит № 00352/707 от 13.04.2023 г. съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-144 от 11.11.2024 г.;

2. Разрешава на „Тракия МТ Солар“ ЕООД да сключи с „XXX“ АД договор за банков кредит под условие за поемане на кредитни ангажменти под формата на финансови сделки, с включена клауза за предоставяне на финансово обезпечение по реда на Закона за договорите за финансово обезпечение съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-144 от 11.11.2024 г.;

3. Разрешава на „Тракия МТ Солар“ ЕООД да сключи с „XXX“ АД договор за особен залог на търговско предприятие съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-143 от 11.11.2024 г.

Ив. Н. Иванов установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 и чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката, чл. 92, ал. 1, т. 1 и т. 2 и ал. 4, т. 1 и т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-144 от 11.11.2024 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задължениост на енергийното предприятие и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-143 от 11.11.2024 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Тракия МТ Солар“ ЕООД;

2. Разрешава на „Тракия МТ Солар“ ЕООД да сключи с „XXX“ АД Анекс № 1 към Договор за комбиниран банков кредит № 00352/707 от 13.04.2023 г. съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-144 от 11.11.2024 г.;

3. Разрешава на „Тракия МТ Солар“ ЕООД да сключи с „XXX“ АД договор за

банков кредит под условие за поемане на кредитни ангажименти под формата на финансови сделки, с включена клауза за предоставяне на финансово обезпечение по реда на Закона за договорите за финансово обезпечение съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-144 от 11.11.2024 г.;

4. Разрешава на „Тракия МТ Солар“ ЕООД да сключи с „XXX“ АД договор за особен залог на търговско предприятие съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-143 от 11.11.2024 г.

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

В заседанието по **точка 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 относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-142 от 07.11.2024 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „СЪН БС“ ООД.**

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-142 от 07.11.2024 г. от „СЪН БС“ ООД 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-327 от 11.11.2024 г. на председателя на КЕВР. Дружеството е предоставило допълнителна информация към заявлението с писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-142 от 11.11.2024 г. и вх. № Е-ЗЛР-Л-142 от 19.11.2024 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 енергийният 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 енергийният обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) ФЕЦ „Дебелт“, с обща променливотокова мощност от 25 MW (AC) и инсталирана постояннотокова мощност от

30 MW_p (DC). 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. „СЪН БС“ ООД е дружество с ограничена отговорност, с ЕИК 147229672, вписано в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮЛНЦ) към Агенцията по вписванията със седалище и адрес на управление: област Бургас, община Средец, с. Дебелт, п.к. 8314., бул./ул. „Казармен лагер“, което се установява след направена служебна справка в ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията.

„СЪН БС“ ООД има следният предмет на дейност: изграждане на фотоволтаични централи, производство и продажба на ел. енергия от слънчева светлина; покупка на стоки или други вещи с цел препродажбата им в първоначален, преработен или обработен вид в страната и чужбина; продажба на стоки от собствено производство в страната и чужбина; комисионни и складови сделки, транспортни и спедиционни сделки; експорт – импорт, търговско представителство и посредничество; туристически и рекламни услуги; инвеститорски контрол в строителството.

Капиталът на дружеството е в размер на 6 150 лв. и е изцяло внесен. Съдружници в дружеството са Валери Бориславов Стоянов, „ИЕМСИ“ ООД с ЕИК 147156224 и „ЮНИК КОНСУЛТИНГ“ ООД, ЕИК 201735097, с размер на дяловото участие 2 050 лв., за всеки от тях поотделно.

Дружеството се представлява от Валери Бориславов Стоянов и Златин Петров Димов, в качеството им на управители, действащи поотделно.

Видно от горното, „СЪН БС“ ООД 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, неосказващи съдействие за данъчни цели – арг. от § 1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 18.10.2024 г., обнародван е в Официален вестник на Европейския съюз, С 6322 от 2024 г. и включва юрисдикции, неосказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Фиджи, Гуам, Палау, Панама, Руска федерация, Самоа, Тринидад и Тобаго, Американски Вирджински острови, както и Вануату.

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

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

Собственици на капитала на „СЪН БС“ ООД са съдружниците Валери Бориславов Стоянов, гражданин на Р България, с дяловото участие 33,33 %, „ИЕМСИ“ ООД с дяловото участие 33,33 %, и „ЮНИК КОНСУЛТИНГ“ ООД, с дяловото участие 33,33 %. Собственици на капитала на „ИЕМСИ“ ООД са съдружниците Златин Петров Димов, гражданин на Р България, с размер на дяловото участие 50% и Десислава Атанасова Димова, гражданин на Р България, с размер на дяловото участие 50%.

Собственици на капитала на „ЮНИК КОНСУЛТИНГ“ ООД са съдружниците Елина Василева Вардева-Николова, гражданин на Р България, с размер на дяловото участие 50% и Владислав Николов Николов, гражданин на Р България, с размер на дяловото участие 50%.

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

4. Заявителят е представил изискуемите по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от управителите на „СЪН БС“ ООД, с които декларират, че не са лишени от правото да упражняват търговска дейност и не са осъдени 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 декларации от управителя на „СЪН БС“ ООД, с които същият декларира, 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 времеви 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.

„СЪН БС“ ООД е поискало срокът на лицензията да бъде 25 (двадесет и пет) години, като в този срок не се включва срокът на строителството на енергийния обект, чрез който ще се осъществява лицензионната дейност. В тази връзка дружеството е представило следната обосновка: предложеният срок на лицензията е съобразен с времеви ресурс на активите, чрез които ще се извършва лицензионната дейност производство на електрическа енергия, а именно това са фотоволтаичните панели и други съоръжения и компоненти на ФЕЦ.

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 времеви 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. Описание на енергийния обект – ФЕЦ „Дебелт“

„СЪН БС“ ООД разработва проект за фотоволтаична електрическа централа „Дебелт“, която ще бъде в разположена в ПИ 20273.61.189 по КККР на с. Дебелт, м. Арпа дере, общ. Средец, обл. Бургас, с обща променливотокова мощност от 25 MW (AC) и инсталирана постояннотокова мощност от 30 004,65 kW_p (DC), предвидена да се въведе в експлоатация до м. март 2026 година.

С настоящият проект „СЪН БС“ ООД разработва „Мрежова фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 24 900 kW, с 9 бр. БКТП 1x3150 kVA 33/0,8 kV“, разположена в ПИ 20273.61.189 по КККР на с. Дебелт, м. Арпа дере, землище на с. Дебелт, общ. Средец, обл. Бургас.

Общата площ на недвижимият имот, върху който ще се изгради ФЕЦ „Дебелт“, е 451 625 кв. м., като в същия ще се разположи, нова повишаваща подстанция 33/110 kV за връзка към електропреносната мрежа на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД на ниво 110 kV.

Имотът е с предназначение за „Фотоволтаична електроцентрала“ в устройствена зона „Пч“ - чисто производствена устройствена зона, съгласно действащ ПУП-ПЗ.

Географски координати:

42°23'27.8 ° N

27°15'14.8 ° E

Фотоволтаичната централа ще бъде с обща номинална мощност от 25 MW (AC) и инсталирана мощност от 30 MW_p (DC). Тя ще се състои от общо 52 182 бр. ФВ-панели с 144 клетки (2x72), монокристални, двулицеви. Всеки ФВ-панел е с размери 2278x1134x30 мм и единична пикова мощност от 575 W_p.

Общо 2007 броя ФВ-стрингове ще бъдат инсталирани в настоящия проект, всеки от които се състои от 26 последователно свързани ФВ-панели.

На подходящи места във ФВ-масиви се разполагат общо 83 броя стрингови инвертори „SUN2000-330KTL-H1” на „HUAWEI” (P_{max} = 330 kW). Те са присъединени към общо 9 броя трансформаторни станции (ТС), тип БКТП с външно обслужване. Във всяка ТС ще се инсталира силов повишаващ трансформатор 1x3150 kVA 33/0,8 kV. При всеки ТС се предвижда изграждането на площадка с размери поне 12/12 м, по противопожарни съображения.

Площадките и алеите към тях се изпълняват с трошенокаменна настилка с дебелина мин. 15 см и фракция 0-30 мм.

Техническите параметри на фотоволтаичната електроцентрала са както следва:

-инсталирана DC мощност:	30 004,65 kW _p
-номинално постоянно токово напрежение:	1500 V
-максимална AC мощност:	24 900,00 kW
-номинално СрН:	33 kV
-номинално НН:	0,8 kV
-режим на звездния център на ел. системата:	изолиран

Преносът на генерираната от ФЕЦ електрическа активна мощност до новопредвидена подстанция „ФЕЦ Дебелт“, разположена в югоизточния ъгъл на имота, се предвижда да се осъществява посредством новоизградена вътрешна за имота подземна кабелна мрежа СрН 33 kV.

Съоръженията за присъединяване към ЕРМ (110 kV), включително горепосочената подстанция „ФЕЦ Дебелт“, са свързани с изграждането на нов електропровод 110 kV от нова потребителска подстанция (п/ст на обекта) до съществуваща п/ст с диспечерско наименование „Дебелт“, собственост на ЕСО ЕАД.

За присъединяването на електропровода се предвижда реконструкция на поле от п/ст Дебелт, предмет на друг проект. Присъединителния електропровод 110 kV е разположен в землището на с. Дебелт, ЕКАТТЕ 20237, област Бургас, община Средец. Трасето на електропровода има направление в посока изток спрямо началото на трасето (потребителската подстанция).

През първите 12 години дружеството производител на панелите гарантира, че номиналната мощност на фотоволтаичните модули няма да е по-ниска от 0,4% деградация на годишна база, съответно 4,8% за 12 годишен срок.

Всеки един модул ще бъде монтиран върху тракерна модулна конструкция, съобразно наръчниците за монтаж на производителите на фотоволтаични модули, чрез съответните монтажни компоненти за целта – затягащи болтови клампи.

Повишаващите трансформаторни станции в настоящия технически проект са тип БКТП. Комплектната трансформаторна станция (БКТП), представлява фабрично завършен продукт, включващ уредба СрН, уредба НН и повишаващ трансформатор. В настоящия проект се предвиждат 9 броя БКТП. Повишаващият трансформатор е двунамотъчен маслен с мощност 3150 kVA, номинални напрежения 33/0,8 kV, с изолиран звезден център, векторна група Dyn11 и инвертори 83 броя на HUAWEI SUN 2000-330 KTL, фабрично сглобени за открит монтаж. Групата инвертори ще бъдат свързани към предвидения трафопост БКТП 3150 с AC мощност 3150 kVA. Към тях ще се присъединят съответно 242 стринга, като всеки стринг е съставен от 26 броя последователно свързани

модула. Всеки инвертор ще се присъедини към съответното БКТП чрез подземни кабели NAYY 3x150 mm² + 70 mm². За осъществяване на контрола и мониторинга ще се монтират комуникационни боксове SmartACU2000D.

Изграждането на фотоволтаичната централа ще стане на един етап, като за целта има издадено и влязло в сила с Акт Разрешение за строеж № 39/22.04.2024 за изграждане на „Мрежова фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 24 900 kW с 9 броя БКТП 3150 kVA, 33/0,8kV”.

Подстанция „ФЕЦ Дебелт“ 33/110 kV е повишаваща подстанция, която има за цел да изнася произведената от фотоволтаичните панели електрическа енергия в електропреносната мрежа на Електроенергийния Системен Оператор (ЕСО). Подстанцията се състои от открита разпределителна уредба (ОРУ) 110 kV, комплектна разпределителна уредба (КРУ) 33 kV и командна сграда. Присъединяването на подстанцията към мрежата на ЕСО ще се осъществи чрез нова въздушна електропроводна линия 110 kV между новоизградената подстанция на обекта „ФЕЦ Дебелт“ 33/110 kV и п/ст „Дебелт“ 110/20 kV. За целта има издадено и влязло в сила с Акт Разрешение за строеж № 38/22.04.2024.

