



ПРОТОКОЛ

№ 37

София, 31.01.2023 година

Днес, 31.01.2023 г. от 10:02 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в пълен състав, ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

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

На заседанието присъстваха Е. Маринова – директор на дирекция „Правна“, Ю. Митев – директор на дирекция „Обща администрация“, М. Димитров – директор на дирекция „Природен газ“, Р. Тахир – началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“, Б. Балабанов – началник на отдел „Контрол и решаване на спорове в електроенергетиката и топлоенергетиката“, Б. Паунов – и.д. началник на отдел „Цени и лицензии: електропроизводство, ВКП на електрическа и топлинна енергия“ и експерти на КЕВР.

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

ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-118 от 25.01.2023 г. и проект на решение относно заявления с вх. № Е-ЗЛР-Р-1133 от 24.11.2022 г. и вх. № Е-ЗЛР-Р-1134 от 24.11.2022 г. от „Тецеко“ ЕАД с искане за издаване на разрешение за извършване на сделки на стойност повече от 10 на сто от активите на лицензианта съгласно последния одитиран годишен финансов отчет и за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност от „Тецеко“ ЕАД.

Работна група: Милен Димитров, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Грета Дечева,
Людмила Ненова, Александра Димитрова,
Любослава Джоргова, Теодор Хиков, Рада Башлиева

2. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1123 от 16.11.2022 г. от „Сигма Инвест“ ЕООД 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, Грета Дечева, Александра Димитрова,
Теодор Хиков, Рада Башлиева

3. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1116 от 04.11.2022 г. от „Д. Трейдинг“ д.о.о. с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ и одобряване на Правила за работа с потребители на енергийни услуги.

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

4. Доклад с вх. № Е-Дк-119 от 25.01.2023 г. относно извършена проверка по Заповед № 3-Е-1229 от 10.11.2022 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране.

Работна група по Заповед: Пламен Младеновски,
Благовест Балабанов, Георги Паунов, Сава Цеков

5. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-1109 от 25.10.2022 г. за изменение на лицензия за производство на електрическа енергия, подадено от „Тракия-МТ“ ЕООД.

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

6. Доклад с вх. № О-Дк-49/25.01.2023 г. и проект на заповед относно представителни разходи на КЕВР за периода от 01.01.2023 г. до 31.03.2023 г.

Докладват: Юлиан Митев; Евгения Сматракалева; Борислава Петракиева

7. Доклад с вх. № Е-Дк-109 от 24.01.2023 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ДИКС 2001-ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ“ ЕООД.

Докладват: Юлиан Митев, Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Анжела Димитрова, Петя Георгиева, Теодора Бельова

8. Доклад с вх. № Е-Дк-110 от 24.01.2023 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД.

Докладват: Юлиан Митев, Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Анжела Димитрова, Петя Георгиева, Теодора Бельова

9. Доклад с вх. № Е-Дк-111 от 24.01.2023 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „СЕВТ КОНСУЛТ“ ООД.

Докладват: Юлиан Митев, Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Анжела Димитрова, Петя Георгиева, Теодора Бельова

10. Доклад с вх. № Е-Дк-112 от 24.01.2023 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „КАРЛОВОГАЗ“ ООД.

Докладват: Юлиан Митев, Пламен Младеновски, Елена Маринова,

Анжела Димитрова, Петя Георгиева, Теодора Белъова

11. Доклад с вх. № Е-Дк-113 от 24.01.2023 г. относно прекратяване на производството по установяване на публично държавно вземане по отношение на „КОГЕН ЗАГОРЕ“ ЕООД.

Докладват: Юлиан Митев, Елена Маринова, Анжела Димитрова, Теодора Белъова

12. Доклад с вх. № О-Дк-43 от 24.01.2023 г. относно прекратяване на производството по установяване на публично държавно вземане по отношение на „МОСТ ЕНЕРДЖИ“ АД.

Докладват: Юлиан Митев, Елена Маринова, Анжела Димитрова, Теодора Белъова

13. Доклад с вх. № Е-Дк-44 от 24.01.2023 г. относно прекратяване на производството по установяване на публично държавно вземане по отношение на „СОСИЕТЕ ЕНДЮСТРИЕЛ ДЪО Л-АТЛАНТИК“ ЕАД.

Докладват: Юлиан Митев, Елена Маринова, Анжела Димитрова, Теодора Белъова

По т. 1. Комисията, след като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1133 от 24.11.2022 г. и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1134 от 24.11.2022 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 за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Тецеко“ ЕАД, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) са получени заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1133 от 24.11.2022 г. и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1134 от 24.11.2022 г. от „Тецеко“ ЕАД, с които на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 и чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 92, ал. 1, т. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ, Наредбата) е поискано издаване на разрешение за извършване на сделки на стойност повече от 10 на сто от активите на лицензианта съгласно последния одитиран годишен финансов отчет и за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, а именно сделки между „Тецеко“ ЕАД и (...), както следва: договор за банков кредит-овърдрафт, договор за учредяване на особен залог върху търговско предприятие и договор за финансово обезпечение чрез залог върху вземания.

Към заявленията са приложени следните документи: проект на Договор за банков кредит-овърдрафт между „Тецеко“ ЕАД, (...) и (...); проект на Договор за учредяване на особен залог върху търговско предприятие между (...) и „Тецеко“ ЕАД; проект на Договор за финансово обезпечение чрез залог върху вземания (по сметки) между (...) и „Тецеко“ ЕАД; Договор № (...) от (...) за доставка на природен газ на изходен пункт на газопреносната мрежа по регулирана цена, сключен с (...); годишна програма към Договор № (...) от (...) за доставка на природен газ; Протокол от заседание на Съвета на директорите на „Тецеко“ ЕАД от 22.11.2022 г.; документ за платена такса за разглеждане на подаденото заявление – 2 броя.

Със Заповед № З-Е-1257 от 28.11.2022 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група със задача да извърши проучване и анализ на данните и документите, съдържащи се в подадените заявления.

След извършена проверка на заявленията и приложенията към тях, съгласно чл. 4, ал. 1 от НЛДЕ, са установени нередовности. В тази връзка и на основание чл. 4, ал. 2 от НЛДЕ, от заявителя с изх. № Е-ЗЛР-Р-1133 от 01.12.2022 г. е изискано да представи в

КЕВР следните данни и документи: декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, подписана от заявителя, на основание чл. 3, ал. 3 от НЛДЕ; описание на обекта – предмет на обезпечение, съгласно чл. 92, ал. 2, т. 4 от НЛДЕ; справка с описание на заприходените към 31.12.2021 г. активи (газопроводи и съоръжения) на дружеството, които ще бъдат предмет на договора за особен залог; подробно описание на вземанията на „Тецеко“ ЕАД, предмет на договора за финансово обезпечение чрез залог върху вземания (по сметки) към Договор за банков кредит-овърдрафт; подробна финансова обосновка, съдържаща анализ на възможностите на дружеството да генерира парични средства, достатъчни за покриване на плащанията по кредита и тези, свързани с лицензионните задължения на дружеството (входящ и изходящ финансов ресурс); информация относно сключени договори за кредит, към датата на подаване на заявлението, остатъчна стойност на главница и дължими лихви; данни относно извършвана от дружеството дейност, извън лицензионната, както и притежание на активи, които не се използват за осъществяване на лицензионна дейност, при наличие на такива.

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-1133 от 07.12.2022 г. и № Е-ЗЛР-Р-1134 от 09.12.2022 г. е представена изисканата информация.

Въз основа на предоставените информация и документи, КЕВР установи следното:

„Тецеко“ ЕАД е еднолично акционерно дружество, с ЕИК 206935080, със седалище и адрес на управление: област Велико Търново, община Свищов, 5250 гр. Свищов, ж. к. „Надежда“ 1, вх. В, ет. 1, ап. 32, с предмет на дейност: изграждане и управление на газоразпределителни мрежи, както и разпределение и снабдяване с природен газ и/или компресиран газ, предоставяне на други услуги, свързани с разпределение и снабдяване с природен газ и/или компресиран газ и всяка второстепенна производствена дейност, свързана с посочената, както и всяка друга дейност, незабранена от закона.

Дружеството се управлява от Съвет на директорите в състав: Албена Цветанова Бадева, Деян Георгиев Евдокиев и Диана Лъчезарова Ефтимова, и се представлява от Албена Цветанова Бадева – изпълнителен директор. Капиталът на „Тецеко“ ЕАД е в размер на 100 000 (сто хиляди) лева, разпределен в 10 000 (десет хиляди) акции, както следва: 1 (една) привилегирована, налична, поименна акция, клас А, с право на глас с номинална стойност 10 (десет) лева, 1 (една) привилегирована, налична, поименна акция, клас Б, с право на глас, с номинална стойност 10 (десет) лева; 9998 (девет хиляди деветстотин деветдесет и осем) обикновени, налични поименни акции с право на глас с номинална стойност 10 (десет) лева

Едноличен собственик на капитала е Албена Цветанова Бадева.

„Тецеко“ ЕАД е титуляр на лицензия № Л-394-08 от 26.09.2012 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-394-12 от 26.09.2012 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Свищов и община Белене, за срок от 35 години.

С подадените заявления с вх. № Е-ЗЛР-Р-1133 от 24.11.2022 г. и вх. № Е-ЗЛР-Р-1134 от 24.11.2022 г. „Тецеко“ ЕАД е поискало издаване на разрешение за извършване на сделки на стойност повече от 10 на сто от активите на лицензианта съгласно последния одитиран годишен финансов отчет, както и за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, от „Тецеко“ ЕАД – договор за банков кредит-овърдрафт, договор за учредяване на особен залог върху търговско предприятие и договор за финансово обезпечение чрез залог върху вземания.

Заявителят е обосновал необходимостта от сключване на договора за банков кредит-овърдрафт с нуждата от оборотни средства за заплащане на количествата природен газ, доставени съгласно сключения между „Тецеко“ ЕАД и (...) Договор № (...) от (...) за

доставка на природен газ на изходен пункт на газопреносната мрежа по регулирана цена.

С решение по т. 1 от Протокол от 22.11.2022 г. Съветът на директорите на „Тецеко“ ЕАД е разрешил сключването на договор за банков кредит-овърдрафт с (...) със следните параметри: вид на кредита – овърдрафт; размер – (...); цел – за оборотни средства; годишен лихвен процент върху редовна главница – променлив лихвен процент в размер на референтния лихвен процент на (...) (РЛП) за периода на действие на договора плюс (...)% годишно; годишен лихвен процент при просрочие – формира се от годишния лихвен процент върху редовна главница плюс наказателна надбавка от (...) пункта годишно; период на кредита – дружеството е длъжно да погаси ползвания овърдрафт и да плати дължимите начислени лихви до края на (...).

С решение по т. 2.1 от Протокол от 22.11.2022 г. Съветът на директорите е разрешил на дружеството да учреди в полза на (...) особен залог върху цялото му търговско предприятие, като съвкупност от права, задължения и фактически отношения, на стойност (...).

С решение по т. 2.2 от Протокол от 22.11.2022 г. Съветът на директорите е разрешил на дружеството да учреди особен залог върху вземания с право на ползване върху вземания по всички сметки на кредитополучателя, открити и откривани в (...) в размер на (...).

1. Проект на Договор за банков кредит-овърдрафт между „Тецеко“ ЕАД (кредитополучател), (...) (солидарен длъжник) и (...) (кредитор)

Основните параметри на проекта на договор са:

1. Размер на кредита – (...);
2. Цел на кредита – за оборотни средства;
3. Срок на ползване на кредита – до (...). Предвидена е възможност след получаване на съответното разрешение от КЕВР с молба от кредитополучателя договорът да може да се револвира за нови периоди с продължителност от една година при същия максимално допустим размер. В този случай новите срокове за ползване са както следва: до (...), до (...), до (...), до (...) и до (...);

4. Краен срок за погасяване на главницата и дължимите начислени лихви – (...);

5. При липса на подадена молба за револвиране от кредитополучателя или при отказ от страна на банката да извърши револвирането, се прекратява възможността на кредитополучателя да ползва средства от овърдрафта и остатъкът на главницата по кредита към съответния срок за ползване се издължава от кредитополучателя в края на срока за ползване.

6. Годишен лихвен процент, начисляван върху редовна главница – променлив лихвен процент в размер на референтния лихвен процент на (...) (РЛП) за периода на действие на договора плюс (...) пункта надбавка годишно, но не по-малко от (...) годишно;

7. Годишен лихвен процент при просрочие – в размер на годишния лихвен процент плюс наказателна надбавка от (...) пункта годишно;

8. Санкционен годишен лихвен процент – в размер на годишния лихвен процент плюс наказателна надбавка от (...) пункта.