Присъединяването на ФЕЦ „Дебелт“, към електропреносната мрежа на ЕСО ЕАД съгласно Договор за присъединяване на обект на производител на електрическа енергия към преносната електрическа мрежа № XXX, сключен между „СЪН БС“ ООД и „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, посредством:

- Нова повишаваща подстанция 33/110 kV;
- Нов въздушен електропровод 110 kV от подстанцията на обекта до резервно поле 110 kV в подстанция „Дебелт“ (присъединителен електропровод);
- Реконструкция на резервно поле 110 kV в подстанция „Дебелт“;
- Реконструкция на ОРУ 110 kV на п/ст „Дебелт“;
- Релейни защиты;
- Технически средства за телемеханика и телекомуникация;
- Средства за търговско измерване;
- Система за техническо измерване в присъединителния електропровод.

Общата дължина на новия присъединителен електропровод 110 kV е 4071 m, състоящ се от 17 броя нови стълбове и 2 броя съществуващи (стълбове №13 и №14). Стълб №12 попада в съществуващ сервитут на ВЛ „Средец“ 110 kV, част от стълб №18 частично попада в съществуващ сервитут на ВЛ 110 kV „Уран“ и ВЛ 110 kV „Плутон“, а стълб №19-изцяло. Условното начало на трасето е прието от нова подстанция за ФВЕЦ.

Частично се измества трасето на ВЛ „Пирит“ 110 kV от стълб № 34 до стълб №38 с цел да се избегне пресичане, което налага обособяването на нов сервитут.

На основание чл. 62, ал. 5, ал. 6 и ал. 7 и чл. 9 от Наредба № 6 от 24 февруари 2014 г. за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи, „СЪН БС“ ООД се е задължило да извърши дейностите по доставка, изграждане и въвеждане в експлоатация на съоръженията по т. 3.2. (включително да извърши проектирането по т. 3.2.1. и т. 3.2.4.) от Договор за присъединяване и в съответствие с допълнителните споразумения към него, сключени между „СЪН БС“ ООД и ЕСО ЕАД.

За изграждането на ФЕЦ „Дебелт“, „СЪН БС“ ООД е сключило договор за строителство с водеща българска компания с дългогодишен международен опит при изграждане, управление и поддръжка на фотоволтаични централи – XXX с адрес на управление XXX.

Изграждане и въвеждане в експлоатация на присъединителните съоръжения за ФЕЦ „Дебелт“ ще бъде осъществено по сключен договор между „СЪН БС“ ООД и ХХХ.

6.2. Договор за присъединяване към електропреносната мрежа:

Присъединяването на ФЕЦ „Дебелт“ към електропреносната мрежа на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД ще се осъществи съгласно договор за присъединяване на производител на електрическа енергия към преносната електрическа мрежа № ХХХ, посредством:

- Нов въздушен електропровод 110 kV;
- Технически средства за телемеханика и телекомуникация;
- Система за търговско измерване;
- Релейни защиты.

6.3. График за строителството на енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността „производство на електрическа енергия“

„СЪН БС“ ООД е представило график на проекта за изграждане и въвеждане в експлоатация на ФЕЦ „Дебелт“, съдържащ информация за всяка от планираните дейности по проекта, тяхната продължителност, както и началната и крайната дата за тяхното извършване. От график на проекта е видно следното:

Вид	К-во	Мярка	Срок на започване	Срок на завършване
Ситуиране на терените, собственост на Дружеството	завършен	завършен	завършен	завършен
Изготвяне на идеен проект	завършен	завършен	завършен	завършен
Изготвяне на работни проекти по съответните части	завършен	завършен	завършен	завършен
Приключване на проектна дейност	завършен	завършен	завършен	завършен
Разрешение за строеж фотоволтаична част	завършен	завършен	завършен	завършен
Разрешение за строеж повишаваща подстанция 33/110 kV	завършен	завършен	завършен	завършен
Разрешение за строеж външна връзка	1		01.01.2022	01.02.2025
Доставка конструкция (елементи)	1	компл.	05.12.2024	01.03.2025
Доставка фотоволтаични панели	52180	брой	05.12.2024	01.04.2025
Доставка инвертори	83	брой	05.12.2024	01.02.2025
Доставка на кабели	1	компл.	05.12.2024	01.05.2025
Доставка на БКТП	9	брой	05.12.2024	01.06.2025
Строително-монтажни работи (вкл. външна връзка)	1	компл.	05.12.2024	01.10.2025
Повишаваща подстанция	1	брой	05.12.2024	01.11.2025
Въвеждане в експлоатация на подстанцията	1	брой	01.11.2025	01.03.2026
Въвеждане в експлоатация на ФЕЦ	1	брой	01.10.2025	01.03.2026

Графика за изпълнение на проекта, ФЕЦ „Дебелт“, може да бъде променян по всяко време 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 енергийните обекти

Във връзка с изграждането на ФЕЦ „Дебелт“ и присъединителните електрически съоръжения за обекта, „СЪН БС“ ООД е представило работен проект за фотоволтаичната електрическа централа. За изграждането на ФЕЦ „Дебелт“, дружеството посочва, че е сключило договор за строителство с водеща българска компания с дългогодишен международен опит при изграждане, управление и поддръжка на фотоволтаични централи.

6.5. Оценка на наличния и прогнозния потенциал на ресурса

„СЪН БС“ ООД е представило извършена симулация на годишното производство на електрическа енергия от фотоволтаичната централа чрез специализиран софтуер „PVsyst“, базирани на конкретните за централата технически характеристики, географски координати и съответни метеорологични данни. Данните от извършената симулация са използвани при разработването на финансовия модел на дружеството, който е неразделна част от бизнес плана за дейността производство на електрическа енергия от ФЕЦ „Дебелт“. Дружеството посочва, че за да се оцени облъчването на фотоволтаичните централи е създаден набор от метеорологични данни, генерирани с Meteonorm. Meteonorm е софтуер, базиран на база данни от повече от 8 000 метеорологични станции по целия свят и пет геостационарни сателита, което дава възможност да се извлекат дългосрочни надеждни данни и исторически времеви редове на облъчване и температура.

6.6. Човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“

„СЪН БС“ ООД посочва, че към момента в дружеството работят 8 служителя – Управител и Ръководител проект, отговарящ за координацията на дейностите по реализацията на проекта. Наети са и външни специалисти, с опит и квалификация в развитието и изграждането на фотоволтаична централа. Поддръжката на централата ще се извършва от външен изпълнител. Охраната на обекта ще се осъществява, освен чрез инсталираното видеонаблюдение на обекта, така и чрез сключен договор за СОТ за охрана на периметъра. Счетоводните и одиторските услуги ще бъдат възложени на външни изпълнители.

Оперативното управление на дружеството-заявител се осъществява от двама управители (всеки със самостоятелни представителни права) и един прокурист. Всеки от съдружниците е излъчил по един представител в управлението (управител или прокурист). За онагледяване на корпоративната структура на дружеството-заявител, е предоставена диаграма на негова структура. „СЪН БС“ ООД е представило също копия на дипломи и автобиографии на неговите управители.

Въз основа на гореизложеното, може да се направи извод, че „СЪН БС“ ООД 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 „Дебелт“ с инсталирана променливотокова

мощност от 25 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.

Като доказателство за осигуряването на собствените финансови средства за изграждане на ФЕЦ „Дебелт“ е предоставен протокол от проведено на 04.11.2024 г. общо събрание на съдружниците на „СЪН БС“ ООД, с приети решения:

1. „СЪН БС“ ООД да осигури финансиране за изграждането на обекта ФЕЦ „Дебелт“ чрез: сключване на банков кредит за финансиране на проекта; инвестираните финансови средства и активи за дейността по създаване на обекта на лицензиране, одобрени от финансиращата банка; текущите приходи от съществуващата търговска дейност.

2. В случай на необходимост от допълнителни ресурси за финансиране изграждането на обекта през време на изпълнение на проекта, съдружниците да ги осигуряват чрез собствени средства, включително чрез парични вноски или увеличение на капитала на „СЪН БС“ ООД.

По отношение на обезпечаването на привлечените средства е представен проект на договор за револвираща кредитна линия от „XXX“ АД за реализиране на проект ФЕЦ „Дебелт“. От предоставения проект на договор е видно, че финансирането ще се извърши при следните условия:

- Размер на револвираща кредитна линия – XXX хил. лв.;
- Лихвен процент – БЛПА увеличен с надбавка от XXX % (XXX) пункта, като размерът на годишната лихва не може да бъде по-малък от XXX% (XXX);
- Срок на погасяване – XXX г.

7.2. Финансови резултати от дейността на „СЪН БС“ ООД:

В съответствие с изискванията на чл. 11, ал. 2, т. 4 от НЛДЕ, „СЪН БС“ ООД 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. – печалба в размер на 293 хил. лв.;
- за 2022 г. – печалба в размер на 206 хил. лв.;
- за 2023 г. – загуба в размер на 2 хил. лв.

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

„СЪН БС“ ООД е предоставило бизнес план, както и финансов модел за периода 2024 г. – 2054 г. С оглед установяване на финансовите възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“, включително за изграждането на енергийния обект ФЕЦ „Дебелт“, са анализирани прогнозните данни в бизнес плана и във финансовия модел. Те са изготвени при следните допускания и параметри:

- дружеството предвижда започване на търговска експлоатация на енергийния обект през 2026 г. и очакванията са годишното производство през същата година да е в размер на XXX MWh. Общо произведената електрическа енергия за периода от 2026 г. до 2054 г. е в размер на XXX MWh, при средногодишната деградация от XXX%. Очакванията са произведените количества електрическа енергия да бъдат реализирани на „Българска независима енергийна борса“ ЕАД чрез сключването на договор с търговец на електрическа енергия. Прогнозните количества електрическа енергия са изчислени на база резултатите от симулацията чрез PVSyst, разработена въз основа на конкретните за централата технически характеристики, географски координати и съответни метеорологични данни.

- цените по които дружеството прогнозира да продава произвежданата електрическа енергия на свободен пазар варират от XXX лв./MWh през 2026 г. до XXX лв./MWh през 2054 г. За определяне на цените, по които ще бъдат реализирани произведените количества електрическа енергия са разгледани и очакваните ценови равнища на европейските борсови пазари на фючърси за съответните периоди, доколкото такава информация е налична и може да бъде стабилна основа за дългосрочно прогнозиране.

Разходите за амортизации на активите са определени при прилагане на линеен метод, като годишният разход за амортизация е определен в размер на XXX хил. лв.

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

Таблица № 1

№	Вид	Стойност
1.	Инсталирана мощност, MW	25
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 до 2054 г., дружеството прогнозира приходите от продажба на електрическа енергия да се увеличават от XXX хил. лв. през 2026 г. до XXX хил. лв. през 2054 г. или общо за периода да реализира приходи от дейността в размер на XXX хил. лв. Прогнозните разходи за периода са в размер на XXX хил. лв., като очакванията на дружеството са да реализира положителен финансов резултат.

В представения от дружеството прогнозен паричен поток са включени и плащанията на главница и лихви за периода до XXX 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 проекта на договора.

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 ($i = XXX\%$).

Предвид гореизложеното, може да се направи извод, че проектът за изграждане на енергийния обект на „СЪН БС“ ООД е финансово ефективен и икономически целесъобразен и заявителят е осигурил необходимото финансиране за изграждане на енергийния обект. Извършеният анализ показва, че при изпълнение на заложените във финансовия модел параметри, дружеството ще акумулира положителни нетни парични потоци.