9. Такса за управление на кредита: за първата година е (...) върху максимално разрешен размер на овърдрафта, дължима (...) при подписване на договора за кредит; за всяка следваща година е (...) върху максимално разрешен размер на овърдрафта, дължима на всеки (...), считано от датата на подписване на договора до окончателното му издължаване.

10. Такса за предсрочно прекратяване на овърдрафта/предсрочно намаляване на максимално допустимия размер на овърдрафта: (...) върху максимално допустимия размер на овърдрафта за съответния период, дължима при рефинансиране (пълно и/или частично) на кредита от друга финансова институция, включително чрез предоставяне на кредит на

съдлъжника и/или погасяване със заемни средства, предоставени на кредитополучателя от трети лица (включително свързани лица на кредитополучателя), и/или предсрочно погасяване, извършено от съдлъжника; (...) върху максимално допустимия размер на овърдрафта за съответния период, дължима при прекратяване на овърдрафта поради погасяване със средства от основната дейност на кредитополучателя;

11. Обезпечения:

11.1. учредяване на особен залог в полза на банката върху търговското предприятие на „Тецеко“ ЕАД, като съвкупност от права, задължения и фактически отношения, подробно описано в Договор за учредяване на особен залог върху търговско предприятие, на стойност (...) лева;

11.2. финансово обезпечение по смисъла на Закона за договорите за финансово обезпечение (ЗДФО) под формата на договор за финансово обезпечение чрез залог върху вземания с право на ползване върху вземания по всички сметки на кредитополучателя, открити и откривани в банката, в размер на (...) лева. За обезпечаване на вземанията на банката по кредита (в това число главница, лихви, такси, комисионни и други разноски) кредитополучателят осигурява учредяването на финансово обезпечение по смисъла на ЗДФО под формата на договор за финансово обезпечение чрез залог върху вземания с право на ползване върху вземания по всички сметки на солидарния длъжник – (...), открити и откривани в банката, в размер на (...) лева;

12. Допълнителни условия за усвояване: банката допуска усвояване на средства от кредита, преди учредяване на залога върху търговско предприятие, но само след учредяване на обезпечението чрез залог върху вземания на дружеството, както и на обезпечението чрез залог върху вземания по сметки на съдлъжника (...). Върху имуществото, прието като обезпечение по кредита, описано в 11.2. по-горе, е налице предхождащ залог в полза на банката, поради което банката допуска усвояване на средствата по кредита при следващ по ред залог, без да изисква заличаване на предходните.

II. Проект на Договор за учредяване на особен залог върху търговско предприятие между (...) (заложен кредитор) и „Тецеко“ ЕАД (залогодател):

Проектът на договор за залог на търговско предприятие има за цел обезпечаване вземането на зложния кредитор – (...), произтичащо от договора за банков кредит-овърдрафт с главница с размер до (...).

Предмет на договора е учредяване в полза на зложния кредитор на особен залог върху цялото търговско предприятие на „Тецеко“ ЕАД, като съвкупност от права, задължения и фактически отношения, на стойност (...). Залогът се учредява без предаване на управлението на предприятието и държането на материалните активи, включени в него. Предвижда се извършване на изрично вписване върху конкретно посочени активи на залогодателя, описани в проекта на договор.

(...)

Съгласно чл. (...), съответно чл. (...), от проекта на договор Зложният кредитор има право да се удовлетвори от търговското предприятие като съвкупност от права, задължения и фактически отношения или от отделни негови елементи, съответно има право да продаде зложното предприятие като цяло или отделни негови елементи по свой избор, както и да насочва изпълнението върху отделни елементи от търговското предприятие. Тези клаузи не съответстват на чл. 53, ал. 1, предл. 2 от ЗЕ, съгласно който разпореждане с имуществото, с което се осъществява лицензионна дейност, може да се извършва само в неговата цялост след разрешение на Комисията. В тази връзка, КЕВР счита, че на дружеството следва да бъде указано чл. (...) и чл. (...) от проекта на договор да бъдат изменени с оглед гарантиране спазването на чл. 53, ал. 1, предл. 2 от ЗЕ.

III. Проект на Договор за финансово обезпечение чрез залог върху вземания (по сметки) между (...) (обезпечено лице) и „Тецеко“ ЕАД (обезпечител):

Предмет на проекта на договор е учредяване от страна на „Тецеко“ ЕАД на залог върху финансовото обезпечение – на стойност (...), в полза на (...), като залогът се отбелязва по сметка на дружеството, открита в (...), както и по всички открити след датата на сключване на договора за финансово обезпечение разплащателни, влогови и други банкови сметки с титуляр „Тецеко“ ЕАД. Проектът на договор предвижда срок на действие на договора до (...).

(...)

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ КЕВР разрешава извършването на разпореждане с имущество, с което се упражнява лицензионна дейност в случаите, предвидени в този закон, както и на други сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие. По силата на чл. 53, ал. 5 от ЗЕ КЕВР издава разрешение в случаите на залог или ипотeka върху имущество, с което се извършва лицензионна дейност. Според чл. 92, ал. 1, т. 2, предл. 2 и т. 3 от НЛДЕ Комисията дава разрешение за извършване на заеми със срок на погасяване по-дълъг от една година, съответно сделки на стойност повече от 10 на сто от активите на лицензианта съгласно последния одитиран годишен финансов отчет.

В конкретния случай, сделката, чрез която (...) ще предостави на „Тецеко“ ЕАД банков кредит, е с краен срок на издължаване по-дълъг от една година, а именно – (...). Размерът на кредита е (...) или (...) % от активите на „Тецеко“ ЕАД съгласно последния одитиран годишен финансов отчет. В тази връзка, договорът за банков кредит-овърдрафт между (...) и „Тецеко“ ЕАД е сделка, която попада в приложното поле на чл. 21, ал. 1, т. 23, пр. 2 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 2, предл. 2 и т. 3 от НЛДЕ и следва да бъде разгледана от КЕВР.

Договорът за учредяване на особен залог върху търговско предприятие между (...) и „Тецеко“ ЕАД е сделка, чрез която се учредява особен залог, върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност и като такава подлежи на разрешаване от КЕВР по чл. 53, ал. 5 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ.

Договорът за финансово обезпечение чрез залог върху вземания между (...) и „Тецеко“ ЕАД е сделка, която оказва влияние върху финансовото състояние на дружеството, тъй като до погасяването на всички финансови задължения, произтичащи от договора за банков кредит-овърдрафт(...). Влиянието на обезпечението върху финансовото състояние на дружеството квалифицира тази сделка като такава от обхвата на чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. второ от ЗЕ, поради което същата следва да бъде разгледана от КЕВР.

Преценката на горните сделки, с оглед тяхното разрешаване или не, е обвързана с финансово-икономически анализ на съвкупното влияние на всички поети от „Тецеко“ ЕАД задължения, произтичащи от основния договор за кредит, както и от свързаните с него обезпечения, върху финансовото състояние на лицензианта, с оглед преценка дали сключването на тези сделки води или може да доведе до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие е извършен анализ на финансово-икономическото състояние на „Тецеко“ ЕАД на база одитирания годишен финансов отчет за 2021 г., при който се установи следното:

„Тецеко“ ЕАД отчита печалба в размер на 34 хил. лв. за 2021 г. Общите приходи от дейността на дружеството са 5109 хил. лв. за 2021 г. Общите разходи са 5071 хил. лв. за 2021 г. Записаният капитал към края на 2021 г. е в размер на 100 хил. лв. Собственият капитал на дружеството е 354 хил. лв. за 2021 г. Общата сума на активите на дружеството за 2021 г. е 4355 хил. лв. Нетекущите активи за 2021 г. са 2752 хил. лв. Текущите активи са 1602 хил. лв. за 2021 г. Нетекущите пасиви не са отчетени за 2021 г. Текущите пасиви за 2021 г. са 4001 хил. лв. От представения паричен поток за 2021 г. е видно, че паричната наличност е с положителна стойност.

Показателите, характеризиращи финансовото състояние на дружеството въз основа

на отчетните данни са, както следва:

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал (Собствен капитал/Дълготрайни активи) е със стойност 0,13 за 2021 г. Това означава, че дружеството може да е имало затруднения при инвестиране със свободен собствен капитал в нови дълготрайни активи. *Коефициентът на обща ликвидност (Краткотрайни активи/Краткотрайни пасиви)* е 0,40 за 2021 г., което означава, че дружеството е имало затруднения при погасяване на текущите си задължения със свободни оборотни средства. *Коефициентът на финансова автономност (Собствен капитал/(Дълготрайни пасиви + Краткотрайни пасиви))*, който показва степента на независимост от ползване на привлечени средства е 0,09 за 2021 г., което показва, че дружеството е имало затруднения при покриване със собствени средства на краткосрочните си задължения.

Заявителят декларира, че е в състояние да изплаща освен съществуващия кредит с остатъчна стойност по главница към (...) по данни от счетоводния софтуер в размер на (...) и остатъчна стойност на лихви към (...) в размер на (...) и нов кредит в размер на (...). За периода на кредита дружеството ще формира 4 056 000 лв. положителен финансов резултат

„Тецеко“ ЕАД е представило прогнозни парични потоци в хил. лв. по години, като обобщените данни са посочени в таблицата по-долу:

Параметри	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Нетен паричен поток от основна дейност	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Нетен паричен поток от инвестиционна дейност	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Нетен паричен поток от финансова дейност	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Нетно увеличение (намаление) на паричните средства и еквиваленти през периода	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Пари и парични еквиваленти в началото на периода	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Пари и парични еквиваленти в края на периода	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

От представените прогнозни парични потоци е видно, че от основната търговска дейност на дружеството паричните постъпления ще бъдат от приходи от продажба на природен газ и от присъединяване на клиенти. Плащания се предвиждат за доставен природен газ, материали, външни услуги, трудови възнаграждения и осигуровки, корпоративни данъци и търговски контрагенти. Плащанията при инвестиционната дейност на дружеството са свързани с дълготрайни активи. По отношение на финансовата дейност са предвидени постъпления от получени банкови заеми, а плащанията са по банкови заеми и лихви по тях.

От представените прогнозни парични потоци за периода 2023 – 2027 г. е видно, че прогнозираните парични средства са с положителни стойности в края на всяка една година.

С оглед горното, КЕВР приема, че ако „Тецеко“ ЕАД спази заложените параметри в представените финансови разчети и прогнози за периода на банковия кредит, очакваните парични потоци на дружеството за периода 2023 – 2027 г. ще гарантират изпълнение на лицензионните задължения, както и необходимия паричен ресурс за обслужване на плащанията по договорите за кредит. Следователно, КЕВР счита, че разглежданите сделки няма да доведат до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на дружеството.

Изказвания по т. 1.:

Докладва М. Димитров. В Комисията са получени заявления, с които „Тецеко“ ЕАД е поискало разрешение за извършване на сделки на стойност повече от 10 на сто от активите на дружеството, както и за издаване на разрешение за издаване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност. Поисканото

разрешение и за сключване на банков кредит-овърдрафт с (...), както и договор за учредяване на особен залог върху търговско предприятие и договор за финансово обезпечение чрез залог върху вземания.

Заявителят е обосновал необходимостта от сключване на договора за банков кредит-овърдрафт с нуждата от оборотни средства за заплащане на количествата природен газ по договор за доставка на природен газ с (...).

Съветът на директорите на „Тецеко“ ЕАД е разрешил сключването на договор за банков кредит-овърдрафт с (...) със следните параметри: вид на кредита – овърдрафт; размер – (...); цел – за оборотни средства; годишен лихвен процент върху редовна главница – променлив лихвен процент в размер на референтния лихвен процент на (...) за периода на действие на договора плюс (...) % годишно; годишен лихвен процент при просрочие – формира се от годишния лихвен процент върху редовна главница плюс наказателна надбавка от (...) пункта годишно; период на кредита – дружеството е длъжно да погаси ползвания овърдрафт и да плати дължимите начислени лихви до края на (...).

Съветът на директорите е разрешил на дружеството да учреди в полза на (...) особен залог върху цялото му търговско предприятие, като съвкупност от права, задължения и фактически отношения, на стойност (...), като е разрешил на дружеството и да учреди особен залог върху вземания с право на ползване върху вземания по всички сметки на кредитополучателя, открити и откривани в (...) в размер на (...).