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

„СЪН БС“ ООД е представило в КЕВР следното:

- По отношение изграждането на ФЕЦ „Дебелт“ с номинална мощност от 25 MW и повишаваща подстанция 33/110 kV, „СЪН БС“ ООД е изпълнило изискванията на нормативната уредба по околната среда за одобряване на енергийния проект, а именно, на основание чл. 81, ал. 1, т.2 и чл.93, ал.1 във връзка с ал.3 и ал.5 от Закона за опазване на околната среда и получено становище от РЗИ - с изх. № 10-129-7/28.07.2022г., Регионалната инспекция по околната среда и водите – Бургас с Решение № БС-106-ПР/09.08.2022г. за преценяване на необходимостта от извършването на екологична оценка, е постановила да не се извършва оценка на въздействието върху околната среда за инвестиционно предложение: „Изграждане на подстанция Ср.Н/110 kV с мощност 25 MW и фотоволтаична централа“ в имот с идентификатор 20273.61.189 по КК в землището на село Дебелт, местност „Арпа Дере“, община Средец, което няма вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху околната среда, природни местообитания, популации и местообитания на видове и човешкото здраве;

- С оглед условията за присъединяване на ФЕЦ „Дебелт“, определени в Договор за присъединяване на обект на производител на електрическа енергия към преносната електрическа мрежа № XXX, сключен между „СЪН БС“ ООД и „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД и на основание чл. 93, ал. 1 и т.1 във връзка с ал.3 и ал.6 от Закона за опазване на околната среда и получено становище от РЗИ – Бургас с изх. № 10-184-1/11.05.2023г., Регионалната инспекция по околната среда и водите – Бургас с Решение № БС-78-ПР/09.06.2023г. за преценяване на необходимостта от извършването на екологична оценка, е постановила да не се извършва оценка на въздействието върху околната среда за инвестиционно предложение: “Изграждане на нов въздушен присъединителен електропровод 110 kV“ от нова подстанция в ПИ с идентификатор 20273.61.189 по КК на с. Дебелт, община Средец до подстанция „Дебелт“, което няма вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху околната среда, природните местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване в защитените зони и човешкото здраве.

9. Информация, съдържаща се в заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-142 от 07.11.2024 г., допълнено с писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-142 от 11.11.2024 г. и вх. № Е-ЗЛР-Л-142 от 19.11.2024 г., която представлява защитена по закон информация:

„СЪН БС“ ООД е посочило, че в представените от дружеството документи към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-142 от 07.11.2024 г., част от административната преписка за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ чрез ФЕЦ „Дебелт“, се съдържа информация, съставляваща търговска тайна, по смисъла на чл. 3 от Закона за защита на търговската тайна, а именно: бизнес план, документите, касаещи финансирането на проекта, изграждането на обекта, инвестиционен анализ и финансов модел, договор за присъединяване към електропреносната мрежа, декларации и документи, съдържащи лични данни.

С оглед характера на описаните данни и документи, а именно същите представляват търговска тайна, 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 търговска тайна от заявителите и лицензиантите, ако нейното разгласяване би довело до нелоялна конкуренция между търговци, или до застрашаване на търговския интерес на трети лица. В тази връзка, посочената от „СЪН БС“ ООД информация следва да бъде

заличена при публикуването на попадащите в обхвата на чл. 15, ал. 2 от ЗЕ документи във връзка с подаденото от дружеството заявление.

Изказвания по т.3.:

Докладва Б. Паунов. Според подаденото заявление дейността „производство на електрическа енергия“ ще се осъществява след изграждане и въвеждане в експлоатация на енергийният обект – фотоволтаична електрическа централа ФЕЦ „Дебелт“, с обща променливотокова мощност от 25 MW (AC) и инсталирана постояннотокова мощност от 30 MWp (DC).

„СЪН БС“ ООД е дружество с ограничена отговорност, вписано в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел. Капиталът на дружеството е в размер на 6 150 лв. и е изцяло внесен. Съдружници в дружеството са Валери Бориславов Стоянов, „ИЕМСИ“ ООД и „ЮНИК КОНСУЛТИНГ“ ООД, с размер на дяловото участие 2 050 лв. за всеки от тях поотделно. Дружеството се представлява от Валери Бориславов Стоянов и Златин Петров Димов в качеството им на управители, действащи поотделно.

Заявителят е представил необходимите декларации, с които декларират, че не са лишени от правото да упражняват търговска дейност и не са осъдени с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството.

„СЪН БС“ ООД е поискало срок на лицензията 25 години, като в този срок не се включва срокът на строителството на енергийния обект, чрез който ще се осъществява лицензионната дейност. Предвид 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 години.

„СЪН БС“ ООД разработва проект за фотоволтаична електрическа централа „Дебелт“, която ще бъде в разположена в с. Дебелт, м. Арпа дере, общ. Средец, обл. Бургас, с обща променливотокова мощност от 25 MW. В доклада са описани подробно техническите параметри на енергийния обект, чрез който ще се извършва лицензионната дейност. Представен е договор за присъединяване на към ЕПМ между „ФЕЦ Дебелт“ и ЕСО ЕАД. В Графика за строителството на енергийния обект се предвижда въвеждане в експлоатация на ФЕЦ „Дебелт“ да бъде до м. март 2026 г.

По отношение на документи във връзка с изграждането на енергийния обект, заявителят е представил работен проект на ФЕЦ. По отношение на човешки ресурси, „СЪН БС“ ООД посочва, че към момента в дружеството работят 8 служителя – Управител и Ръководител проект, отговарящ за координацията на дейностите по реализацията на проекта. Наети са и външни специалисти, с опит и квалификация в развитието и изграждането на фотоволтаична централа. Може да се направи извод, че „СЪН БС“ ООД притежава материални, технически и човешки ресурси за изграждане на енергийния обект със съответните присъединителни съоръжения и в съответствие с представения график за строителството.

Дружеството е посочило, че общият размер на инвестиционните разходи за изграждане на фотоволтаична централа „Дебелт“ с инсталирана променливотокова мощност от 25 MW (AC) е 44 547 хил. лв., като източниците на финансиране са 70% привлечени средства и 30% собствени средства. Като доказателство за осигуряването на собствените финансови средства е предоставен протокол от проведено на 04.11.2024 г. Общо събрание на съдружниците, а по отношение на привлечените средства е представен проект на договор за револвираща кредитна линия от „Първа инвестиционна банка“ АД за реализиране на проект ФЕЦ „Дебелт“.

По отношение на финансовите възможности за осъществяване на дейността

производство на електрическа енергия, „СЪН БС“ ООД е посочило, че предвижда започване на търговска експлоатация на енергийния обект през 2026 г. и очакванията са годишното производство през същата година да е в размер на 48 120 MWh. Очакванията са произведените количества електрическа енергия да бъдат реализирани на „Българската независима енергийна борса“ ЕАД чрез сключването на договор с търговец на електрическа енергия.

Може да се направи извод, че проектът за изграждане на енергийния обект на „СЪН БС“ ООД е финансово ефективен и икономически целесъобразен, и заявителят е осигурил необходимото финансиране за изграждане на енергийния обект. Извършеният анализ показва, че при изпълнение на заложените във финансовия модел параметри, дружеството ще акумулира положителни нетни парични потоци.

По отношение на спазени нормативни изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда по отношение на енергийния обект, дружеството е представило становище от Регионалната инспекция по околната среда и водите – РЗИ Бургас.

По отношение на информация, съдържаща се в заявленията, която представлява защитена по закон информация, „СЪН БС“ ООД е посочило, че в част от административната преписка за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ чрез ФЕЦ „Дебелт“ се съдържа информация, съставляваща търговска тайна. Дружеството е описало кои документи според тях съдържат търговска тайна и не трябва да бъдат разгласявани.

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, чл. 39, 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 „СЪН БС“ ООД;
4. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

Ив. Н. Иванов установи, че няма изказвания и насрочи по т.2 от проекта на решение откритото заседание да се проведе на 05.12.2024 г. от 10:05 ч. Председателят подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

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, чл. 39, 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

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-142 от 07.11.2024 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „СЪН БС“ ООД;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 05.12.2024 г. от 10:05 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „СЪН БС“, 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 като **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-136 от 24.10.2024 г. от „Елнова“ АД за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, установи следното:**

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-136 от 24.10.2024 г. от „Елнова“ АД, с искане за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 92, ал. 1, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на постъпилото заявление и приложените към него документи е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-312 от 30.10.2024 г. на председателя на КЕВР. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-136 от 07.11.2024 г., дружеството е предоставило допълнителна информация.

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

„Елнова“ АД е еднолично акционерно дружество, вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията с ЕИК 205895416, със седалище и адрес на управление: гр. София 1000, район „Средец“, ул. „Георги С. Раковски“ № 96, ет. 1, с предмет на дейност: Търговия с електрическа енергия и енергийни продукти в страната и чужбина, след получаване от Комисията по енергийно и водно регулиране на съответната лицензия за търговия с електрическа енергия с включени права и задължения на координатор на стандартна и/или комбинирана балансираща група, посредничество и консултации в областта на търговията с електрическа енергия и други енергийни продукти, разработване

и изпълнение на проекти в областта на енергетиката, както и всяка друга дейност, незабранена от закона. Дружеството се представлява от изпълнителния директор Димитър Миленов Милев, гражданин на Р България и прокуриста Емил Стаменов Велинов, гражданин на Р България, само заедно. Членове на съвета на директорите са Емил Стаменов Велинов, гражданин на Р България, Димитър Миленов Милев, гражданин на Р България и Юлиана Димитрова Ангова, гражданин на Р България. Капиталът на „Елнова“ АД е в размер на 600 000 (шестстотин хиляди) лева, разпределен в 600 000 (шестстотин хиляди) броя поименни, налични акции с право на глас, с номинална стойност от по 1 (един) лев всяка и е изцяло внесен.

„Елнова“ АД е титуляр на лицензия № Л-518-15 от 06.02.2020 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и на „координатор на комбинирана балансираща група“, издадена от КЕВР за срок от 10 години.

С подаденото заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-136 от 24.10.2024 г. „Елнова“ АД е поискало разрешение за сключване на договор за краткосрочен заем с „XXX“ АД. Дружеството е посочило, че заемът е необходим с цел осигуряване на необходимия оборотен капитал за изпълнение на лицензионната му дейност.

Проект на Договор за заем между „XXX“ АД (заемодател) и „Елнова“ АД (заемополучател)

Видно от представения проект на договор за заем, „XXX“ АД предоставя на „Елнова“ АД заем с параметри:

1. Размер на заема: XXX (XXX) лева;
2. Срок на погасяване: XXX месеца, считано от датата на предоставяне на заема;
3. Лихва: XXX % годишна лихва;
4. Погасителен план: XXX
5. XXX

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от ЗЕ КЕВР разрешава извършването на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие, с изключение на сделки на стойност под 20 на сто от активите на лицензианта съгласно последния одитиран годишен финансов отчет, необезпечавани със залог, особен залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност (аргумент от чл. 92, ал. 1, т. 2, предл. 2 от НЛДЕ). В конкретния случай, проектът на договор за заем предвижда предоставяне на заем, чийто размер съставлява XXX % от активите на „Елнова“ АД, които съгласно последния одитиран годишен финансов отчет за 2023 г., са на стойност XXX хил. лв. Следователно, разглежданата сделка попада в приложното поле на чл. 21, ал. 1, т. 23, пр. 2 от ЗЕ във връзка с чл. 92, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ, поради което подлежи на разрешаване от КЕВР. В този смисъл, посочената сделка следва да бъде разглеждана от КЕВР с оглед установяване на влиянието на тази сделка върху сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие, което се обосновава чрез извършване на анализ на икономическото състояние на „Елнова“ АД.

От представения одитиран годишен финансов отчет на „Елнова“ АД, е видно, че приходите на дружеството за 2023 г. са в размер XXX хил. лв. Дружеството е представило удостоверение с изх. № XXX от XXX г. от „XXX“ АД, от което е видно, че „Елнова“ АД има открита специална разплащателна сметка съгласно чл. 19 от Правилата за достъпа и реда до електропреносната и електроразпределителните мрежи (Правилата) с парична наличност към XXX г. в размер на XXX (XXX) лева. Предвид това „Елнова“ АД поддържа необходимия размер от 1/24 от приходите си, целящ да гарантира обезпечаване на трети лица, вследствие на задлъжнялост или обявяване на несъстоятелност на дружеството. В удостоверението е посочено, че банката, в изпълнение на чл. 19, ал. 4 от Правилата, при поискване от КЕВР ще предоставя информация за салдото и оборотите по специалната

сметка.

Въз основа на гореизложеното може да се направи извод, че „Елнова“ АД ще притежава финансова възможност да изпълнява условията по кредита за оборотни средства без да застрашава сигурността на снабдяването вследствие на задължениост на енергийното предприятие.