В доклада подробно са представени параметрите на проекта на договор за банков кредит между „Тецеко“ ЕАД (кредитополучател), (...) (солидарен длъжник) и (...) (кредитор), както и на проекта на договор за учредяване на особен залог на търговското предприятие между (...) (заложен кредитор) и „Тецеко“ ЕАД (залогодател). Подробно са представени и параметрите на проекта на договор за финансово обезпечение чрез залог върху вземания по сметки между (...) (обезпечено лице) и „Тецеко“ ЕАД (обезпечител).

В конкретния случай, сделката, чрез която (...) ще предостави на „Тецеко“ ЕАД банков кредит, е с краен срок на издължаване по-дълъг от една година, а именно – (...). Размерът на кредита е (...) или (...) % от активите на „Тецеко“ ЕАД, съгласно последния одитиран годишен финансов отчет. Договорът за банков кредит-овърдрафт между (...) и „Тецеко“ ЕАД е сделка, която попада в приложното поле на чл. 21, ал. 1, т. 23, пр. 2 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 2, предл. 2 и т. 3 от НЛДЕ и следва да бъде разгледана от КЕВР.

Договорът за учредяване на особен залог върху търговско предприятие между (...) и „Тецеко“ ЕАД е сделка, чрез която се учредява особен залог, върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност и като такава подлежи на разрешаване от КЕВР по чл. 53, ал. 5 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ.

Договорът за финансово обезпечение чрез залог върху вземания е сделка, която оказва влияние върху финансовото състояние на дружеството и попада в обхвата на чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ.

Преценката на сделките, с оглед тяхното разрешаване или не, е обвързана с финансово-икономически анализ на съвкупното влияние на всички поети от „Тецеко“ ЕАД задължения, произтичащи от основния договор за кредит, както и от свързаните с него обезпечения.

В доклада е извършен финансово-икономически анализ, според който, ако „Тецеко“ ЕАД спази заложените параметри в представените финансови разчети и прогнози за периода на банковия кредит, очакваните парични потоци на дружеството за периода 2023 – 2027 г. ще гарантират изпълнение на лицензионните задължения, както и необходимия паричен ресурс за обслужване на плащанията по договорите за кредит. Следователно разглежданите сделки няма да доведат до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на дружеството.

В доклада е посочена и информацията, която не следва да бъде разгласявана. „Тецеко“ ЕАД е представило неверителни варианти на заявленията, както и обосновка

на причините, които налагат заличаването на конкретни данни от тях.

Заявителят е посочил, че в неупотребявания вариант са заличени данни за сключения договор за доставка на природен газ, както и данни по отношение на договора за доставка, с цел неразкриване на чувствителна търговска информация. Зачлени са данни по отношение на договора за банков кредит-овърдрафт. Заявителят посочва, че на заличаване подлежат и личните данни на упълномощения представител на дружеството.

Искането на дружеството за заличаване на данни е основателно, като при публикуване на документи, свързани със подаденото от „Тецеко“ ЕАД заявление, информацията, която представлява търговска тайна, следва да бъде заличена.

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

- 1. Да приеме настоящия доклад;*
- 2. Да даде разрешение на „Тецеко“ ЕАД да сключи исканите сделки, съгласно мотивите в настоящия доклад;*
- 3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация 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. Димитров прочете и диспозитива на проекта на решение:

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

КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

- 1. Разрешава на „Тецеко“ ЕАД да сключи с (...) Договор за банков кредит-овърдрафт, съгласно представения проект към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1133 от 24.11.2022 г.;*
- 2. Разрешава на „Тецеко“ ЕАД да сключи с (...) Договор за учредяване на особен залог върху търговско предприятие, съгласно представения проект към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1134 от 24.11.2022 г., като указва на „Тецеко“ ЕАД в същия да включи нови член (...) и член (...) със съдържание в съответствие с чл. 53, ал. 1, предл. 2 от Закона за енергетиката.*
- 3. Разрешава на „Тецеко“ ЕАД да сключи с (...) Договор за финансово обезпечение чрез залог върху вземания, съгласно представения проект към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1134 от 24.11.2022 г.*

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

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

КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК-118 от 25.01.2023 г. относно заявления с вх. № Е-ЗЛР-Р-1133 от 24.11.2022 г. и вх. № Е-ЗЛР-Р-1134 от 24.11.2022 г. от „Тецеко“ ЕАД с искане за издаване на разрешение за извършване на сделки на стойност повече от 10 на сто от активите на лицензианта съгласно последния одитиран годишен финансов отчет и за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотeka върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност от „Тецеко“ ЕАД.

2. Разрешава на „Тецеко“ ЕАД да сключи с (...) Договор за банков кредит-овърдрафт, съгласно представения проект към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1133 от 24.11.2022 г.

3. Разрешава на „Тецеко“ ЕАД да сключи с (...) Договор за учредяване на особен залог върху търговско предприятие, съгласно представения проект към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1134 от 24.11.2022 г., като указва на „Тецеко“ ЕАД в същия да включи нови член (...) и член (...) със съдържание в съответствие с чл. 53, ал. 1, предл. 2 от Закона за енергетиката.

4. Разрешава на „Тецеко“ ЕАД да сключи с (...) Договор за финансово обезпечение чрез залог върху вземания, съгласно представения проект към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1134 от 24.11.2022 г.

5. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация 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 първа** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Пенка Трендафилова.

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

По т. 2. Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-50 от 10.01.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1123 от 16.11.2022 г. от „Сигма Инвест“ ЕООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“, както и събраните данни и доказателства при проведеното на 19.01.2023 г. открито заседание, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е получено заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1123 от 16.11.2022 г. от „Сигма Инвест“ ЕООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на 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). Със Заповед № 3-Е-1241 от 18.11.2022 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за проучване на постъпилото заявление и приложените към него документи. В резултат на извършената проверка на подаденото заявление по реда на чл. 4 от НЛДЕ са установени нередовности. С писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-1123 от 16.11.2022 г. от „Сигма Инвест“ ЕООД е изискано да представи в КЕВР следните данни и документи: декларация по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „г“ от НЛДЕ, че на заявителя не е отнемана лицензия за дейността „търговия с природен газ“, а в случай че е – срокът по чл. 59, ал. 4 от ЗЕ е изтекъл; декларация по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „д“ от НЛДЕ, че са изтекли повече от 3 месеца от влизането в сила на акта за отказ да се издаде лицензия за дейността „търговия с природен газ“, ако на „Сигма Инвест“ ЕООД е издаван такъв; данни и доказателства относно

предоставени обезпечения по сключените между „Сигма Инвест“ ЕООД и „Булгартрансгаз“ ЕАД Договор № 5537 от 14.10.2022 г. за достъп и пренос на природен газ по газопреносните мрежи на „Булгартрансгаз“ ЕАД и Договор № 5538 от 14.10.2022 г. за покупка и продажба на природен газ за балансиране; обосновка за срока на лицензията; доказателства за наличието на персонал и неговата квалификация за извършване на дейността и за познаване на пазара на природен газ, съгласно чл. 11, ал. 7, т. 3 от НЛДЕ (автобиографии, трудови договори и/или уведомление от Национална агенция по приходите по чл. 62, ал. 3 от Кодекса на труда); данни и доказателства за притежаваните материални ресурси, включително данни и доказателства за изградената информационна мрежа и софтуер за извършване на дейността, в т.ч. данни и доказателства за наличие на офис (договор за наем, нотариален акт и др.); договори за осигуряване на интернет, телекомуникационни услуги и др.; фактури за закупуване на компютърни конфигурации, софтуер, хардуер и др.; данни за източниците за финансиране на дейността и доказателства за наличието на тези източници; както и да посочи дали в представените от заявителя информация и документи, част от административната преписка, се съдържа търговска тайна и ако съдържат такава да посочи обхвата на информацията, съставляваща търговска тайна, основания и мотиви за квалифицирането ѝ като такава, включително чрез посочване на частен интерес, който ще бъде засегнат при нейното разкриване. С писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-1123 от 02.12.2022 г. и вх. № Е-ЗЛР-Л-1123 от 14.12.2022 г. „Сигма Инвест“ ЕООД е представило изисканата информация. С писмо с вх. № Е-12-00-1477 от 29.12.2022 г. „Сигма Инвест“ ЕООД е представило коригирани бизнес план и прогнозни счетоводни отчети за периода 2023 – 2027 г.

Резултатите от извършения анализ на подаденото заявление са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-50 от 10.01.2023 г., приет с решение по Протокол № 20 от 13.01.2023 г., т. 2. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 19.01.2023 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:

I. „Сигма Инвест“ ЕООД е подало заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1123 от 16.11.2022 г. с искане за издаване на лицензия за осъществяване на 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. 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 – чл. 40, ал. 1, т. 1 и ал. 7 от ЗЕ. Според чл. 40, ал. 1, т. 2 от ЗЕ изискването за наличие на вещни права върху енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността не се прилага по отношение на дейността „търговия с природен газ“. 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 съответния срок, в който не може да направи ново искане за издаване на лицензия – чл. 40, ал. 4 от ЗЕ.

1. Видно от представеното Удостоверение за актуално състояние с изх. № 20221104132748 от 04.11.2022 г. „Сигма Инвест“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност с ЕИК 115914401, вписано в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията, със седалище и адрес на управление: гр. Пловдив 4000, област Пловдив, община Пловдив, ул. „Капитан Райчо“ № 56, Търговски център Гранд, ет. 4, офис 5.

„Сигма Инвест“ ЕООД има следния предмет на дейност: покупка на стоки или други вещи с цел препродажба в първоначален, преработен или обработен вид, външно-търговска дейност, транспортна дейност, инвестиционна дейност, посредничество, представителство, комисионерство, както и всяка друга дейност, която не е забранена изрично от закона.

Капиталът на дружеството е в размер 5000 (пет хиляди) лева, разпределени на 50 (петдесет) дружествени дяла, всеки на стойност от 100 (сто) лева. Капиталът е внесен изцяло.

Съгласно чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици, в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица.

Видно от представеното Удостоверение за актуално състояние с изх. № 20221104132748 от 04.11.2022 г. едноличен собственик на капитала на заявителя е Георги Стоянов Иванов, гражданин на Република България.

В допълнение е извършена служебна проверка в търговския регистър към Агенцията по вписванията, от която се установява, че по партидата на „Сигма Инвест“ ЕООД няма вписани обстоятелства по смисъла на чл. 6, ал. 3 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици.

Дружеството се управлява и представлява от Георги Стоянов Иванов – управител.

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

2. Видно от представените декларации, управителят на дружеството не е лишаван от правото да упражнява търговска дейност и не е осъждан с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Управителят на дружеството, в качеството си на негов представител, е представил декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, съгласно изискванията на чл. 3, ал. 3 от НЛДЕ, както и декларации, 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.

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

3. 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 „Сигма Инвест“ ЕООД е поискало да му бъде издадена лицензия за срок от 35 години със следните аргументи:

Дружеството е създадено през 2005 г. Целите му са свързани с разширяване на клиентската мрежа, обслужване на по-голям брой клиенти и развитие в техническо и технологично направление. Заявителят посочва, че за последните три години клиентската му мрежа е удвоена. Пазарът на продукти на дружеството расте постоянно и целогодишно, защото осъществява доставка на екологично, чисто гориво, с висока калорийност, без възможност за модифициране и с методика на изчисляване на цени,

която гарантира по-ниски стойности от съществуващите алтернативни горива на пазара. Заявителят отбелязва още, че срокът, който си е поставило е максималният, с идеята в дългосрочен план да развива пазара с природен газ и да увеличи броя на своите клиенти.

Предвид обстоятелството, че развитието на пазара на природен газ е изключително динамично, както в Р България, така и в региона, не може да бъде направена реалистична прогноза на пазарната адекватност на компания, оперираща на този пазар, за период по-дълъг от десет години.

С оглед на посоченото срокът, за който да бъде издадена исканата лицензия, следва да е 10 (десет) години.

4. Технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“:

Съгласно чл. 40, ал. 1, т. 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.

„Сигма Инвест“ ЕООД предвижда да извършва дейността „търговия с природен газ“ от офис, находящ се в гр. Пловдив, ул. „Капитан Райчо“ № 56, ет. 4, офис 5. В тази връзка е представен Нотариален акт № (...), том (...), рег. № (...), нот. дело № (...) от (...) от (...) за покупко-продажба на недвижим имот, удостоверяващ правото на собственост върху имота.

За осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ „Сигма Инвест“ ЕООД ще използва информационно оборудване, хардуер и софтуер, чиито технически характеристики са описани в писмо до „Газов Хъб Балкан“ ЕАД и в представените от дружеството фактури и гаранционни карти за закупените стоки и услуги.