Следва да се има предвид, че „Елнова“ АД, като титуляр на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и права и задължения за дейността „координатор на стандартна балансираща група“ и на „координатор на комбинирана балансираща група“, в изпълнение на чл. 96 от ЗЕ следва да отговаря на условията за финансово гарантиране на сключваните от него сделки с електрическа енергия, определени в Правилата. В тази връзка формата и размерът на финансовото обезпечаване на задълженията на търговеца по сделките с електрическа енергия е регламентиран в чл. 19, ал. 2 от Правилата, като банката е длъжна при поискване да предоставя информация на КЕВР относно оборотите и салдото по предвидената в посочената разпоредба специална сметка. Съгласно чл. 19, ал. 6 от Правилата, сумата по специалната сметка може да бъде използвана от търговеца за изпълнение на задължения при осъществяване на лицензионната дейност, като възстановяването ѝ до определения размер се извършва в срок до 20 (двадесет) работни дни. Комисията може по искане на търговеца да приеме като финансово обезпечение неотменима банкова гаранция или друго обезпечение на същата стойност, при същите условия и с идентична ликвидност (арг. от чл. 19, ал. 7 от Правилата). В тази връзка, обезпеченията на задълженията по сделките с електрическа енергия, които търговците са длъжни да поддържат, съдържат финансови гаранции за извършваната от тях дейност, което създава сигурност и предвидимост за насрещната страна по сделките с електрическа енергия. Наред с това, дейността на търговците на електрическа енергия не е монополна, а се осъществява в условията на конкуренция и при свободно договорени цени, предвид което не би могло да се застраши или наруши снабдяването с електрическа енергия на крайните клиенти. В този смисъл, в случай, че основният доставчик по силата на договор за покупко-продажба не е в състояние да продължи да извършва доставка поради обявяване в несъстоятелност, ликвидация, отнемане на лицензия или всякакво друго събитие, довело до временно или трайно преустановяване на доставката на електрическа енергия до избора на друг доставчик, снабдяването с електрическа енергия се осъществява от доставчик от последна инстанция (арг. от чл. 95а, ал. 1 от ЗЕ и § 1, т. 5 от Допълнителните разпоредби на Правилата).

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

Изказвания по т.4.:

Докладва М. Трифонов. Административното производство е образувано по цитираното заявление. Към заявлението дружеството е предоставило проект на Договор за заем между „XXX“ АД (заемодател) и „Елнова“ АД (заемополучател). Видно от представения проект на договор за заем, заемът е с параметри:

1. Размер на заема: XXX лева;
 2. Срок на погасяване: XXX месеца, считано от датата на предоставяне на заема;
 3. Лихва: XXX % годишна лихва;
 4. Погасителен план: XXX
 5. XXX.
- XXX.

По отношение на информацията, съдържаща се в заявлението, представляваща защитена по закон информация, „Елнова“ АД е посочило, че защитена по закон информация, предоставена от дружеството във връзка с издаване на разрешение за

сключването на исканата сделка, е информацията както следва: главницата на предвидения за усвояване заем; размер на лихвения процент; информация за заемот и срокът на договора за заем. В тази връзка посочената от „Елнова“ АД информация следва да бъде заличена при публикуването на попадащите в обхвата на чл. 15, ал. 2 от ЗЕ документи във връзка с подадените от дружеството заявления.

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

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да даде разрешение на „Елнова“ АД да сключи исканата сделка;
3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

М. Трифонов прочете диспозитива на проекта на решение:

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

Разрешава на „Елнова“ АД да сключи с „XXX“ АД договор за заем съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-136 от 24.10.2024 г.

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

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-136 от 24.10.2024 г., подадено от „Елнова“ АД с искане за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие;

2. Разрешава на „Елнова“ АД да сключи с „XXX“ АД договор за заем съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-136 от 24.10.2024 г.

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

В заседанието по **точка 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 разглежда доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-75 от 14.06.2024 г. от „Енерджи Маркет“ АД за продължаване на срока на лицензия № Л-194-15 от 28.11.2005 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-75 от 14.06.2024 г. от „Енерджи Маркет“ АД за продължаване на срока на лицензия № Л-194-15 от 28.11.2005 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, изменена и допълнена с Решение № И2-Л-194 от 09.07.2012 г. с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, изменена и допълнена с Решение № И3-Л-194 от 01.07.2014 г. с включване на права и задължения на „координатор на комбинирана балансираща група“, продължена с Решение № И4-Л-194 от 23.07.2015 г. за срок от 10 (десет) години, на основание чл. 56, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 67, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-170 от 19.06.2024 г. на председателя на КЕВР. Заявителят е представил допълнителна информация с писма с вх. № Е-ЗЛР-ПД-75 от 14.11.2024 г. и вх. № Е-ЗЛР-ПД-75 от 22.11.2024 г.

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

1. „Енерджи Маркет“ АД притежава лицензия № Л-194-15 от 28.11.2005 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“. В срока по чл. 42, ал. 2 от ЗЕ, „Енерджи Маркет“ АД е подало заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-75 от 14.06.2024 г. за продължаване срока на издадената лицензия с 10 (десет) години, на основание чл. 56, ал. 1, т. 1 от ЗЕ. Предвид горното, по аргумент от чл. 69, ал. 1 от НЛДЕ, Комисията следва да прецени изпълнението на изискванията и задълженията по действащата лицензия и дали заявителят ще продължи да отговаря на условията за упражняване на лицензията, а именно дали притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията.

2. „Енерджи Маркет“ АД, ЕИК 131200181 е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон, което се установява от представено удостоверение за актуално състояние. Заявителят е акционерно дружество, вписано в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията, със седалище и адрес на управление: Р България, общ. Столична, район „Средец“, 1000 гр. София, ул. „Неофит Рилски“ № 55, ет. 1, ап. 12. Дружеството е с предмет на дейност: градско топлофициране, покупко-продажба на електроенергия и топлоенергия (след издаване на съответния лиценз), газифициране и покупко-продажба на природен газ, както и всяка друга незабранена от закона дейност.

„Енерджи Маркет“ АД е с едностепенна система на управление - Съвет на директорите в състав: Христо Евгениев Януцев, Милен Николов Кинчев и Петър Иванов Тачев - граждани на Р България. Дружеството се представлява от изпълнителния директор

Христо Евгениев Януцев. Размерът на капитала на дружеството е 32 705 048 (тридесет и два милиона седемстотин и пет хиляди и четиридесет и осем) лева и е разпределен в е 32 705 048 (тридесет и два милиона седемстотин и пет хиляди и четиридесет и осем) броя поименни акции с номинална стойност от 1 (един) лев всяка.

3. Съгласно чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици (ЗИФОДРЮПДРКЛТДС), в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица. По смисъла на § 1, т. 2 от Допълнителната разпоредба на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „юрисдикции с преференциален данъчен режим“ са юрисдикциите по смисъла на § 1, т. 64 от Допълнителните разпоредби на Закона за корпоративното подоходно облагане (ЗКПО), с изключение на Гибралтар (брит.) и държавите – страни по Споразумението за Европейското икономическо пространство. Според посочената разпоредба на ЗКПО министърът на финансите по предложение на изпълнителния директор на Националната агенция за приходите утвърждава списък на държавите/териториите - юрисдикции с преференциален данъчен режим, който се обнародва в „Държавен вестник“. В тази връзка, със Заповед № ЗМФ-33 от 13.01.2023 г., обн. ДВ, бр. 7 от 2023 г., в сила от 01.02.2023 г., министърът на финансите е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкърн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неосказващи съдействие за данъчни цели – арг. от § 1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 18.10.2024 г., обнародван е в Официален вестник на Европейския съюз, С 6322 от 2024 г. и включва юрисдикции, неосказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Фиджи, Гуам, Палау, Панама, Руска федерация, Самоа, Тринидад и Тобаго, Американски Вирджински острови, както и Вануату.

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

С оглед горното, по отношение на „Енерджи Маркет“ АД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. В тази връзка след

служебно извършена справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията, както и от представената от заявителя информация се установява, че собственици на капитала на „Енерджи Маркет“ АД са: „Амбрих“ АД (61,68%) с ЕИК 131314886, Пуул Енер Холд Лтд (21,54%) - чуждестранно юридическо лице, съпоставимо с дружество с ограничена отговорност, регистрирано съгласно законите на Р Кипър, с номер в национален регистър HE 173572, със седалище и адрес на управление: Р Кипър, Афстралиас, 6, 3017 Лимасол, „МБНД-България“ АД (16.64%) с ЕИК 131236843 и „Тера Пропърти Инвест“ ЕООД (0,14%) с ЕИК 200172984. Собственици на „Амбрих“ АД са: Пламен Голанчев (30%), гражданин на Р България, Красимир Атанасов (34%), гражданин на Р България и „БГМК Инженеринг“ ДОО (36%) - чуждестранно юридическо лице, учредено съгласно законите на Р Северна Македония с номер 6590160. Собственици на „БГМК Инженеринг“ ДОО са: Христо Януцев (3%), гражданин на Р България и „Земеделие Север“ ЕООД (97%) с ЕИК 200267464. Едноличен собственик на капитала на „Земеделие Север“ ЕООД е дружеството „Амбрих“ АД (100%). Едноличен собственик на капитала на Пуул Енер Холд Лтд е Илко Стилиянов Аков (100%), гражданин на Р България. Собственици на „МБНД-България“ АД са: дружеството „Амбрих“ АД (48%), Георги Пеналов (23%), гражданин на Р България, Светослав Радев (18%), гражданин на Р България и Емилиян Димов (11%), гражданин на Р България. Едноличен собственик на капитала на „Тера Пропърти Инвест“ ЕООД е Вера Младенова Цанова (100%), гражданин на Р България.

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

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

5. Вещни права

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

6. Срок

Срокът за продължаване на лицензията, за който кандидатства заявителят е 10 (десет) години. „Енерджи Маркет“ АД е обосновоало искания срок с наличието на повече от 15-годишен опит в търговията с електрическа енергия като доказало се дружество, надежден и сигурен партньор на пазара, с изградена мрежа от клиенти, доверили се на

професионализма и опита на „Енерджи Маркет“ АД. Дружеството е натрупало опит и желае да продължи работата си на пазара на електрическа енергия, като това е основана част от предмета му на дейност.

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

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

Видно от интернет страницата на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, „Енерджи Маркет“ АД е регистрирано с ID № 32XENERGYMARKET1 като „координатор на стандартна балансираща група“, като към момента е със статус „Активен“.

Лицензионната дейност „търговия с електрическа енергия“ с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ се осъществява в офиса на „Енерджи Маркет“ АД с адрес: гр. София, ул. „Георг Вашингтон“ № 41, ет. 5, нает по силата на договор за наем с дружеството „МАЙКРОМЕТ“ ООД.

За целите на дейността „търговия с електрическа енергия“ на територията на Р България, „Енерджи Маркет“ АД декларира, че разполага с изградена информационна мрежа и комуникационни възможности, като: Сървър Server DELL Power Edge T430, Intel Xeon E5-2620 v4; 2.10GHz , 32GB DDR4, 4x2TB SATA HDD, , 2xLan1000 Операционна система MS Windows 2016 64-bit, Файлов сървър Принт сървър; 1 бр. Настолен компютър Dell 3620 Tower, Core i5/6500 3200, 16GB RAM; 1 бр. Лаптоп HP ProBook 450 G7 - Intel Core i7-10510U, 2400MHz, 8GB RAM; 1 бр. Лаптоп Dell Vostro 3530, Intel Core i5-1335U, 15.6 FHD; 1 бр. Лаптоп ASUS X515EA FHD 8GB; 1 бр. Лаптоп HP, 13.3, Intel Core i5-10210U, 8GB; 1 бр. Лаптоп HP, 15.6, Intel Core i5-10210U, 8GB; 1 бр. Многофункционално устройство Konica Minolta KMC258A – принтер, скенер, копир; 1 бр. Нает сървър за електронна поща към Майкрософт пакет M365 Business standard. Заявителят уверява, че на всички работни станции са инсталирани следните софтуерни програми: Операционна система - MS Windows 10 Pro 64 bit; Антивирусна защита - ESET NOD32 endpoint; Версия на Word - M365 Business standard; Версия на Excel - M365 Business standard; Версия на клиент за електронна поща - Outlook M365 Business.

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

Представени са данни за управленската и организационна структура на „Енерджи Маркет“ АД. Дружеството се ръководи от Съвет на директорите и е обособено в следните звена: Дирекция „Търговия с електрическа енергия“ – включва Отдел „Вътрешен пазар“ и Отдел „Външен пазар“, в които са назначени експерти по търговия; Отдел „Производствено планиране, прогнозиране и развитие“ – включва технически секретар и икономически анализатор; Дирекция „Бизнес развитие“ – включва уеб-дизайнер, експерт „Бизнес развитие“ и старши експерт „Маркетинг и реклама“; Дирекция „Финансово-стопански дейности и правно обслужване“ – включва отдел „Стопанско обслужване – счетоводители, административен специалист с контролни функции, портиер и хигиенист, и отдел „Правно обслужване“ – юрисконсулти. Представена е справка за актуално състояние на действащите трудови договори към 28.06.2024 г. от Национална агенция за приходите, от която е видно, че в дружеството има назначени двадесет и трима служители на различни позиции.

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

стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

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

Дружеството „Енерджи Маркет“ АД е представило Годишен доклад за дейността, заверен одитиран Годишен финансов отчет за годината завършваща на 31.12.2023 г., както и прогнозни финансови отчети с прогнозни количества за покупки и продажби на електрическа енергия за периода 2024 г. – 2027 г. Дружеството залага увеличаващи се количества електрическа енергия за покупко-продажба от XXX GWh през 2024 г. до XXX GWh през 2027 г.

Показател	Мярка	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Средна покупна цена	лева/MWh	XXX	XXX	XXX	XXX
Средна продажна цена	лева/MWh	XXX	XXX	XXX	XXX
Количество търгувана ел. енергия общо	GWh	XXX	XXX	XXX	XXX

Прогнозите приходи са формирани от лицензионната дейност за търговия с електрическа енергия, търговия с квоти за парникови емисии и продажба на услуги и се очаква да се движат от XXX хил. лв. през 2024 г. до XXX хил. лв. през 2027 г.

За разглеждания период дружеството очаква печалба, като за първата година е в размер на XXX хил. лева, като достига до XXX хил. лева през 2027 г. Сравнителна таблица на прогнозния отчет за паричните потоци за периода 2024 г. – 2027 г. е представена по-долу:

Показатели в хил. лева	Прогноза			
	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Приходи от продажба на стоки	XXX	XXX	XXX	XXX
Приходи от продажба на услуги	XXX	XXX	XXX	XXX
Разходи	XXX	XXX	XXX	XXX
Оперативна печалба	XXX	XXX	XXX	XXX

Дружеството е представило удостоверение с изх. № XXX от XXX г. от банка „XXX“ АД, според което „Енерджи Маркет“ АД, е клиент на банката с открита специална сметка, наличността по която към XXX г. е в размер на XXX лева (XXX). Сумата по специалната сметка е в размер, съответстващ на изискванията на чл. 19, ал. 2 от Правилата, видно от приходите на дружеството от лицензионната дейност на територията на Р. България, посочени в предоставения годишен финансов отчет за 2023 г. Съгласно удостоверението банката се задължава при поискване от КЕВР да предоставя информация на Комисията относно оборотите и салдото по сметката.

Предвид гореизложеното може да се направи извод, че ако спази заложените в плана параметри и представените в пазарния анализ данни, „Енерджи Маркет“ АД ще притежава финансови възможности да продължи да извършва дейността

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

9. Договор за участие в стандартна балансираща група:

На основание чл. 12, ал. 1 от НЛДЕ и чл. 19, ал. 1 и ал. 2 във връзка с чл. 11, т. 9 от ПТЕЕ, „Енерджи Маркет“ АД е представило договор за участие в стандартна балансираща група и поемане на отговорност за балансиране, който е със съдържание, предвидено в чл. 12, ал. 2 от НЛДЕ. Представени са и общи принципи за разпределяне на небалансите в рамките на стандартна балансиращата група, въз основа на които небалансите се разпределят на всеки член от групата в съответствие с изискванията на ПТЕЕ.

10. Договор за участие в комбинирана балансираща група

На основание чл. 12, ал. 1 от НЛДЕ и чл. 19, ал. 1 и ал. 2 във връзка с чл. 11, т. 9 от ПТЕЕ заявителят е представил договор за участие в комбинирана балансираща група и поемане на отговорност за балансиране. След преглед на представения договор е установено, че същият има съдържание, съответстващо на изискванията на чл. 12, ал. 2 от НЛДЕ. Представени са и общи принципи за разпределяне на небалансите в рамките на комбинираната балансираща група, въз основа на които небалансите се разпределят на всеки член от групата в съответствие с изискванията на ПТЕЕ.

11. Правила за работа с потребители на енергийни услуги:

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

12. Информация, съдържаща се в заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-75 от 14.06.2024 г., представляваща информация, защитена по закон:

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

Заявителят е представил обосновка относно обхвата на защитената информация, която счита, че се съдържа в представените документи към заявлението, а именно: не следва да се оповестяват публично данните, съдържащи се в прогнозните счетоводни баланси, отчетите за приходи и разходи и отчета за паричните потоци за период от 3 (три) години, прогнозните цени и количества за покупко-продажба на електрическа енергия. Информацията, квалифицирана от дружеството като търговска тайна не следва да бъде публично достъпна за трети лица, тъй като това може да доведе до накърняване на стопанските и финансови интереси на „Енерджи Маркет“ АД.

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

Изказвания по т.5.:

Докладва М. Трифонов. Административното производство е образувано по цитираното заявление. След преглед и анализ на документите, приложени към заявлението, е установено, че отговарят на изискванията на ЗЕ и НЛДЕ по отношение на исканото продължаване на срока на издадената лицензия. По отношение на крайни и действителни собственици на капитала на дружеството е направено задълбочено проучване, описано в доклада. За „Енерджи Маркет“ АД не е налице забраната на чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици.

По отношение на информацията, съдържаща се в заявлението, представляваща информация, защитена по закон, „Енерджи Маркет“ АД изрично е декларирало, че в представените от дружеството документи, част от административната преписка, се съдържа информация, съставляваща търговска тайна. Представени са мотиви за нейното квалифициране като такава, включително и чрез посочване на частен интерес, който ще бъде засегнат при нейното разкриване, в съответствие с разпоредбите на чл. 3 от Закона за защита на търговската тайна и на § 1, т. 9 от Допълнителните разпоредби на Закона за защита на конкуренцията. Предвид горното, посочената информация следва да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на КЕВР на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от ЗЕ.

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

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да определи дата, час и място на провеждане на открито заседание за разглеждане на приетия по т. 1 доклад, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията, като се осигури и възможност за дистанционно участие;
3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация „Енерджи Маркет“ АД.
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 установи, че няма изказвания и насрочи по т.2 от проекта на решение откритото заседание да се проведе на 05.12.2024 г. от 10:10 ч. Председателят подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

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, чл. 39, 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

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-75 от 14.06.2024 г. от „Енерджи Маркет“ АД за продължаване на срока на лицензия № Л-194-15 от 28.11.2005 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения

на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 05.12.2024 г. от 10:10 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Енерджи Маркет“ АД, 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 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 разглежда доклад относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-140 от 04.11.2024 г. от „Репоток“ ООД 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-140 от 04.11.2024 г. на „Репоток“ ООД 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-324 от 06.11.2024 г. на председателя на КЕВР. С писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-140 от 08.11.2024 г. на КЕВР от заявителя е изискано да представи допълнителна информация. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-140 от 11.11.2024 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 „Репоток“ ООД 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 Удостоверение за актуално състояние с изх. № 20240820093608 от 20.08.2024 г. от Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията, „Репоток“ ООД е дружество с ограничена отговорност с ЕИК 207902464, вписано в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията, със седалище и адрес на управление: гр. София 1000, област София (столица), община Столична, район Триадица, ул. „Цар Самуил“ № 20, ет. 1.

„Репоток“ ООД има следния предмет на дейност: търговия с природен газ и други енергийни източници; внос и износ; сделки с технологично и търговско ноу-хау; посредничество и комисионна дейност; придобиване, управление, оценка и продажба на участия в български и чуждестранни дружества; както и всяка друга дейност, незабранена от закона.

Капиталът на дружеството е в размер 20 000 (двадесет хиляди) лева и е разпределен в 2 000 (две хиляди) дяла по 10 (десет) лева номинална стойност всеки. Капиталът е изцяло внесен. Собственици на капитала на „Репоток“ ООД са Матия Баруджия, гражданин на Словения, притежаващ 50% от капитала, и Микеле Белкредити, гражданин на Италия, притежаващ 50% от капитала.

„Репоток“ ООД се управлява и представлява съвместно и поотделно от Матия Баруджия и Микеле Белкредити, в качеството им на управители.

Видно от горното, „Репоток“ ООД 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, неосказващи съдействие за данъчни цели - арг. от § 1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от

Съвета на Европейския съюз на 08.10.2024 г., обнародван е в Официален вестник на Европейския съюз, С 6322 от 2024 г. и включва юрисдикции – неосказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Фиджи, Гуам, Палау, Панама, Руска федерация, Самоа, Тринидад и Тобаго, Американски Вирджински острови, както и Вануату.

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

С оглед горното, по отношение на „Репоток“ ООД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. Видно от Удостоверение за актуално състояние с изх. № 20240820093608 от 20.08.2024 г. от Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията, съдружници в дружеството са две физически лица – Матия Баруджия, гражданин на Словения, и Микеле Белкреди, гражданин на Италия.

Предвид горното, по отношение на „Репоток“ ООД 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 управителите на дружеството не са лишавани от правото да упражняват търговска дейност и не са осъждани с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството.

Представени са и декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“– б. „д“ от НЛДЕ, че дружеството не е в производство по несъстоятелност, не е обявено в несъстоятелност и не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за дейността „търговия с природен газ“, нито му е отказвано издаване на лицензия за същата дейност. Представена е декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, съгласно изискванията на чл. 3, ал. 3 от НЛДЕ.

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

5. Срок на исканата лицензия

Срокът на лицензията, който е поискал заявителят, е 10 (десет) години. Дружеството е посочило, че споделя ключовата роля на природния газ, заложена в стратегията на Европейския съюз за постигане на нулеви нетни емисии на парникови газове през 2050 г. За този период заявителят планира да развива основната си дейност – търговия с природен газ, като предлага природен газ на своите клиенти при конкурентни

условия. Поставя си за цел да се утвърди като значим търговец на пазара на природен газ в България, който гарантира изпълнението на задълженията си по сключените сделки с природен газ, за което е осигурило необходимите материални, технически, човешки и финансови ресурси за извършване на дейността. Десетгодишният срок ще даде възможност на дружеството да придобие опит в търговията с природен газ в условията на развиващ се газов пазар, както и да утвърди в бъдеще позициите си на либерализирания пазар на природен газ в България.

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

„Репоток“ ООД предвижда да извършва дейността „търговия с природен газ“ от офис, находящ се на адрес: гр. София, ул. „Цар Самуил“ № 20, ет. 1. В тази връзка е представено копие на договор за наем от 23.10.2024 г., съгласно който дружеството наема офис помещение на посочения адрес, ведно с правото да ползва интернет свързаност, фиксирана телефония и абонаментна поддръжка на компютърна техника.

„Репоток“ ООД разполага с компютърни конфигурации и софтуер, за които е приложена фактура, предоставена от наемодателя и копие на договор за абонаментна поддръжка на компютърната техника от 01.04.2022 г.

Заявителят е представил копие на договор от 03.09.2024 г. за лиценз за използване на портал, с който е осигурено правото да използва система за търговия с електрическа енергия и допълнително разработена индивидуализация за търговия с природен газ.

„Репоток“ ООД е осигурило вътрешна интранет мрежа и достъп до интернет с фиксирана и мобилна услуга, във връзка с което са представени копия на договори и анекси с доставчици на електронни съобщителни услуги съответно от 30.01.2014 г. и от 19.10.2016 г.