Заявителят използва услугата мобилен интернет, във връзка с което е представил копие на договор за електронни съобщителни услуги и приложение към него, съдържащо условия за ползване на услугата.

С оглед изпълнение на изискванията за доказване на наличие на права върху техническата осигуреност за сключване на сделки с природен газ, заявителят е представил писмо от „Газов Хъб Балкан“ ЕАД с изх. № ГХБ 789 от 27.07.2022 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 „Сигма Инвест“ ЕООД. В писмото се допълва, че в случай, че „Сигма Инвест“ ЕООД желае да получи права върху техническата осигуреност за сключване на сделки с природен газ на електронната платформа на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, следва да бъде регистриран член на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД.

„Сигма Инвест“ ЕООД е представило копия на сключени с оператора на газопреносната система следните договори: Договор № 5537 от 14.10.2022 г. за достъп и пренос на природен газ по газопреносните мрежи на „Булгартрансгаз“ ЕАД, Договор № 5538 от 14.10.2022 г. за покупка и продажба на природен газ за балансиране и Договор № 5539 от 14.10.2022 г. за ползване на виртуална търговска точка.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „Сигма Инвест“ ЕООД притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

5. Човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на

дейността „търговия с природен газ“

„Сигма Инвест“ ЕООД е представило: схема на управленската и организационна структура; доказателства за наличието и числеността на персонала и неговата квалификация за извършване на дейността и за познаване на пазара на природен газ; данни за образованието и квалификацията на ръководния персонал (управител); справка от Националната агенция по приходите за актуално състояние на действащите трудовите договори в „Сигма Инвест“ ЕООД към 28.11.2022 г.

По данни на заявителя, управленската и организационна структура на дружеството включва: управител; финансов директор, офис мениджър, технически сътрудници; технически ръководител; управител метан станция; метан станция; счетоводство; инженерингов състав; шофьори; крайни потребители/клиенти.

От представените документи е видно, че управителят има професионален опит в областта на енергетиката, включително в търговията с природен газ.

Пряко ангажирани с търговията с природен газ към настоящия момент са управителят на дружеството, финансовият директор, техническите сътрудници и техническият ръководител. От представените документи е видно, че ръководният персонал и служителите на дружеството имат професионален опит в областта на енергетиката, включително в търговията с природен газ и познават пазара на природен газ.

Дружеството е създадено през 2005 г., с опит в областта на компресиране и логистика на компресиран природен газ, предпроектно обследване, икономическа обосновка, проектиране, инженеринг, доставка, монтаж и поддръжка на производствени мощности, работещи на природен газ за промишлени и общински обекти.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „Сигма Инвест“ ЕООД притежава човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

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

От представените годишни финансови отчети на „Сигма Инвест“ ЕООД за 2019 г., 2020 г. и 2021 г. е видно, че дружеството отчита печалба: 434 хил. лв. за 2019 г., 683 хил. лв. за 2020 г. и 235 хил. лв. за 2021 г. Отчетените приходи от 5197 хил. лв. за 2019 г. намаляват 4589 хил. лв. за 2021 г. Общите разходи на дружеството намаляват от 4715 хил. лв. за 2019 г. на 4328 хил. лв. за 2021 г.

Общата сума на активите на дружеството, се изменя от 3070 хил. лв. за 2019 г. на 3718 хил. лв. за 2021 г. Нетекущите активи нарастват от 1467 хил. лв. за 2019 г. на 2170 хил. лв. за 2021 г., а текущите активи намаляват от 1603 хил. лв. за 2019 г. на 1548 хил. лв. за 2021 г.

Собственият капитал на дружеството се увеличава от 549 хил. лв. за 2019 г. на 1401 хил. лв. за 2021 г. Общият размер на пасивите намалява от 2521 хил. лв. за 2019 г. на 2317 хил. лв. за 2021 г. Нетекущите пасиви намаляват от 2043 хил. лв. за 2019 г. на 1034 хил. лв. за 2021 г., а текущите пасиви се увеличава от 478 хил. лв. за 2019 г. на 1283 хил. лв. за 2021 г. От представените парични потоци за 2019 г. и 2020 г. е видно, че паричните средства на дружеството в края на годините са с положителен знак. Дружеството не е представило информация за паричните потоци за 2021 г.

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Сигма Инвест“ ЕООД за периода 2019 – 2021 г.: Коефициентът на обща ликвидност се изменя от 3,35 за 2019 г. на 1,21 за 2021 г., стойността на коефициента остава над единица, което означава, че дружеството през периода е имало свободни оборотни средства за погасяване на текущите си задължения. Коефициентът на финансова автономност се увеличава от 0,22 през 2019 г. на 0,60 през 2021 г., което означава, че дружеството може да е имало

затруднения да покрива задълженията си със собствени средства.

Данни за източниците за финансиране на дейността и доказателства за наличието на тези източници:

От обосновката представена от „Сигма Инвест“ ЕООД е видно, че дружеството ще финансира дейността „търговия с природен газ“, разчитайки на приходите, които ще акумулира от дейността си. Заявителят отбелязва, че разполага с кредитни линии към (...) и (...), които могат да бъдат използвани, за реализирането на бизнес програмата на „Сигма Инвест“ ЕООД. Към момента дружеството покрива задълженията си към основния му доставчик на природен газ – „Булгаргаз“ ЕАД с паричните си наличности.

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

II. Бизнес план на „Сигма Инвест“ ЕООД за периода 2023 – 2027 г.

1. Прогнозни цени и количества за покупко-продажба на природен газ за периода 2023 – 2027 г.

Заявителят отбелязва, че получаването на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ ще му позволи да закупува количества природен газ на достъпни и конкурентни цени, което от своя страна би дало възможност на дружеството да повиши ефективността на дейността си, като удовлетворява нарастващите потребностите на клиентите му от природен газ.

„Сигма Инвест“ ЕООД планира количествата природен газ за покупко-продажба да се увеличат от 21 971,624 MWh през 2023 г. на 26 706,646 MWh през 2027 г. Прогнозните количества природен газ за търговия и средни прогнозни цени на природния газ са представени в таблица № 1:

Таблица № 1

№	Показател	Мерна единица	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.
1	Общо покупко-продажба на природен газ	MWh	21 971,624	23 070,205	24 223,715	25 434,901	26 706,646
2	Средни прогнозни покупни цени	лв./MWh	183,87	277,55	210,94	145,42	86,64
3	Средни прогнозни продажни цени	лв./MWh	223,05	318,69	254,13	190,77	134,27

2. Прогнозни годишни финансови отчети

„Сигма Инвест“ ЕООД е представило прогнозни счетоводни баланси, отчет за приходи и разходи и прогнозен паричен поток за периода 2023 – 2027 г. За целия период на бизнес плана дружеството прогнозира да реализира печалби по години в размер на: 345 хил. лв. за 2023 г.; 378 хил. лв. за 2024 г.; 405 хил. лв. за 2025 г.; 437 хил. лв. за 2026 г. и 477 хил. лв. за 2027 г.

Общите приходи се увеличават от 6350 хил. лв. за 2023 г. до 7900 хил. лв. през 2027 г. Общите разходи се увеличават от 5967 хил. лв. за 2023 г. до 7370 хил. лв. за 2027 г. Общо активите се предвижда да намалее от 3771 хил. лв. за 2023 г. на 3457 хил. лв. за 2027 г. Нетекущите активи се увеличават от 2219 хил. лв. за 2023 г. на 2544 хил. лв. за 2027 г. Текущите активи намаляват от 1552 хил. лв. за 2023 г. на 913 хил. лв. през 2027 г.

Собственият капитал намалява от 1734 хил. лв. за 2023 г. на 1564 хил. лв. за 2027 г., вследствие на намалението на резервите. Заявителят предвижда нетекущи пасиви за периода да намалее от 1050 хил. лв. през 2023 г. на 1030 хил. лв. през 2027 г., като текущите пасиви също намаляват от 987 хил. лв. за 2023 г. на 863 хил. лв. за 2027 г. От представените прогнозни парични потоци за периода 2023 – 2027 г. е видно, че в края на всяка една година от периода прогнозираните парични наличности са с положителни стойности, което означава, че дружеството ще акумулира достатъчно средства, за да упражнява дейността „търговия с природен газ“.

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	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Общо приходи от дейността (хил. лв.)	6350	6850	7200	7500	7900
Общо разходи от дейността (хил. лв.)	5967	6430	6750	7014	7370
Счетоводна печалба (хил. лв.)	383	420	450	486	530
Финансов резултат (хил. лв.)	345	378	405	437	477
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	1,57	1,11	1,16	1,14	1,06
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	0,85	0,72	0,73	0,83	0,83

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на “Сигма Инвест” ЕООД за периода 2023 – 2027 г.: Коефициентът на обща ликвидност от 1,57 през 2023 г. се изменя на 1,06 през 2027 г., въпреки намалението в стойността на този показател, тя остава над 1, което показва, 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 намалява от 0,85 за 2023 г. на 0,83 през 2027 г. Това е показател, че дружеството може да има затруднения да покрива със собствени средства задълженията си, което ще доведе до използването на привлечени средства, като дружеството отбелязва, че има открити кредитни линии в две банки, които може да използва при случай на нужда.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложи от „Сигма Инвест” ЕООД в бизнес плана за периода 2023 – 2027 г., ще осигурят на дружеството необходимите 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 „Сигма Инвест“ ЕООД е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги. Съгласно цитираната разпоредба правилата уреждат реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения, формата на данните за потреблението и процедурата, 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 „Сигма Инвест“ ЕООД

Раздел първи „Общи положения“

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

1. условията, реда и сроковете за подаване, обработка, разглеждане и отговор на жалби, сигнали и предложения от Потребители;
2. формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на природен газ получават достъп до тях.

Чл. 2. Дружеството, доставчик на природен газ по договорите за продажба, е: „Сигма Инвест“ ЕООД, еднолично дружество с ограничена отговорност, вписано в

Търговския регистър при Агенция по Вписванията под ЕИК 115914401, със седалище и адрес на управление: област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив, ПК 4000, ул. „Капитан Райчо“ № 56, e-mail: sigmainvest.ltd@gmail.com, тел. за контакт: 032 666964.

Чл. 3. Настоящите Правила се основават на принципа на равнопоставеност и недопускане на дискриминация на различните категории или отделни Клиенти при тяхното обслужване.

Чл. 4. Клиент е потребител на енергийни услуги по смисъла на Закона за енергетиката, който е сключил договор за продажба на природен газ по свободно договорени цени със „Сигма Инвест“ ЕООД.

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

Чл. 5. Дружеството, в качеството си на търговец с 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.

Чл. 6. 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. 7. (1) Преди сключването на договора Дружеството предоставя на Клиентите най-малко следната информация – предлаганите услуги, цена и качество на природен газ, начини и срокове на плащане.

(2) При сключването и изпълнението на договорите за покупко-продажба на природен газ Клиентите предоставят на Дружеството цялата информация, необходима на Дружеството за изпълнение на неговите задължения по договора, както и задълженията му по издадената лицензия за търговия с природен газ.

Чл. 8. (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. Местоположение и адрес за работа с потребители“

Чл. 9. (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 се намира на адрес: гр. Пловдив – 4000, ул. „Капитан Райчо“ № 56, ет. 4, офис 5, e-mail: sigmainvest.ltd@gmail.com, телефон: 032 666964, работно време: 09:30 – 17:30.

Чл. 10. 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 „Условия, ред и срокове за подаване, обработка, разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби, сигнали и предложения“

Чл. 11. Всеки Клиент има право да подава жалби, сигнали и предложения до „Сигма Инвест“ ЕООД във връзка с или по повод сключване, изпълнение или прекратяване на договор(и) за доставка на природен газ между „Сигма Инвест“ ЕООД и

съответния Потребител.

Чл. 12. Жалба, сигнал или предложение може да бъде подадена/о/и от Клиента по един от следните начини:

1. в офиса на „Сигма Инвест” ЕООД на посочения адрес;
2. с препоръчана поща с обратна разписка;
3. на посочения e-mail или факс;
4. в извънредни случаи – на посочения телефон.

Чл. 13. Подадените жалби следва да са написани на български език и да съдържат минимум следното:

1. три имена на подателя, а ако подател е юридическо лице – БУЛСТАТ/ЕИК;
2. адрес, e-mail и телефон за връзка;
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. подпис на Клиента или на упълномощен представител.