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 „Българска енергийна търговска платформа“ АД с изх. № 71 от 01.11.2024 г., в което се посочва, че „Репоток“ ООД е осигурило всички технически изисквания, необходими за осъществяване на комуникация и обмен на информация с електронната платформа на организирания борсов пазар на природен газ на БЕТП АД.

Към настоящия момент заявителят няма сключени договори с „Булгартрансгаз“ ЕАД, но е представил копие на заявление с вх. № 24-00-2520 от 01.11.2024 г. за достъп до газопреносните мрежи на оператора.

„Репоток“ ООД е представило схема и описание на управленската и организационна структура на дружеството. Управленската и организационна структура включва: управители; административен отдел; правен отдел; отдел „връзки с обществеността“; финансово-счетоводен отдел; ИТ отдел; търговски отдел, включващ структурно звено „търговия с природен газ“.

Видно от представените договори за възлагане на управление от 20.08.2024 г. управителите са ангажирани с ръководните дейности в дружеството и ще осъществяват цялостното организиране и контрол на дейността „търговия с природен газ“. От представените документи (автобиографии и копия на дипломи за завършено образование) е видно, че те притежават образование и квалификация, необходими за извършване на дейността.

Заявителят е посочил, че съгласно функциите на всеки от отделите ще бъдат наети лица, които да изпълняват дейностите, обособени в тях. След получаване на лицензията за търговия с природен газ в България ще бъдат допълнени задълженията и отговорностите на ръководителите и служителите в дружеството.

Въз основа на гореизложеното, „Репоток“ ООД 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“

„Репоток“ ООД е новоучредено юридическо лице. Дружеството е вписано в Търговски регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел на 10.07.2024 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 Удостоверение от (...), издадено от (...) относно наличието на банкова сметка на „Репоток“ ООД с наличност към (...) г. в размер на (...). Представена е и корпоративна гаранция от (...) в общ размер от (...), съгласно която (...), в качеството си на гарант, безусловно и неотменимо гарантира своевременно плащане на задължения на заявителя, възникващи във връзка със сключени от него сделки.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „Репоток“ ООД 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	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Прогнозни количества покупко-продажби на природен газ, MWh	(...)	(...)	(...)
Прогнозни средни цени за покупка на природен газ, лв./MWh	(...)	(...)	(...)
Прогнозни средни цени за продажби на природен газ, лв./MWh	(...)	(...)	(...)

„Репоток“ ООД е представило прогнозни счетоводни баланси и отчет за приходи и разходи за периода 2025 – 2027 г. за дейността „търговия с природен газ“. Дружеството прогнозира да реализира печалби, както следва: в размер на (...) хил. лв. за 2025 г., в размер на (...) хил. лв. за 2026 г. и (...) хил. лв. за 2027 г. Приходите са в размер на (...) хил. лв. за 2025 г. и се увеличават до (...) хил. лв. през 2027 г. Разходите нарастват от (...) хил. лв. за 2025 г. до (...) хил. лв. за 2027 г. Нетекущите активи се увеличават от (...) хил. лв. през 2025 г. на (...) хил. лв. през 2027 г. Текущите активи се увеличават от (...) хил. лв. за 2025 г. на (...) хил. лв. за 2027 г. Собственият капитал на дружеството е в размер на (...) хил. лв. за 2025 г. и нараства на (...) хил. лв. за 2027 г. Нетекущи пасиви не са предвидени през периода. Текущите пасиви нарастват от (...) хил. лв. за 2025 г. на (...) хил. лв. за 2027 г.

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

Таблица № 2

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

„Репоток“ ООД за периода 2025 – 2027 г.: Коефициентът на обща ликвидност от (...) за 2025 г. нараства до (...) за 2027 г. Това е показател, че дружеството ще разполага с достатъчно свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения. Коефициентът на финансова автономност, показващ степента на независимост от ползване на привлечени средства нараства от (...) за 2025 г. на (...) за 2027 г. Това е показател, че дружеството е възможно 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 „Репоток“ ООД за периода 2025 – 2027 г., ще осигурят на дружеството необходимите материални и финансови ресурси за изпълнение на лицензионните му задължения във връзка с осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

8. Правила за работа с потребителите на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ „Репоток“ ООД 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. 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 „Репоток“ ООД

Раздел първи „Общи положения“

Чл. 1. (1) Настоящите Правила за работа с потребителите уреждат отношенията между „Репоток“ ООД 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: „Репоток“ ООД, вписан с ЕИК 207902464 в Търговския Регистър на Република България, със седалище и адрес на управление гр. София 1000, р-н „Триадица“, ул. „Цар Самуил“ № 20, ет. 1, 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 с „Репоток“ ООД.

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 сключването 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, р-н „Триадица“, ул. „Цар Самуил“ № 20, ет. 1. Работно време за работа с клиенти: от 10:00 до 16:00 часа. Контакти за връзка: електронен адрес: matija.b@enetsa.ch.

(3) Актуална информация за каналите на комуникация и данните за контакт с „Репоток“ ООД е достъпна и се поддържа на интернет страницата на дружеството, включително и 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

служители 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 Клиентите;
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.

Заклучителни разпоредби

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

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

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

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

9. Защитена по закон информация, съдържаща се в подаденото от „Репоток“ ООД заявление и която следва да бъде неразгласявана:

„Репоток“ ООД е посочило, че защитена по закон информация представляват: данни, касаещи цени, срокове и условия и контрагенти по представените търговски договори; удостоверения, банкови референции и гаранции; документи, съдържащи информация за наличности по сметки, парични средства, размер на гаранции, финансови и материални ресурси и техническа осигуреност на дружеството. Заявителят посочва, че е поел ангажменти за конфиденциалност по отношение на договорните параметри. Счита, че посочената информация представлява търговска тайна по смисъла на чл. 3 от Закона за защита на търговската тайна, за запазване на която дружеството е взело необходимите мерки и посочената информация следва да бъде заличена. Посочва още, че при разкриване на посочената информация дружеството ще бъде поставено в неравноправно положение спрямо негови конкуренти и настоящи или потенциални контрагенти.

На следващо място „Репоток“ ООД отбелязва, че като търговска тайна следва да се считат данните, касаещи прогнозните количества и цени за покупка и продажба на природен газ, както и данните в прогнозните финансови отчети, тъй като те отразяват стратегията на дружеството за развитие в следващите три години, изградена въз основа на разработените бизнес процеси и индивидуални решения, развити на база индивидуалния натрупан опит, знанията и уменията на ръководния екип. Технологиите на работа съставлява ноу-хау и изисква конфиденциалност на протичащите процеси, отразени в представените към заявлението приложения.

Според дружеството защитена по закон информация са и личните данни на физически лица и условията на сключените от служителите на дружеството договори, съгласно Регламент 2016/679 на Европейския парламент и на Съвета от 27.04.2016 г. относно защитата на физическите лица във връзка с обработването на лични данни и относно свободното движение на такива данни и за отмяна на Директива 95/46 ЕО. Следва да се отбележи, че информация относно физическите лица, съдържаща лични данни по смисъла на Регламент (ЕС) 2016/679, 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 сключени договори със служители.

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.6.:

Докладва Ал. Димитрова. Административното производство е образувано по постъпило в Комисията заявление на „Репоток“ ООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“. Въз основа на предоставените данни и документи и извършеното проучване по преписка, е установено следното:

„Репоток“ ООД е дружество с ограничена отговорност със седалище и адрес на управление в гр. София. Капиталът на дружеството е в размер 20 000 лева. Управлява се и представлява съвместно и поотделно от Матия Баруджия и Микеле Белкреде, в качеството им на управители. Установена е структурата на собственост и контрол на дружеството. Съдружници в дружеството са две физически лица – Матия Баруджия, гражданин на Словения, и Микеле Белкреде, гражданин на Италия. Предвид горното, по отношение на „Репоток“ ООД не е приложима забраната на чл. 3, т. 14 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС.

Видно от представените декларации издаването на исканата лицензия не е в противоречие със ЗЕ.

Срокът на лицензията, който е поискал заявителят, е 10 години, който срок работната група счита за обоснован.

По отношение на технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ са предоставени информация и документи, които доказват тяхното наличие. Представени са прогнозни цени и количества за покупка и продажба на природен газ и прогнозни счетоводни отчети, както проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги.

„Репоток“ ООД е посочило, че защитена по закон информация представляват данни, касаещи цени, срокове и условия и контрагенти по представените търговски договори; удостоверения, банкови референции и гаранции; документи, съдържащи информация за наличности по сметки, парични средства, размер на гаранции, финансови и материални ресурси и техническа осигуреност на дружеството. Изложени са подробни аргументи в тази връзка. По отношение на личните данни на физически лица и условията на сключените от служителите на дружеството договори, такива не се съдържат в доклада.

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.

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

Ив. Н. Иванов установи, че няма изказвания и насрочи по т.2 от проекта на решение откритото заседание да се проведе на 05.12.2024 г. от 10:00 ч. Председателят подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

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, чл. 39, 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

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-140 от 04.11.2024 г. от „Репоток“ ООД за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 05.12.2024 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Репоток“ ООД, като се осигури и възможност за дистанционно участие.

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

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

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

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

По т.7. Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-ДК-1239 от 12.11.2024 г. относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-42 от 03.04.2024 г. от „Газтрейд акционерно строително и техническо дружество за природен газ“ с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“,** както и събраните данни и доказателства при проведеното на 20.11.2024 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-42 от 03.04.2024 г. от „Газтрейд акционерно строително и техническо дружество за природен газ“ („Газтрейд“ АД) 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-98 от 09.04.2024 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 писма с изх. № Е-ЗЛР-Л-42 от 17.04.2024 г. и изх. № Е-ЗЛР-Л-42 от 31.07.2024 г. от дружеството е изискано да представи допълнителни данни и документи. С писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-42 от 26.04.2024 г., вх. № Е-ЗЛР-Л-42 от 29.04.2024 г., вх. № Е-ЗЛР-Л-42 от 10.05.2024 г., вх. № Е-ЗЛР-Л-42 от 28.05.2024 г., вх. № Е-ЗЛР-Л-42 от 04.06.2024 г. и вх. № Е-ЗЛР-Л-42 от 14.10.2024 г. заявителят е представил изисканите данни и документи.

Резултатите от извършения анализ на подаденото заявление са отразени в доклад с вх. № Е-ДК-1239 от 12.11.2024 г., приет с решение по Протокол № 320 от 14.11.2024 г., т. 5. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 20.11.2024 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, „Газтрейд“ АД 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. „Газтрейд“ АД е акционерно дружество, учредено и съществуващо съгласно законите на Р Гърция, вписано в Общия търговски регистър на Атинската търговско-промишлена камара с номер 095699101000, със седалище и адрес на управление: префектура Атика, община Маруси/Атика, град Маруси, район Маруси, бул. „Кифисиас“ № 197, п.к. 15124, което се установява от представеното Удостоверение изх. № 2416713.3630245 от Служба „Общ търговски регистър“ на Атинската търговско-промишлена камара от 22.11.2023 г.

Дружеството има следния предмет на дейност: получаване, съхранение и газификация на втечен природен газ, както и транспортиране и втечняване на природен газ, които могат да представляват комунални дейности; разработване, изграждане, пускане в експлоатация, поддръжка, управление и експлоатация на независими системи за природен газ, в съответствие с разпоредбите на Глава IV, чл. 74 – 79 от Закон № 4001/2011, по безопасен, адекватен, надежден и рентабилен начин; проучване, проектиране, възлагане на обществени поръчки, изграждане, въвеждане в експлоатация, експлоатация, разширяване и поддръжка на цялата инфраструктура, необходима за изпълнението на горепосочените дейности, по-специално за получаване и транспортиране на природен газ, както и за неговото съхранение, втечняване или газификация, като например, но не само, на тръбопроводи или преносни мрежи и съоръжения за съхранение,

товарене, разтоварване, втечняване, газификация и други; всяка промишлена или строителна дейност в газовия сектор.