Чл. 14. В случай че част от информацията в жалбата, сигнала или предложението има поверителен характер, подателят е длъжен изрично да посочи това обстоятелство.

Чл. 15. Постъпилите жалби, сигнали и предложения се регистрират в регистър с информация, който съдържа:

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

Чл. 16. За жалби, сигнали или предложения, подадени по телефона, съответният отговорен служител на „Сигма Инвест” ЕООД в срок от 3 (три) работни дни съставя писмен протокол, който се изпраща на Клиента. При несъгласие с фактите и обстоятелствата, отразени в протокола, Клиентът следва да направи възражение в срок от 24 (двадесет и четири) часа от неговото получаване, като в противен случай протоколът се счита за одобрен.

Чл. 17. Клиентът е длъжен да изиска и съхранява талон с входящия номер и дата на постъпване на жалбата, сигнала или предложението в деловодството на „Сигма Инвест” ЕООД. В случай на спор, жалбата, сигналът или предложението се считат подадени на датата, отразена в книгата в регистъра по чл. 15 . и връчения на Потребителя талон.

Чл. 18. „Сигма Инвест” ЕООД не е длъжно да обработва и разглежда анонимни жалби, сигнали и предложения

Чл. 19. За извършена проверка на място или проведена среща с Клиент се съставя констативен протокол, който се подписва от отговорния служител и останалите присъстващи лица. След приключване на производството, отговорният служител изготвя проект на отговор и го представя на Управителя.

Чл. 20. Разглеждане на сигнали и предложения – по подаден сигнал се извършва проверка в 10 (десет) дневен срок, а при спешни случаи – незабавно, но не по-късно от 24 (двадесет и четири) часа след постъпването на сигнала. Резултатите от проверката се обобщават в констативен протокол и се отбелязват мерки за действие (ако е необходимо). Протоколът се подписва от отговорния служител и останалите присъстващи лица и се представя на Управителя, заедно с проект на отговор до Клиента. Предложенията на Клиентите се оценяват по отношение на тяхната законосъобразност, приложимост и ефект.

Чл. 21. При необходимост, Управителят може да върне преписка по жалба, сигнал или предложение за допълнително проучване, в рамките на сроковете за отговор по тези Правила и действащото законодателство

Чл. 22. Подателят на жалбата, сигнала или предложението е длъжен да съдейства на дружеството за изясняване на фактите и обстоятелствата по конкретния случай.

Чл. 23. Ако в хода на производството се установи, че разглеждането на съответния

въпрос не е от компетентността на „Сигма Инвест“ ЕООД, постъпилите документи се връщат на подателя с указания за компетентното лице/орган, към който следва да отнесе своята жалба, сигнал или предложение.

Чл. 24. Ако бъде констатирано, че подаденият документ представлява жалба по смисъла на чл. 22 от ЗЕ, дружеството изготвя становище по жалбата и го изпраща, заедно с цялата преписка в Комисията, в 7 (седем) дневен срок от получаването на жалбата, съгласно изискването на чл. 143 от Наредбата за лицензиране на дейностите в енергетиката.

Чл. 25. Срокът за окончателно произнасяне по подадена жалба, сигнал или предложение е 20 (двадесет) календарни дни. В случаи на фактическа или правна сложност, този срок може да бъде удължен с предварителното съгласие на Потребителя.

Чл. 26. По жалби или сигнали, свързани със сигурността на снабдяването с природен газ, аварийни ситуации или други въпроси, изискващи спешна намеса, „Сигма Инвест“ ЕООД следва да вземе отношение в най-кратък възможен срок.

Чл. 27. „Сигма Инвест“ ЕООД уведомява подателя на жалбата, сигнала или предложението за резултата от извършената проверка с писмен отговор в 3 (три) дневен срок от приключване на производството.

Чл. 28. В случай че в резултат на подадена жалба, сигнал или предложение бъдат констатирани нарушения или неточности в работата на „Сигма Инвест“ ЕООД, дружеството предприема мерки за тяхното отстраняване.

Чл. 29. Всички отговори и други съобщения до Клиент се изпращат по пощата с обратна разписка на посочения от Клиента адрес. В случай, че Клиентът е посочил e-mail, отговорите и останалите съобщения се изпращат и до съответния e-mail адрес.

Чл. 30. Когато развитието на производството по настоящите Правила води до засягане права на други Клиенти, те се уведомяват за това писмено, като им се дава възможност да представят свое становище по съответните въпроси.

Чл. 31. Документацията относно всички жалби, искания и предложения, както и отговорите по тях се съхранява за период най-малко пет години от приключване на преписката, доколкото не е определен друг срок съгласно действащото законодателство.

Чл. 32. Мерките и решението, включени в отговорите до Клиентите се изпълнява в 30 (тридесет) дневен срок от датата на тяхното приемане.

Чл. 33. При необходимост от удължаване на срока за изпълнение, Клиентът се уведомява за тези факти и причините, изискващи удължаването на срока.

Раздел пети „Форма на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на природен газ получават достъп до тях“

Чл. 34. „Сигма Инвест“ ЕООД предоставя на своите клиенти на природен газ подробна информация за:

1. начините на плащане, цени за спиране или възстановяване на доставките, цени за услуги по извършване на поддръжка и други цени на услуги, свързани с лицензионната дейност;

2. процедурата за смяна на доставчик и информация, че клиенти на природен газ не дължат допълнителни плащания при смяна на доставчика си;

3. реално потребените количества и стойността на предоставената услуга в съответствие с договорената периодичност на отчитане без задължение за допълнително плащане за тази услуга;

4. изготвяне на окончателна изравнителна сметка при всяка смяна на доставчика;

5. дела на всеки източник на природен газ в общо доставеното количество от доставчика през предходната календарна година по разбираем и ясно съпоставим начин;

6. съществуващи източници на обществено достъпна информация за въздействието върху околната среда по отношение съдържанието на вредни емисии;

7. информация относно средствата за уреждане на спорове;

8. условията за предоставяне на електронна информация за фактурирането и електронни фактури.

Чл. 35. Информацията по чл. 34 се предоставя чрез електронната страница на Дружеството, чрез центъра за обслужване на клиенти на природен газ, както и се съдържа във фактурите и/или информационни материали на Дружеството.

Чл. 36. Дружеството предоставя на друг доставчик на природен газ данни за потреблението на битов потребител, когато това е предвидено в изрично споразумение между Клиента и доставчика на природен газ.

Чл. 37. Информацията се представя във фактурите или заедно с тях в информационни материали и на интернет страницата на Дружеството. По този ред Дружеството предоставя на клиентите на природен газ и контролен списък, приет от Европейската комисия, съдържащ практическа информация за техните права.

Чл. 38. Информация за фактурирането се предоставя поне веднъж на три месеца, а при поискване или когато клиентите са направили избор да получават електронни сметки – два пъти в годината.

Чл. 39. Дружеството предоставя на клиентите на природен газ, допълнителна информация за:

1. кумулативни данни за период поне три предходни години или за периода от влизането в сила на договора за доставка, ако той е по-кратък; данните съответстват на интервалите, за които е предоставена информацията от фактурирането;

2. подробни данни за потреблението, за който и да е ден, седмица, месец и година при използване на интелигентни системи за измерване, чрез предоставяне на крайния клиент чрез интернет или чрез интерфейс на измервателния уред на данни за период, не по-кратък от 24 предходни месеца, или за периода от влизането в сила на договора за доставка, ако той е по-кратък.

ЗАКЛЮЧИТЕЛНИ РАЗПОРЕДБИ

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

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

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

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

IV. Информация, съдържаща се в подаденото от „Сигма Инвест“ ЕООД заявление и която не следва да бъде разгласявана:

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-1123 от 14.12.2022 г. „Сигма Инвест“ ЕООД е посочило, че документите, съдържащи данни и доказателства за притежаваните материални ресурси, в т.ч. копия от нотариални актове за собственост, както и документите, съдържащи информация относно източници на финансиране (копия от договори с банкови институции), съдържат информация, която съставлява търговска тайна и разгласяването ѝ би довело до нелоялна конкуренция между търговци или до застрашаване на търговския интерес на „Сигма Инвест“ ЕООД.

Посочените от дружеството данни представляват факти и информация, свързани със стопанска дейност, чието запазване в тайна е в интерес на дружеството, за което то е взело необходимите мерки. Съгласно чл. 18 от ЗЕ не следва да се разгласява 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 търговска тайна е основателно,

като при публикуването на решението на КЕВР следва да бъде заличена посочената информация.

Изказвания по т. 2.:

Д. Кочков влезе в зала 4.

Докладва Р. Тахир. Резултатите от извършения анализ на подаденото заявление от „Сигма Инвест“ ЕООД с искане за издаване на лицензия за търговия с природен газ са отразени в доклад от 10.01.2023 г., който е приет от Комисията по Протокол № 20 от 13.01.2023 г., т. 2. На 19.01.2023 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. Проектът на решение отразява доклада, като е коментирана и информацията, която не следва да бъде разгласявана. Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията да реши:

1. Издава на „Сигма Инвест“ ЕООД лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 години, приложение и неразделна част от това решение.

2. Одобрява на „Сигма Инвест“ ЕООД Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

И. Иванов обърна внимание, че по време на откритото заседание заявителят изцяло е подкрепил изготвените доклад и проект на решение.

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

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на „Сигма Инвест“ ЕООД, с ЕИК 115914401, лицензия № Л-659-15 от 31.01.2023 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 „Сигма Инвест“ ЕООД Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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

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

По т. 3. Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-51 от 10.01.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1116 от 04.11.2022 г. от „Д. Трейдинг“ д.о.о. с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с

природен газ“, както и събраните данни и доказателства при проведеното на 19.01.2023 г. открито заседание, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1116 от 04.11.2022 г. от „Д. Трейдинг“ д.о.о. с искане за издаване на лицензия за осъществяване на 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). Със Заповед № 3-Е-1227 от 10.11.2022 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за проучване на постъпилото заявление и приложените към него документи. В резултат на извършената проверка на подаденото заявление по реда на чл. 4 от НЛДЕ са установени нередовности. В тази връзка, с писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-1116 от 14.11.2022 г. от „Д. Трейдинг“ д.о.о. е изискано да представи в КЕВР следните данни и документи: копия на сключените договори с „Булгартрансгаз“ ЕАД и доказателства относно предоставените обезпечения по тях (при наличие); коригиран бизнес план по отношение на еднаквост на регулаторния период във всички части на бизнес плана 2023 - 2025 г., както и да посочи дали представените информация и документи, част от административната преписка, съдържат търговска тайна и ако съдържат такава – да посочи обхвата на информацията, съставляваща търговска тайна, основания и мотиви за квалифицирането ѝ като такава, включително чрез посочване на частен интерес, който ще бъде засегнат при нейното разкриване. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-1116 от 24.11.2022 г. е представена изисканата информация. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-1116 от 06.01.2023 г. „Д. Трейдинг“ д.о.о. е предоставило допълнителна информация относно гражданството на действителният собственик.

Резултатите от извършения анализ на подаденото заявление са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-51 от 10.01.2023 г., приет с решение по Протокол № 20 от 13.01.2023 г., т. 3. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 19.01.2023 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:

I. „Д. Трейдинг“ д.о.о. е подало заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1116 от 04.11.2022 г. с искане за издаване на лицензия за осъществяване на 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. 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 – чл. 40, ал. 1, т. 1 и ал. 7 от ЗЕ. Според чл. 40, ал. 1, т. 2 от ЗЕ изискването за наличие на вещни права върху енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността не се прилага по отношение на дейността „търговия с природен газ“. 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 съответния срок, в който не може да направи ново искане за издаване на лицензия – чл. 40, ал. 4 от ЗЕ.

1. Видно от представеното извлечение от 10.04.2022 г. от Съдебния регистър на Република Хърватия, „Д. Трейдинг“ д.о.о. е дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на Република Хърватия, вписано с фирмен номер 081351331, ЕИК 76011767004, със седалище и адрес на управление: гр. Загреб, ул. „Роберта Франгеца

– Михановича“ № 9.

„Д. Трейдинг“ д.о.о. е с предмет на дейност „търговия с електрическа енергия; дистрибуция на електрическа енергия; енергоснабдяване; производство на електрическа енергия; търговия с газ; газоснабдяване; съхраняване на газ/газохранилище; посредничество при сделки с недвижими имоти; покупко-продажба на стоки; предоставяне на търговски услуги; извършване на търговско посредничество на местния и чуждестранния пазар; представителство на чуждестранни фирми; информационни услуги; бизнес консултиране във връзка с управлението“. Основният капитал на дружеството е в размер на 340 000 (триста и четиридесет хиляди) куни и е изцяло внесен. Дружеството се управлява и представлява от Александър Лукин – изпълнителен директор.

Съгласно чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици, в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица.

Видно от представената от заявителя в бизнес плана структура на собствеността, едноличен собственик на капитала на заявителя е „Д. Трейдинг“ ЛЛС, регистрирано в Украйна. Едноличен собственик на капитала на „Д. Трейдинг“ ЛЛС е „ДТЕК Хънгари Пауър Трейд“ ЛЛС, регистрирано в Унгария, с едноличен собственик – „Д. Трейдинг Интернешънъл“ С.А., регистрирано в Швейцария. Едноличен собственик на капитала на „Д. Трейдинг Интернешънъл“ С.А. е „Д. Трейдинг“ Б.В. – дружество, регистрирано в Нидерландия. Капиталът на „Д. Трейдинг“ Б.В. е собственост на „ДТЕК Груп“ Б.В., регистрирано в Холандия. „ДТЕК Груп“ Б.В. е еднолична собственост на „Ес Си Ем“ Лимитед, регистрирано в Кипър. „Ес Си Ем“ Лимитед е собственост на „Ес Си Ем Холдингс“ Лимитед, в Кипър. Собственик на 99% от капитала на „Ес Си Ем“ Лимитед е Ринат Ахметов, гражданин на Република Украйна.

Видно от горното, „Д. Трейдинг“ д.о.о. е търговец, регистриран по законодателството на Република Хърватия, следователно отговаря на изискванията по чл. 40, ал. 7 от ЗЕ да бъде юридическо лице с регистрация, еквивалентна на тази по чл. 40, ал. 1 от ЗЕ – по законодателството на държава-членка на Европейския съюз.

2. Видно от представените декларации, изпълнителният директор на дружеството не е лишаван от правото да упражнява търговска дейност и не е осъждан с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Представена е декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, съгласно изискванията на чл. 3, ал. 3 от НЛДЕ, както и декларации, 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.

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

3. Срок на исканата лицензия

Съгласно чл. 42, ал. 1 от ЗЕ, лицензията се издава за срок до 10 години. В съответствие с изискванията на НЛДЕ „Д. Трейдинг“ д.о.о. е поискало да му бъде издадена лицензия за срок от 10 години, който е обоснован със следните аргументи:

Заявителят посочва, че този срок е необходим с оглед реализацията на бизнес намеренията му в Р България. Участието на дружеството на регионалния пазар на природен газ и опита му на европейския пазар на природен газ сочат, че българският пазар

има сериозни перспективи за развитие. Дружеството посочва, че през последните години пазарът на природен газ в България е претърпял значителни промени, насочени към преодоляване на затрудненията, породени от зависимостта на вноса на природен газ, опасенията за сигурността на доставките, ограничения достъп до източници на природен газ, ограничени маршрути за внос и слабата гъвкавост на недостатъчно развитата газова инфраструктура. Ситуацията е съществено променена през годините с изграждането на нови и модернизирането на съществуващите точки на междусистемно свързване, отварянето на терминали за втечен природен газ в съседни държави и разширяването и развитието на газопреносните мрежи, осигуряващи достъп до нови маршрути за доставки на природен газ. Към момента има редица инфраструктурни проекти на различни етапи на изпълнение, целящи повишаване нивото на взаимосвързаност с други системи, диверсификация на маршрутите и източниците на доставки на природен газ, което ще доведе до либерализация и гарантиране на ликвидността и конкурентоспособността на националния пазар на газ. Очакванията са през следващите години броят на входните и изходни точки на газопреносната мрежа и капацитетът им да продължи да нараства, в резултат и от развитието на проектите за интерконектори със Сърбия и други съседни държави. По тези причини заявителят счита, че десетгодишният срок ще осигури реализация както на средносрочните, така и на дългосрочните му планове и намерения, чрез подsigуряване на стабилен паричен поток и оформяне на естествени стимули за дългосрочно инвестиране и положителна финансова експозиция в България.

Въз основа на гореизложеното, предложеният срок на лицензията е обоснован.

4. Технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“:

Съгласно чл. 40, ал. 1, т. 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.

„Д. Трейдинг“ д.о.о. предвижда да извършва дейността „търговия с природен газ“ от офис, находящ се в гр. Загреб, ул. „Роберта Франгеца – Михановича“ № 9, Република Хърватия. В тази връзка е представено копие от договор за наем.

За осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ „Д. Трейдинг“ д.о.о. ще използва информационно оборудване, хардуер и софтуер, които отговарят на софтуерните и хардуерни изисквания на системата за борсова търговия Trauport Joule. Заявителят посочва, че услугите за поддръжка (ИТ, счетоводство, управление на риска и одит) се предоставят от корпоративни звена на „Д. Трейдинг“ д.о.о. Представен е и Договор за услуги № (...) от (...), сключен с изпълнител, съгласно който изпълнителят се задължава да предоставя консултантски услуги относно експлоатацията на оборудването и софтуера със собствени ресурси и с участието на трети страни, включително набор от услуги за ремонт и поддръжка на оборудването, техническа поддръжка на софтуера, достъп до собствените си софтуерни и хардуерни системи, както и да предостави правото си за използване на софтуерното решение, посочено в баланса на изпълнителя.

Според дружеството, връзката с интернет се осъществява от два независими доставчика, свързани към офиса с оптичен кабел с еднаква скорост от 200 Mb/s симетрично, като в тази връзка е представено копие на договор с доставчик на телекомуникационни услуги.

Според заявителя, търговските сделки на дружеството ще се управляват от Allegro – вътрешен софтуер за търговия с енергия и управление на риска (ТЕУР), който може да следи физически и финансов капацитет, природен газ, петролни продукти, сделки със суап на борсата. ТЕУР може също да следи сделки за различни държави.

В допълнение към горните системи, на всеки служител на „Д. Трейдинг“ д.о.о. са

предоставени настолен компютър, лаптоп, телефон, достъп до факс и интернет за целите на извършване на дейността.

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 865 от 04.10.2022 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 „Д. Трейдинг“ д.о.о. В писмото се допълва, че в случай, че „Д. Трейдинг“ д.о.о. желае да получи права върху техническата осигуреност за сключване на сделки с природен газ на електронната платформа на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, следва да бъде регистриран член на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД.

Заявителят е посочил, че все още няма сключени договори с „Булгартрансгаз“ ЕАД. Дружеството заявява, че ще предприеме необходимите действия за регистрация като търговски участник съобразно процедурите на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „Д. Трейдинг“ д.о.о. притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

5. Човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“

„Д. Трейдинг“ д.о.о. е представило: данни за управленската и организационна структура; данни за образованието и квалификацията на ръководния персонал (автобиография и диплома за завършено образование на изпълнителния директор); данни за числеността и квалификацията на персонала, зает в упражняване на лицензионната дейност (трудов договор, сключен със служителя, назначен на работната позиция „мениджър“, пряко ангажиран с лицензионната дейност; автобиография и диплома на служителя).

Видно от представените информация и документи, ръководният персонал има професионален опит в областта на търговията с природен газ.

Видно от представените информация и документи, служителят, който към настоящия момент е ангажиран с дейността „търговия с природен газ“ в България (мениджър), притежава квалификация и опит в извършване на дейността „търговия с природен газ“ и познава пазара на природен газ.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „Д. Трейдинг“ д.о.о. притежава човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

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

„Д. Трейдинг“ д.о.о. е създадено през януари 2021 г. и от представения годишен финансов отчет за 2021 г., съставен в хърватски куни (HRK) е видно, че дружеството отчита загуба от 44 621 HRK. Общите приходи на дружеството са 531 235 HRK, а общите разходи са 481 581 HRK. Общата сума на активите на дружеството е 2 209 916 HRK, като нетекущите активи са 1 094 426 HRK, а текущите активи са 1 115 490 HRK. Акционерният капитал е в размер на 340 000 HRK, а собственият капитал на дружеството е 384 621 HRK. Нетекущите пасиви са в размер на 2 254 591 HRK, а текущи пасиви са 47 988 HRK за 2021 г.

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Д.

Трейдинг“ д.о.о. за 2021 г.: Коефициентът на обща ликвидност е със стойност 23,25, което означава, дружеството е разполагало със свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения. Коефициентът на финансова автономност е 0,17 и показва, че дружеството е имало затруднения да покрива задълженията си със собствени средства.

Данни за източниците за финансиране на дейността и доказателства за наличието на тези източници:

„Д. Трейдинг“ д.о.о. е представило, като доказателство за финансов ресурс, информация за платежоспособност от (...), в която е посочено, че към (...) текущ размер по банковата сметка на дружеството е (...) и (...), като всичко заедно се равнява на (...).

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „Д. Трейдинг“ д.о.о. притежава финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

II. Бизнес план на „Д. Трейдинг“ д.о.о. за периода 2023 – 2025 г.

В изпълнение на изискването на чл. 11, ал. 2, т. 3 от НЛДЕ към заявлението за издаване на лицензия „Д. Трейдинг“ д.о.о. е приложило бизнес план за дейността „търговия с природен газ“, за периода 2023 – 2025 г.

1. Прогнозни цени и количества за покупко-продажба на природен газ за периода 2023 – 2025 г.

Заявителят е планирал да осъществява търговия с природен газ на едро от внос и износ и няма да доставя природен газ на крайни клиенти. „Д. Трейдинг“ д.о.о. планира количествата природен газ за покупко-продажба да се увеличат за периода от (...) MWh през 2023 г. на (...) MWh през 2025 г. Прогнозните количества природен газ за търговия и средните 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	2023 г.	2024 г.	2025 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	(...)	(...)	(...)

2. Прогнозни годишни финансови отчети

„Д. Трейдинг“ д.о.о. е представило прогнозни счетоводни баланси, отчет за приходи и разходи и прогнозен паричен поток за периода 2023 – 2025 г. За периода на бизнес плана дружеството прогнозира да реализира печалби по години в размер на: (...) хил. лв. за 2023 г.; (...) хил. лв. за 2024 г.; (...) хил. лв. за 2025 г.

Общите приходи се увеличават от (...) хил. лв. за 2023 г. до (...) хил. лв. през 2025 г. Общите разходи се увеличават от (...) хил. лв. за 2023 г. до (...) хил. лв. за 2025 г. Нетекучи активи са планирани да намаляват за периода от (...) хил. лв. за 2023 г. до (...) хил. лв. за 2025 г., а текущите активи се предвижда да се увеличат от (...) хил. лв. за 2023 г. до (...) хил. лв. за 2025 г. Собственият капитал нараства от (...) хил. лв. за 2022 г. на (...) хил. лв. за 2025 г., вследствие на увеличение на текущата печалба. Заявителят не предвижда нетекучи пасиви за периода, а текущите пасиви нарастват от (...) хил. лв. за 2023 г. на (...) хил. лв. за 2025 г. От представените прогнозни парични потоци за периода 2023 – 2025 г. е видно, че в края на всяка една година от периода прогнозираните парични наличности са с положителни стойности.

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	2023 г.	2024 г.	2025 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 „Д. Трейдинг“ д.о.о. за периода 2023 – 2025 г.: Коефициентът на обща ликвидност от (...) през 2023 г. се увеличава на (...) през 2025 г., което 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 от (...) за 2023 г. се увеличава на (...) през 2025 г., което означава, че дружеството може да има затруднения да покрива със собствени средства задълженията си.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложи от „Д. Трейдинг“ д.о.о. в бизнес плана за периода 2023 – 2025 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 „Д. Трейдинг“ д.о.о. 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, 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 са направени изменения и допълнения, както следва:

Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „Д. Трейдинг“ д.о.о.

Раздел първи „Общи положения“

Чл. 1. Тези Правила за работа с потребителите („Правила“) уреждат процедурите за работа с потребителите, реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби, сигнали и предложения, реда за обмен на информация и комуникационните канали, формата на данните за потреблението и процедурата, по която потребителите на енергийни услуги имат достъп до тях.

Чл. 2. Дружеството, доставчик на природен газ по договорите за продажба, е: „Д. Трейдинг“ д.о.о., ЕИК 76011767004, със седалище и адрес на управление: гр. Загреб, ул. „Роберта Франгеца – Михановича“ № 9; Лицензия №..... за дейността „търговия с природен газ“ на територията на Република България за срок от..... години.

Чл. 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 „Д. Трейдинг“ д.о.о.

Раздел втори „Търговия с природен газ. Сключване и изпълнение на договорите“

Чл. 4. Дружеството, в качеството си на търговец с 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.