Капиталът на „Газтрейд“ АД е в размер на 25 005 000 евро, разделен на 5 001 000 поименни, обикновени акции на стойност 5 (пет) евро всяка. Акционери в дружеството са следните физически и юридически лица: Асими́на Елени Копелузу – физическо лице, гражданин на Република Гърция, притежаваща 20% от капитала; Газлог Сайпръс Инвестмънтс ЛТД – дружество с ограничена отговорност, учредено в Кипър, притежаващо 20% от капитала; Депа Къмършъл С.А. – акционерно дружество, учредено в Република Гърция, притежаващо 20% от капитала; „Булгартрансгаз“ ЕАД (дружество, регистрирано в Република България, притежаващо 20% от капитала); „Оператор на газопреносната система в Гърция С.А.“ (ДЕСФА С.А.) – акционерно дружество, регистрирано в Република Гърция, притежаващо 20% от капитала.

Видно от представеното от заявителя Удостоверение за представителство с изх. № 2598637.3928548 от 23.04.2024 г. от Атинската търговско-промишлена камара, „Газтрейд“ АД се управлява и представлява от Съвет на директорите в състав: Любомира Димитрова Митева (член на Съвета на директорите), Асими́на Елени Димитриос Копелузу (председател), Йоанис Николаос Пападопулос (член на Съвета на директорите), Йоанис Ева Хоматас (член на Съвета на директорите), Констандинос Димитриос Ксифарас (член на Съвета на директорите), Ахилеас Димитриос Тасиулас (член на Съвета на директорите), Мария Рита Августос Гали (член на Съвета на директорите), Констандинос Панайотис Сифнеос (заместник-председател и главен изпълнителен директор), Паоло Роберто Еноици (член на Съвета на директорите), Кирил Димчов Равначки (член на Съвета на директорите).

Видно от представеното Обявление с изх. № 2600446 от 21.03.2022 г. за вписване в Общия търговски регистър на Атинската търговско-промишлена камара Съветът на директорите е делегирал упражняването на правото на управление, администриране и представителство на заместник-председателя на Съвета на директорите и главен изпълнителен директор Констандинос Сифнеос.

Видно от горното „Газтрейд“ АД е лице с търговска регистрация в Р Гърция - държава – членка на Европейския съюз, следователно регистрацията на дружеството е еквивалентна на тази по Търговския закон и 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, неосказващи съдействие за данъчни цели – арг. от §1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 08.10.2024 г., обнародван е в Официален вестник на Европейския съюз, С 6322 от 2024 г. и включва юрисдикции – неосказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Фиджи, Гуам, Палау, Панама, Руска федерация, Самоа, Тринидад и Тобаго, Американски Вирджински острови, както и Вануату.

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

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

Акционери в дружеството са следните физически и юридически лица: Асимиана Елени Копелузу (физическо лице, гражданин на Р Гърция, притежаваща 20% от капитала); Газлог Сайпръс Инвестмънтс ЛТД (дружество с ограничена отговорност, учредено в Р Кипър), притежаващо 20% от капитала); Депа Къмършъл С.А. (акционерно дружество, учредено в Р Гърция, притежаващо 20% от капитала); „Булгартрансгаз“ ЕАД (еднолично акционерно дружество, регистрирано в Р България, притежаващо 20% от капитала) и ДЕСФА С.А. (акционерно дружество, регистрирано в Р Гърция, притежаващо 20% от капитала).

Едноличен собственик на капитала на Газлог Сайпръс Инвестмънтс ЛТД е (...). Действителните собственици, упражняващи контрол върху дейността на (...), съгласно представен от заявителя (...) по преписка (...) на (...) са следните лица: (...) (физическо лице, гражданин на (...) и на (...), притежаващ (...)% от капитала), (...) БлекРок Инк. (дружество, (...), притежаващо (...)% от капитала) и фондация „Александър С. Онасис“ (юридическо лице, регистрирано в Княжество Лихтенщайн, притежаващо (...)% от капитала). Видно от представения (...) по преписка № (...) (...) акциите на (...) се търгуват на (...). В тази връзка, „Газтрейд“ АД е посочило, че акционери в (...) са индивидуални акционери – физически лица, както и институционални акционери. Посочило е, също, че към (...)г. (...) има (...)институционални акционери, които притежават общо (...) бр. акции, съставляващи (...)% от капитала на дружеството. От тези институционални акционери, юридическите лица, които притежават най-голям процент от акциите са следните: (...) - с (...) % акции, (...) - с (...) % акции, (...) - с (...) % акции, (...) - с (...) % акции и (...) - с (...) % акции. „Газтрейд“ АД е представило и извлечение от (...), от което се установява, че Фондация „Александър С. Онасис“ е регистрирана на 24.11.2010 г. в

Служба по фондациите, Вадуц, Княжество Лихтенщайн. Единствен бенефициент на Фондация „Александър С. Онасис“ е (...)Едноличен собственик на капитал на „Булгартрансгаз“ ЕАД е „Български енергиен холдинг“ ЕАД (БЕХ ЕАД), който от своя страна е собственост на Република България. Правата на държавата като едноличен собственик на капитала на БЕХ ЕАД се упражняват от министъра на енергетиката.

Видно от Уверение за представяне на декларация за действителните собственици от (...) г. от Централния регистър на действителните собственици, воден от Министерство на финансите на Р Гърция, собственици на капитала на Депа Къмършъл С.А. са Хеленик Рипъблик Асет Дивелъпмънт Фънд С.А. – дружество, регистрирано в Р Гърция, притежаващо 65% от капитала и Хеленик Петролиъм С.А. – дружество, регистрирано в Р Гърция, притежаващо 35% от капитала. Едноличен собственик на Хеленик Рипъблик Асет Дивелъпмънт Фънд С.А. е Хеленик Корпорейшън тъв Асетс енд Партисипейшънс, Р Гърция, чийто едноличен собственик е Република Гърция.

Видно от Уверение за представяне на декларация за действителните собственици от 05.10.2023 г. от Централния регистър на действителните собственици, воден от Министерство на финансите на Р Гърция собственици на капитала на ДЕСФА С.А. са Сенфлуга Енерджи Инфрастръкчър Холдингс С.А. – дружеството, регистрирано в Р Гърция, притежаващо 66% от капитала и Министерство на околната среда и енергетиката на Р Гърция, притежаващо 34% от капитала. В Централния регистър на действителните собственици, воден от Министерство на финансите на Р Гърция, като действителен собственик на капитала на Сенфлуга Енерджи Инфрастръкчър Холдингс С.А. е вписан СНАМ СПА – дружество, регистрирано в Р Италия, притежаващо 54% от капитала. Видно от представено извлечение от Италианския бизнес регистър – Служба за регистрация на дружества, СНАМ СПА е публично търгувано акционерно дружество, чиито акции се търгуват на Италианската фондова борса в гр. Милано. В тази връзка, „Газтрейд“ АД е посочило, че към м. август 2024 г. КДП Рети е акционерът, който контролира най-голямото единично участие в СНАМ СПА, посредством притежаваните от него 31,35% от капитала на дружеството. КДП Рети е акционерно дружество, регистрирано в Р Италия, чиито собственици на капитала са Каса за влогове и заеми, Р Италия (59,1%) и Стейт Грид Юръп Лимитид, Великобритания (35%). Капиталът на Каса за влогове и заеми, Р Италия е разпределен, както следва: Министерство на икономиката и финансите, Р Италия – собственик на 82,77%; банкови фондации – собственици на 15,93%; собствени акции – 1,3%. Едноличен собственик на капитала на Стейт Грид Юръп Лимитид е Стейт Грид Интернешънъл Дивелъпмънт Лимитид – дружество, регистрирано в Хонг Конг, чийто собственик е Стейт Грид Корпорейшън тъв Чайна, НР Китай.

Предвид горното, по отношение на „Газтрейд“ АД не е приложима забраната на чл. 3, т. 14 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС.

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

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

5. Срок на исканата лицензия

Срокът на лицензията, за която кандидатства „Газтрейд“ АД, е 25 години. Заявителят посочва, че притежава лицензия за оператор на независима система за природен газ – плаващ терминал за втечнен природен газ в Александруполис, Р Гърция. Въз основа на тази лицензия дружеството има правото и задължението да оперира, поддържа, управлява, експлоатира и развива терминала за срок от 50 години от датата на пускането му в експлоатация. В допълнение, „Газтрейд“ АД посочва, че предлага дългосрочни продукти за капацитет за регазификация с продължителност от 1 до 25 години. Дружеството счита, също, че исканият срок на лицензията е обоснован с оглед обвързаността на дейността му като оператор на терминала за втечнен природен газ с търговията с природен газ на територията на Р България.

Във връзка с горното, следва да се има предвид, че поради динамичното развитие на пазара на природен газ в Р България и в региона, реалистичната прогноза за възможността за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ е възможна за период не по-дълъг от 10 години.

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

„Газтрейд“ АД предвижда да извършва дейността „търговия с природен газ“ от централния си офис на адрес: 197 Кифисиас Авеню, ул. Анавритон 40-42, Маруси, ПК 151 24, гр. Атина, Гърция. В тази връзка е представен Частен договор за наем на недвижим имот за бизнес цели от 24.03.2022 г. Заявителят е посочил, че офисът е с площ 558 кв. м и е напълно оборудван за 24 работни места.

Видно от представената декларация от изпълнителния директор на „Газтрейд“ АД офисът разполага с необходимата информационна мрежа, софтуер и електронна поща за извършване на дейността „търговия с природен газ“. Представени са и копия на месечни фактури от доставчик на телекомуникационни услуги, за доставка на интернет за офиса.

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-1330 от 02.04.2024 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 „Газтрейд“ АД и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД.

Заявителят е представил сключени договори с оператора на българската газопреносна система, а именно: Договор № 6563 от 09.02.2024 г. за достъп и пренос на природен газ по газопреносни мрежи на „Булгартрансгаз“ ЕАД, Договор № 6564 от 09.02.2024 г. за покупка и продажба на природен газ за балансиране и Договор № 6565 от 09.04.2024 г. за ползване на виртуална търговска точка.

„Газтрейд“ АД е представило схема на управленската и организационна структура на дружеството, която включва изпълнителен директор и следните звена: „Правни услуги“, „MS Office“, „Здраве, безопасност, сигурност и околна среда“, „Оперативна дейност“, „Търговска дейност“, „Финанси“, „ИКТ“ и „Лицензиране и мониторинг“.

От представените автобиографии и копия на дипломи за завършено образование на членовете на Съвета на директорите на дружеството е видно, че притежават образование и квалификация, необходими за извършване на дейността „търговия с природен газ“.

Дружеството е представило автобиография и копие на диплома за завършено образование на служител, който ще бъде пряко ангажиран с търговията с природен газ в Р България, както и потвърждение относно наличието на трудово правоотношение с лицето. От представените документи и информация може да се направи извод, че лицето

притежава образование и квалификация, необходими за извършване на дейността.

Въз основа на гореизложеното, „Газтрейд“ АД 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 „Газтрейд“ АД за 2020 г., 2021 г. и 2022 г. е видно, че дружеството отчита за периода, както следва: загуба от 604 703 евро за 2020 г., загуба от 1 780 094 евро за 2021 г. и печалба в размер на 15 212 532 евро за 2022 г. Отчетените приходи през 2020 г. са в размер на 5 292 евро и нарастват до 21 032 764 евро за 2022 г. Общите разходи на дружеството нарастват от 611 635 евро за 2020 г. на 2 337 273 евро за 2022 г.

Общата сума на активите на дружеството се увеличава от 3 356 601 евро за 2020 г., на 170 563 896 евро за 2022 г. Нетекущите активи на дружеството се увеличават от 1 609 905 евро за 2020 г. на 146 526 432 евро за 2022 г. Текущите активи на дружеството се увеличават от 1 746 695 евро за 2020 г. на 24 037 464 евро за 2022 г. Собственият капитал на дружеството се увеличава от 851 820 евро за 2020 г. на 17 191 412 евро за 2022 г. Нетекущите пасиви се увеличават от 758 890 евро за 2020 г. на 149 243 041 евро за 2022 г. Текущите пасиви на дружеството се увеличават от 1 745 891 евро за 2020 г. на 4 129 443 евро за 2022 г. От представените парични потоци за периода 2020 – 2022 г. е видно, че паричните средства и еквиваленти в края на годините през периода са с положителни стойности.