Чл. 5. 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. 6. Преди сключването на договора Дружеството предоставя на Клиентите най-малко следната информация – предлаганите услуги, цена и качество на природен газ, начини и срокове на плащане.

Чл. 7. (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. 8. (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 се намира на адрес.....
Работно време за работа с клиенти.....електронен адрес.....тел.....

(3) Актуална информация за каналите на комуникация и данните за контакт с „Д. Трейдинг“ д.о.о. е достъпна и се поддържа на интернет страницата на дружеството, включително и телефон и електронен адрес.

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

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

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

Чл. 10. Дружеството разработва правила за приемане и обработка на жалбите, сигналите и предложенията на Клиентите, подадени до него и/или до Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР).

Чл. 11. Дружеството поддържа регистър с информация, който съдържа:

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

Чл. 12. (1) Сигнали, жалби и предложения се подават от клиента в писмен вид, написани на български език и следва да съдържат:

1. име и адрес на подателя, а ако подател е юридическо лице БУЛСТАТ/ЕИК, адрес за кореспонденция, телефон, факс, електронен адрес, лице за контакт;
2. да е посочено в какво се състои искането;
3. да са изложени обстоятелствата по случая и да са представени доказателства, ако подателят разполага с такива;
4. да са подписани от подателя или от упълномощен представител.

(2) Дружеството проверява дали подадените от клиента жалба, сигнал или предложение отговарят на изискванията по ал. 1.

(3) Ако жалбата не отговаря на изискванията по ал. 1 от настоящите Правила, дружеството я връща на жалбоподателя с инструкции за коригирането ѝ, така че да

отговаря на формалните изисквания, посочени по-горе.

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

(5) Дружеството дава отговор на жалбата, сигнала или предложението в писмен вид след изясняване на обстоятелствата и фактите от значение за разглеждания случай.

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

Чл. 13. При условие че клиентът не е удовлетворен от отговора по жалбата, има право да подаде жалба до КЕВР, по реда на ЗЕ. Жалбата се подава чрез Дружеството, което изпраща копие от цялата преписка по случая с приложени доказателства в седемдневен срок.

Чл. 14. Дружеството е длъжно да съхранява преписките по жалби, сигнали 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. 15. 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.

Раздел пети „Заключителни разпоредби“

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

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

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

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

IV. Информация, съдържаща се в подаденото от „Д. Трейдинг“ д.о.о. заявление и която следва да бъде неразгласявана:

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-1116 от 24.11.2022 г. „Д. Трейдинг“ д.о.о. е посочило, че следните данни следва да бъдат заличени при публикуване на доклада: информация за физически лица, която представлява „лични данни“ по смисъла на Регламент (ЕС) 2016/679 относно защитата на физическите лица във връзка с обработването на лични данни и относно свободното движение на такива данни – ЕГН, датата на раждане, паспортни данни, адреси, посочени в документи, приложени към заявлението; информация относно юридически лица; икономическа и финансова информация извън информацията, предоставена в годишните финансови отчети на дружеството – например бизнес план; предоставените прогнозни счетоводни баланси, отчети за приходи и разходи и отчети за парични потоци за периода на бизнес плана по години; имена на фирми и доставчици и трети лица, посочени от заявителя, както и номера на договорите с тях; всяка друга информация, за която няма основателна причина да бъде обществено достояние.

Заявителят отбелязва, че по отношение на обосновката за позоваване на търговска тайна на база Регламент (ЕС) 2016/679 относно защитата на физическите лица във връзка с обработването на лични данни и относно свободното движение на такива данни, следва да се има предвид и като аргумент ангажиментите на заявителя към контрагенти съгласно сключени споразумения и договори.

Посочените от дружеството данни представляват факти и информация, свързани със стопанска дейност, чието запазване в тайна е в интерес на дружеството, за което то е взело необходимите мерки. 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 търговска тайна е основателно, като при публикуването на решението на КЕВР следва да бъде заличена посочената информация.

Изказвания по т. 3.:

Докладва Р. Тахир. Резултатите от извършения анализ на подаденото заявление от „Д. Трейдинг“ д.о.о. са отразени в доклад от 10.01.2023 г., който е приет с решение по Протокол № 20 от 13.01.2023 г., т. 3. В съответствие със ЗЕ, на 19.01.2023 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. При разглеждането на доклада е коментирана и информацията, която не следва да бъде разгласявана. Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията да реши:

1. Издава на „Д. Трейдинг“ д.о.о. лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение.

2. Одобрява на „Д. Трейдинг“ д.о.о. Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

И. Иванов обърна внимание, че по време на откритото заседание упълномощеният представител на дружеството е изразил съгласие с изготвените доклад няма забележки по него.

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

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на „Д. Трейдинг“ д.о.о., учредено съгласно законите на Република Хърватия, вписано с фирмен номер 081351331, ЕИК 76011767004, лицензия № Л-660-15 от 31.01.2023 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 „Д. Трейдинг“ д.о.о. Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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

По т. 4. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-119 от 25.01.2023 г. относно извършена проверка по Заповед № З-Е-1229 от 10.11.2022 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране.

Във връзка със Заповед № З-Е-1229 от 10.11.2022 г. и на основание чл. 21, ал. 1, т. 44, чл. 75, ал. 2, чл. 76, ал. 1, ал. 4 и ал. 5, чл. 77, ал. 2 и ал. 4, чл. 78, чл. 80 от Закона за енергетиката и чл. 10, ал. 1, т. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работна група извърши проверка по документи във връзка с образувана преписка № 6946/2022 г. на Окръжна прокуратура – Пловдив с вх. № Е-08-30-1014/26.10.2022 г.

На 26.10.2022 г. в Комисията за енергийно и водно регулиране (Комисията, КЕВР) е постъпило писмо от Окръжна прокуратура – Пловдив, с което въз основа на постановление на РС-Пловдив е изпратена по компетентност преписка по сигнал на инж. Никола Атанасов Иванов.

В сигнала г-н Иванов, в качеството на ликвидатор на ЗК „Пчела“, с. Ахматово, общ. Садово, обл. Пловдив, заявява, че ЗК „Пчела“ няма дейност и е заличена. Кооперацията е собственик единствено на сграда - трафопост и принадлежащата към него земя. Той твърди, че няма средства за поддръжка на трафопоста, който не е в добро състояние и представлява опасност за здравето на хората.

Г-н Иванов е отправил искане към „Електроразпределение Юг“ ЕАД да изкупи трафопоста и принадлежащата към него земя.

С писмо изх. № Е-08-30-1014/09.11.2022 г. КЕВР е изискала от „Електроразпределение Юг“ ЕАД да представи становище по сигнала на г-н Иванов.

В становището на електроразпределителното дружество, постъпило в Комисията с писмо вх. № Е-08-30-1014/28.11.2022 г., се заявява следното:

„Електроразпределение Юг“ ЕАД (ЕР Юг) е извършило за пореден път проверка по жалбата от г-н Никола Иванов, в качеството на ликвидатор на ЗК „Пчела“ и собственик на енергиен обект ТП-ТКЗС в с. Ахматово, общ. Садово, област Пловдив.

В последните 3 /три/ години ЕР Юг многократно е отговаряло на исканията на г-н Иванов, включително и през 2020 г. е имало административна преписка в КЕВР с вх. № Е-11ИН-00-77/28.02.2020 г. по жалба, подадена от ЗК „Пчела“ срещу ЕР Юг. По тази административна преписка КЕВР се е произнесла с Решение № Ж-267/23.04.2020 г., с което се прекратява административното производство във връзка с искането на жалбоподателя за прилагане на чл.117, ал. 8 от Закона за енергетиката.

На основание чл. 60, ал. 3 от ОУ на ЕР Юг, дружеството не е длъжно да отговаря на сигнали, жалби и заявления, подадени повторно по въпрос, по който клиентът вече е получил отговор, освен ако не са настъпили нови факти и обстоятелства.

През м. август. 2022 г. с писмо вх. № 4302/04.08.2022 г. г-н Иванов декларира, че сградата за трафопост е с нулева балансова стойност, както е поискана и среща с представител на ЕР Юг. Проведена е среща между представител на ЕР Юг и г-н Иванов. С писмо изх. № 0 4302-1/09.09.2022 г. е изпратен и писмен отговор по исканията на г-н Иванов.

Към 09.09.2022 г. ЕР Юг е констатирало, че трафопост с диспечерско наименование ТП-ТКЗС в с. Ахматово охранява само един обект и поради тази причина дружеството не е задължено да приложи разпоредбите на чл. 117, ал. 8 и § 4. от ПЗР от Закона за енергетиката и съответно няма задължение за изкупуване на ТП-ТКЗС в с. Ахматово.

Г-н Иванов е уведомен, че искането за изкупуване на въпросния трафопост няма да бъде разглеждано.

Във връзка с гореизложеното могат да се направят следните изводи:

Г-н Никола Атанасов Иванов е ликвидатор на ЗК „Пчела“, която кооперация е

собственик на енергиен обект ТП-ТКЗС в с. Ахматово, общ. Садово, област Пловдив.

Искането на г-н Иванов е „Електроразпределение Юг“ ЕАД да закупи енергиен обект ТП-ТКЗС, с. Ахматово.

Решение № Ж-267/23.04.2020 г. на КЕВР се отнася до искане на ЗК „Пчела“ за заплащане на обезщетение за дължим наем за ползване на обект ТП-ТКЗС и прилежащата част от поземления имот, за времето когато към същия трафопост е имало присъединени и други клиенти на „Електроразпределение Юг“ ЕАД.

Към настоящия момент трафопост ТП-ТКЗС в с. Ахматово захранва само един обект, поради което не могат да бъдат приложени разпоредбите на чл. 117, ал. 8 и § 4. от ПЗР от Закона за енергетиката и „Електроразпределение Юг“ ЕАД няма задължение за изкупуване на въпросното енергийно съоръжение.

С оглед на изложеното искането е неоснователно и не следва да бъде уважено. При извършената проверка на „Електроразпределение Юг“ ЕАД не са констатирани административни или други закононарушения, касаещи дейността по разпределение на електрическа енергия.

В резултат на извършената проверка, работната група е изготвила Констативен протокол № Е-1/16.01.2023 г. съгласно чл. 80 от ЗЕ. Същият е връчен на 16.01.2023 г. В срока, определен съгласно чл. 9, ал. 3 от Методика за осъществяване на контролните правомощия на ДКЕВР по ЗЕ и ЗРВКУ, в Комисията не са постъпили обяснения от проверяваните лица.

Изказвания по т.4.:

Докладва Б. Балабанов. В Комисията за енергийно и водно регулиране е постъпило писмо от Окръжна прокуратура – Пловдив, с което въз основа на постановление на РС-Пловдив преписката по сигнал на инж. Никола Атанасов Иванов е изпратена по компетентност.

Установено е, че г-н Иванов е ликвидатор на ЗК „Пчела“, която е собственик на енергиен обект - ТП-ТКЗС в с. Ахматово, общ. Садово, област Пловдив. Искането е да се закупи енергийния обект. Преди две години Комисията се е произнесла с Решение № Ж-267/23.04.2020 г., с което е прекратила административното производство. Към настоящия момент трафопостът захранва само един обект, поради което не могат да бъдат приложени разпоредбите на чл. 117, ал. 8 и § 4. от ПЗР от Закона за енергетиката и „Електроразпределение Юг“ ЕАД няма задължение да закупи въпросното енергийно съоръжение. С оглед на гореизложеното, искането е неоснователно и не следва да бъде уважено.

Работната група е извършила проверка и е изготвила констативен протокол от 16.01.2023 г., съгласно чл. 80 от Закона за енергетиката, който е връчен в срок и не са постъпили обяснения от проверяваните лица. На основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги, работната група предлага на Комисията:

1. Да приеме доклада на работната група относно извършената проверка;
2. Да изпрати решението по настоящия доклад на Окръжна прокуратура – Пловдив.

Б. Балабанов поясни, че Прокуратурата няма изрично искане да се изпрати решението по протокола и затова предлага т. 2 от проекта на решение да отпадне. Прокуратурата препраща случая по компетентност към Комисията. Тя не е открила престъпление по реда на Наказателния кодекс и само препраща жалбата.

И. Иванов каза, че от друга страна а КЕВР е сезирана от Окръжна прокуратура – Пловдив на 26.10.2022 г. Въз основа на това писмо е извършена проверка по сигнала на г-н Никола Иванов. Нека решението да бъде изпратено. Това по никакъв начин няма да

навреди, а напротив: ще се покаже как Комисията е изпълнила този ангажимент.