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Газтрейд“ АД за периода 2020 – 2022 г.: Коефициентът на обща ликвидност се увеличава от 1,00 за 2020 г. на 5,82 за 2022 г., което означава, че дружеството не е изпитвало затруднения в погасяването на текущите си задължения със свободни оборотни средства. Коефициентът на финансова автономност за периода е 0,34 за 2020 г. и се изменя на 0,11 за 2022 г., което означава, че дружеството може да е имало затруднения да покрива задълженията си със собствени средства.

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

Таблица № 1

Прогнозни обеми търгуван природен газ и средни прогнозни цени на природния газ			
Параметри	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Прогнозни продажби на природен газ, MWh	(...)	(...)	(...)
Прогнозна средна покупна цена на природния газ, лв./MWh	(...)	(...)	(...)
Прогнозна средна продажна цена на природния газ, лв./MWh	(...)	(...)	(...)

„Газтрейд“ АД 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 (...) хил. лв. за 2024 г., в размер на (...) хил. лв. за 2025 г. и (...) хил. лв. за 2026 г. Планираните приходи са в размер на (...) хил. лв. за 2024 г. и се увеличават до (...) хил. лв. през 2026 г. Разходите се увеличават от (...) хил. лв. за 2024 г. до (...) хил. лв. за 2026 г.

Нетекущите активи намаляват от (...) хил. лв. за 2024 г. на (...) хил. лв. за 2026 г. Текущите активи на дружеството се увеличават от (...) хил. лв. за 2024 г. на (...) хил. лв. за 2026 г. Собственият капитал е в размер на (...) хил. лв. за 2024 г. и нараства на (...) хил. лв. за 2026 г. Нетекущите пасиви са в размер на (...) хил. лв. за 2024 г. и намаляват до (...) хил. лв. за 2026 г. Текущите пасиви намаляват от (...) хил. лв. за 2024 г. на (...) хил. 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 (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)
Общо разходи от дейността (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)
Счетоводна печалба (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)
Финансов резултат (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	(...)	(...)	(...)
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	(...)	(...)	(...)

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Газтрейд“ АД 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 се изменя от (...) през 2024 г. на (...) през 2026 г. Това е показател, че дружеството може и да има затруднения за покриване със собствени средства на задълженията си.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложи от „Газтрейд“ АД 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 „Газтрейд“ АД 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 „Газтрейд“ АД

Раздел първи „Общи положения“

Чл. 1. (1) Тези Правила за работа с потребители на енергийни услуги (Правила) уреждат отношенията между „Газтрейд“ АД и клиентите на дружеството при извършване на дейността „търговия с природен газ“, реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби, сигнали и предложения, както и информация, която се предоставя на клиентите на дружеството преди сключване на договора.

(2) Дружеството е „Газтрейд“ АД, учредено съгласно законите на Р Гърция, вписано в Общия търговски регистър на Атинската търговско-промишлена камара с номер 095699101000, със седалище и адрес на управление: префектура Атика, община Маруси/Атика, град Маруси, район Маруси, бул. „Кифисиас“ № 197, п.к. 15124, притежаващо лицензия №..... отг. за дейността „търговия с природен газ“ на територията на Република България за срок от..... години.

(3) Като потребители на енергийните услуги, предоставяни от „Газтрейд“ АД следва да се считат крайни клиенти по смисъла на Закона за енергетиката, които купуват природен газ от дружеството по силата на индивидуален договор за продажба на природен

газ по свободно договорени цени или които са в процес на преговори за сключване на такъв договор.

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

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

Раздел втори „Търговия с природен газ“

Чл. 3. (1) Дружеството има специализирано звено за работа с Клиенти в структурата си.

(2) 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.

(3) Центърът за работа с клиенти е на адрес:; работно време за работа с клиенти:.....; електронен адрес:.....; тел:.....

(4) Актуална информация за каналите за комуникация и данните за контакт с „Газтрейд“ АД е достъпна и се поддържа на интернет страницата на дружеството, включително телефон и електронен адрес.

Чл. 4. Преди сключването на договор за покупко-продажба на природен газ потребителите представят на Дружеството следната информация:

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

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

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

4. удостоверение за предоставен достъп до мрежата, издадено от съответния оператор на газопреносна/газоразпределителна мрежа.

(2) Клиентите следва да уведомят писмено Дружеството за всяка промяна в декларираните съгласно предходната алинея данни в седемдневен срок от нейното настъпване.

Чл. 5. (1) Дружеството създава и поддържа информационна база данни относно всички сключени договори с отделните клиенти, в която събира и съхранява информация в сроковете съгласно действащото българско законодателство относно: договорени количества природен газ; цена на природния газ, потребен природен газ; суми за потребен природен газ; местоположение на обект.

(2) Клиентите могат да подадат искане за получаване на информация за потреблението си на следния имейл адрес:

(3) В случай на писмено поискване от клиент на информация по чл. 5, ал. 1, за негов обект, за който има сключен договор с Дружеството, Дружеството му предоставя поисканата информация в 10-дневен срок.

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 „Ред и срокове за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби, молби, сигнали и предложения“

Чл. 7. (1) Дружеството разработва система/правила за приемане и обработка на жалбите на Клиентите, подадени до него и/или до Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР).

(2) Дружеството създава и поддържа регистър относно:

1. жалбите, молбите, сигналите и предложенията на клиентите;
2. отговори на подадените жалби, молби, сигнали и предложения.

Чл. 8. (1) Жалбите, молбите, сигналите и предложенията се подават от клиентите в писмен вид на посочените в договора за покупко-продажба на природен газ адрес, факс или електронен адрес, на вниманието на лицето за контакти с клиенти.

(2) Жалбите, молбите, сигналите и предложенията се завеждат в регистъра по чл. 7, ал. 2. При поискване, подаващият жалба, сигнал, молба или предложение клиент получава входящ номер на подадения от него документ.

Чл. 9. (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) Дружеството има право да изиска допълнителна информация по случая.

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

Чл. 10. (1) Дружеството отговоря на жалбата, молбата, сигнала или предложението в писмен вид след изясняване на обстоятелствата и фактите от значение за разглеждания случай.

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

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

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

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

Чл. 12. В случай на несъгласие с отговора на Дружеството, клиентът има право да подаде жалба до КЕВР в съответствие със ЗЕ. Жалбата се подава чрез Дружеството, което изпраща копие от цялата преписка по случая с приложени доказателства в 3 (три) дневен срок.

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

Чл. 14. (1) Комуникационните канали за предоставяне на актуална информация от дружеството на клиентите, са:

(2) Дружеството предоставя разяснителна информация на клиентите си във връзка с предоставяните услуги на интернет страницата си.

Раздел четвърти „Заключителни разпоредби“

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

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

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

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

Изказвания по т.7.:

Докладва М. Димитров. В Комисията е получено заявление от „Газтрейд акционерно строително и техническо дружество за природен газ“ за издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“, на основание ЗЕ и НЛДЕ. Резултатите от извършения анализ на подаденото заявление са отразени в доклад от 12.11.2024 г., приет с решение по Протокол № 320 от 14.11.2024 г., т. 5. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 20.11.2024 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.

В доклада подробно се коментирани изискванията, на които следва да отговаря дружеството, за издаване на лицензия и е установено, че то отговаря на всички изисквания съгласно ЗЕ и НЛДЕ по отношение на технически възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“. Представени са Правила за работа с потребителите. Посочена е информацията, която дружеството не иска да бъде публикувана.

Работната група предлага на Комисията да вземе решение за издаване на дружеството. Приложение към решението е текстът на лицензията и Правилата за работа с потребители.

М. Димитров прочете диспозитива на проекта на решение:

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на „Газтрейд акционерно строително и техническо дружество за природен газ“, учредено и съществуващо съгласно законите на Република Гърция, вписано в Общия търговски регистър на Атинската търговско-промишлена камара с номер 095699101000, лицензия № Л-792-15 от 27.11.2024 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 „Газтрейд акционерно строително и техническо дружество за природен газ“ Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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

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 „Газтрейд акционерно строително и техническо дружество за природен газ“, учредено и съществуващо съгласно законите на Република Гърция, вписано в Общия търговски регистър на Атинската търговско-промишлена камара с номер 095699101000, лицензия № Л-792-15 от 27.11.2024 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 „Газтрейд акционерно строително и техническо дружество за природен газ“ Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

1. Приема доклад 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 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. Наредбата по т. 2 да бъде изпратена в „Държавен вестник“ за обнародване.

По т.2. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-144 от 11.11.2024 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-143 от 11.11.2024 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Тракия МТ Солар“ ЕООД;

2. Разрешава на „Тракия МТ Солар“ ЕООД да сключи с „XXX“ АД Анекс № 1 към Договор за комбиниран банков кредит № 00352/707 от 13.04.2023 г. съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-144 от 11.11.2024 г.;

3. Разрешава на „Тракия МТ Солар“ ЕООД да сключи с „XXX“ АД договор за

банков кредит под условие за поемане на кредитни ангажименти под формата на финансови сделки, с включена клауза за предоставяне на финансово обезпечение по реда на Закона за договорите за финансово обезпечение съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-144 от 11.11.2024 г.;

4. Разрешава на „Тракия МТ Солар“ ЕООД да сключи с „XXX“ АД договор за особен залог на търговско предприятие съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-143 от 11.11.2024 г.

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

По т.3. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-142 от 07.11.2024 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „СЪН БС“ ООД;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 05.12.2024 г. от 10:05 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „СЪН БС“, 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 относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-136 от 24.10.2024 г., подадено от „Елнова“ АД с искане за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие;

2. Разрешава на „Елнова“ АД да сключи с „XXX“ АД договор за заем съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-136 от 24.10.2024 г.

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

По т.5. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-75 от 14.06.2024 г. от „Енерджи Маркет“ АД за продължаване на срока на лицензия № Л-194-15 от 28.11.2005 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 05.12.2024 г. от 10:10 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Енерджи Маркет“ АД, 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.6. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-140 от 04.11.2024 г. от „Репоток“ ООД за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 05.12.2024 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Репоток“ ООД, като се осигури и възможност за дистанционно участие.

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

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

По т.7. както следва:

1. Издава на „Газтрейд акционерно строително и техническо дружество за природен газ“, учредено и съществуващо съгласно законите на Република Гърция, вписано в Общия търговски регистър на Атинската търговско-промишлена камара с номер 095699101000, лицензия № Л-792-15 от 27.11.2024 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 „Газтрейд акционерно строително и техническо дружество за природен газ“ Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-1272 от 22.11.2024 г. - 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-1292 от 22.11.2024 г. и Решение на КЕВР № Р-532 от 27.11.2024 г. – заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-144 от 11.11.2024 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-143 от 11.11.2024 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Тракия МТ Солар“ ЕООД;

3. Доклад с вх. № Е-Дк-1293 от 22.11.2024 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-142 от 07.11.2024 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „СЪН БС“ ООД;

4. Доклад с вх. № Е-Дк-1294 от 22.11.2024 г. и Решение на КЕВР № Р-533 от 27.11.2024 г. – заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-136 от 24.10.2024 г., подадено от „Елнова“ АД с искане за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие;

5. Доклад с вх. № Е-Дк-1297 от 22.11.2024 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-75 от 14.06.2024 г. от „Енерджи Маркет“ АД за продължаване на срока на лицензия № Л-194-15 от 28.11.2005 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“

6. Доклад с вх. № Е-ДК-1271 от 20.11.2024 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-140 от 04.11.2024 г. от „Репоток“ ООД за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;

7. Решение на КЕВР № Л-792 от 27.11.2024 г. – заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-42 от 03.04.2024 г. от „Газтрейд акционерно строително и техническо дружество за природен газ“ 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.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:**ПРЕДСЕДАТЕЛ:**

.....
А. Йорданов

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

.....
Б. Голубарев

.....
Д. Кочков

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

.....
П. Трендафилова

РОСИЦА ТОТКОВА

Протоколирал:

А. Фикова - главен експерт