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

На основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-119 от 25.01.2023 г. относно извършена проверка по Заповед № 3-Е-1229 от 10.11.2022 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране.

2. Решението по настоящия доклад да бъде изпратено на Окръжна прокуратура – Пловдив.

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 членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.5. Комисията, след като разгледа **заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-1109 от 25.10.2022 г. за изменение и допълване на лицензия № Л-527-01 от 19.11.2020 г. за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Тракия-МТ“ ЕООД**, и събраните данни от проведеното открито заседание на 19.01.2023 г., установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-1109 от 25.10.2022 г. от „Тракия-МТ“ ЕООД за изменение на лицензия за производство на електрическа енергия на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 61, ал. 2, т. 2 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в подаденото заявление и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-1219 от 28.10.2022 г. на председателя на КЕВР. С писмо с изх. № Е-ЗЛР-И-1109 от 07.11.2022 г. от заявителя е изискано да представи допълнителна информация и документи, която е представена с писмо с вх. № Е-ЗЛР-И-1109 от 10.11.2022 г.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в Доклад с вх. № Е-Дк-45 от 10.01.2023 г., приет с решение на КЕВР на закрито заседание по Протокол № 20 от 13.01.2023 г., т. 1, и публикуван на интернет страницата на Комисията.

В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) на 19.01.2023 г. е проведено открито заседание, на което дистанционно участие чрез програмата Skype е взел г-н Димитър Пейчев, в качеството си на управител на дружеството, който е изразил положително становище по доклада, без забележки и

възражения.

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

От извършена служебна справка за актуално състояние в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮЛНЦ) се установява, че „Тракия-МТ“ ЕООД еднолично дружество с ограничена отговорност, с ЕИК 202548454 със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив-4004, район „Южен“, бул. „Братя Бъкстон“ № 136. Дружеството е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон.

„Тракия-МТ“ ЕООД има следния предмет на дейност: търговия, внос и износ на стоки, консултантска дейност, търговска дейност на едро и дребно в страната и чужбина с осъществяване на всички видове търговски операции, строителството, туристическа дейност, хотелиерство, ресторантьорство, рекламна и маркетингова дейност, представителство, посредничество и извършване на сделки с недвижима собственост и извършване на всички други дейности и услуги, които не противоречат на законите на Република България.

Капиталът на „Тракия-МТ“ ЕООД е в размер на 150 100 лв. и е изцяло внесен. Непарична вноса: 1. ПОЗЕМЛЕН ИМОТ с идентификатор 46663.52.590 /четири, шест, шест, шест, три, точка, пет, две, точка пет, девет, нула/, с площ от 149 465 /сто четиридесет и девет хиляди четиристотин шестдесет и пет/ кв. м., с адрес: гр. Малко Търново, Община Малко Търново, Област Бургас, местност „Добържана“, с трайно предназначение на територията: Урбанизирана и начин на трайно ползване: „За електроенергийно производство“, при съседни на имота: поземлен имот с идентификатор: 46663.52.503, поземлен имот с идентификатор: 46663.10.456, поземлен имот с идентификатор: 46663.51.38, поземлен имот с идентификатор: 46663.51.452, поземлен имот с идентификатор: 46663.51.97, поземлен имот с идентификатор: 46663.52.589 и поземлен имот с идентификатор: 46663.52.593, който имот е новообразуван от поземлен имот с идентификатор 46663.52.477 /четири, шест, шест, шест, три, точка, пет, две, точка, четири, седем, седем/. 2. ПОЗЕМЛЕН ИМОТ с идентификатор 46663.52.589 /четири, шест, шест, шест, три, точка, пет, две, точка пет, осем, девет/, с площ от 78 499 /седемдесет и осем хиляди четиристотин деветдесет и девет/ кв. м., с адрес: гр. Малко Търново, Община Малко Търново, Област Бургас, местност „Добържана“, с трайно предназначение на територията: Урбанизирана и начин на трайно ползване: „За друг вид озеленени площи“, при съседни на имота: поземлен имот с идентификатор: 46663.52.593, поземлен имот с идентификатор: 46663.52.590, поземлен имот с идентификатор: 46663.51.97, поземлен имот с идентификатор: 46663.207.482, поземлен имот с идентификатор: 46663.51.481 и поземлен имот с идентификатор: 46663.207.4, който имот е новообразуван от поземлен имот с идентификатор 46663.52.477 /четири, шест, шест, шест, три, точка, пет, две, точка, четири, седем, седем/. 3. ПОЗЕМЛЕН ИМОТ с идентификатор 46663.52.588 /четири, шест, шест, шест, три, точка, пет, две, точка пет, осем, осем/, с площ от 180 392 /сто и осемдесет хиляди триста деветдесет и два/ кв. м., с адрес: гр. Малко Търново, Община Малко Търново, Област Бургас, местност „Добържана“, с трайно предназначение на територията: Урбанизирана и начин на трайно ползване: „За друг вид производствен, складов обект“, при съседни на имота: поземлен имот с идентификатор: 46663.52.500, поземлен имот с идентификатор: 46663.52.593, поземлен имот с идентификатор: 46663.52.587 и поземлен имот с идентификатор: 46663.52.479, който имот е новообразуван от поземлен имот с идентификатор 46663.52.477 /четири, шест, шест, шест, три, точка, пет, две, точка, четири, седем, седем/. 4. ПОЗЕМЛЕН ИМОТ с идентификатор 46663.52.587 /четири, шест, шест, шест, три, точка, пет, две, точка пет, осем, седем/, с площ от 229 573 /двеста двадесет и девет хиляди петстотин седемдесет и три/ кв. м., с адрес: гр. Малко Търново, Община Малко Търново, Област Бургас, местност „Добържана“, с трайно предназначение на

територията: Урбанизирана и начин на трайно ползване: „За друг вид производствен, складов обект“, при съседни на имота: поземлен имот с идентификатор: 46663.52.479, поземлен имот с идентификатор: 46663.52.588, поземлен имот с идентификатор: 46663.52.593, поземлен имот с идентификатор: 46663.207.4 и поземлен имот с идентификатор: 46663.207.6, който имот е новообразуван от поземлен имот с идентификатор 46663.52.477 /четири, шест, шест, шест, три, точка, пет, две, точка, четири, седем, седем/. Стойност: 150 000 лв.

Дружеството се представлява от Димитър Кателийчев Пейчев в качеството му на управител.

Видно от ТРРЮЛНЦ се установява, че действителен собственик на „Тракия-МТ“ ЕООД е Галина Димитрова Пейчева – Митева.

След извършена допълнителна служебна справка в ТРРЮЛНЦ се установи, че по партидата на „Тракия-МТ“ ЕООД няма вписани обстоятелства по смисъла на чл. 6, ал. 3 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици.

„Тракия-МТ“ ЕООД не е в производство по несъстоятелност или ликвидация, което се установява от служебна справка по актуално състояние в Търговския регистър. Служебно се установява, също, че заявителят не е получавал отказ за издаване и не му е отнемана лицензия за същата дейност. В допълнение, управителят на дружеството е представил декларации, че „Тракия-МТ“ ЕООД не е в производство по несъстоятелност, не е обявено в несъстоятелност и не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ и не е определен срок по чл. 59, ал. 4 от ЗЕ, както и че дружеството няма отказ за издаване на лицензия за същата дейност. Представени са декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и „б“ от НЛДЕ, от които е видно, че управителят на дружеството не е лишен от правото да упражнява търговска дейност и не е осъден с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството.

Предвид изложеното по-горе, „Тракия-МТ“ ЕООД е търговец по смисъла на Търговския закон, не е в производство по несъстоятелност или ликвидация и КЕВР не му е отнемала или отказвала издаването на лицензия за същата дейност, следователно исканото изменение на лицензията не противоречи на разпоредбите на ЗЕ.

Заявителят „Тракия-МТ“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-527-01 от 19.11.2020 г., издадена от Комисията с Решение № Л-527 от 19.11.2020 г., на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 3 от ЗЕ и по реда на Глава трета, Раздел II от НЛДЕ, а именно преди изграждане на енергийния обект, без провеждане на конкурс. Лицензията е издадена за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергийния обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Малко Търново“ с инсталирана постояннотокова мощност 8,64 MW_p“, върху поземлени имоти с номера № 46663.52.587, 46663.52.588 и 46663.52.590, местност „Добържана“, в землището на гр. Малко Търново, общ. Малко Търново, обл. Бургас, за срок от 20 (двадесет) години.

С Решение № Р-363 от 02.12.2021 г., в частта по т. 1 КЕВР е разрешила на „Тракия-МТ“ ЕООД започване осъществяването на дейността по издадената лицензия, а в частта му по т. 2 е одобрила Приложение № 2 – „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-527-01 от 19.11.2020 г.

Заявителят е поискал изменение на лицензията във връзка с извършено разширение на централата с нови фотоволтаични панели с по-голяма мощност, представляващи основни съоръжения за изпълняване на лицензионна дейност по производство на електрическа енергия. Лицензиантът по същество е поискал изменение на лицензията в

частта ѝ за обектите, с които се извършва лицензионната дейност. В тази връзка, „Тракия-МТ“ ЕООД е представило актуализирано Приложение № 2 към лицензията „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“.

Съгласно чл. 49, ал. 2, т. 1 от НЛДЕ списъкът и описанието на обекта или на обектите, с които се осъществява лицензионната дейност, с техните технически и технологични характеристики, е приложение към издадената лицензия. Всяко актуализиране в това приложение, по аргумент от чл. 49, ал. 3 от НЛДЕ съставлява изменение на лицензията.

Изменението на лицензията в частта, свързана с енергийния обект, няма да доведе до изменение на вида на лицензията – тя ще остане лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“.

Исканото изменение на Приложение № 2 към лицензията, поради увеличение на инсталираната мощност от 8,64 MW_p с 0,600 MW_p, няма да доведе до промяна в текстовата част на лицензията, а само до актуализиране на същото, в което се съдържа описанието на енергийния обект чрез който се осъществява лицензионната дейност, с неговите технически и технологични характеристики.

II. Технически параметри на енергийния обект:

1. Енергиен обект

„Тракия-МТ“ ЕООД е представило подробно описание на проекта за „*Разширение на Фотоволтаична PV централа – 8,64 MW_p за производство на електрическа енергия с 600 kW_p, кабели НН и комуникационни кабели в централата*“ и извършените по време на строителството дейности, с което е обосновало искането си за изменение на лицензия № Л-527-01 от 19.11.2020 г. за дейността „производство на електрическа енергия“:

Посочва се, че строежът е изпълнен съгласно изискванията на Закона за устройство на територията (ЗУТ), издадените строителни книжа и други строителни документи.

Преди реконструкцията, фотоволтаичната централа е с мощност 8,64 MW_p, разположена в поземлен имот с идентификатор ПИ 46663.52.590, м. „Добържана“, гр. Малко Търново. Изложението е ориентирано към юг. ФЕЦ е въведена в експлоатация с разрешения за ползване № СТ-05-84/05.02.2021 г. и № СТ-05-686/14.09.2021 г. на началника на ДНСК.

Дружеството е изпълнило разширение на съществуващата ФЕЦ с допълнително монтиране на нови фотоволтаични панели, с които инсталираната постояннотокова мощност се увеличава с 0,600 MW_p.

Фотоволтаичната централа се състои от фотоволтаични модули, разположени върху стационарна метална конструкция, променливотокови преобразуватели (инвертори) за преобразуване на постояннотоковите електрически величини (DC) в променливотокови (AC), свързващи кабели, инсталации и други съоръжения.

Допълнителната пикова мощност е 0,59718 MW_p, генерирана посредством 1 614 броя монокристални силициеви модули марка „Jinkosolar“. Всеки един от модулите е с мощност 370 W_p. Произведената електрическа енергия от постояннотоковата част (DC) на модулите постъпва на входа на инвертор. Инверторите са разположени на металната конструкция под панелите в близост до съответното БКТП. На изхода на инверторите, постояннотоковите електрически (DC) величини се преобразуват в променливотокови (AC). Номиналното напрежение на изхода на инверторите е 660 V. Тези величини постъпват на входа на повишаващ трансформатор, който трансформира напрежението до стандартна стойност за мрежата на ЕСО – Ср.Н (20 kV).

Фотоволтаичните модули са групирани в групи (стрингове). Всеки стринг е в зависимост от големината на масите и представлява 22 бр. и 10 бр. последователно свързани модула. До 15 бр. стринга са свързани в паралел помежду си към едно DC табло, а DC таблото се свързва към инвертор.

Монтирани са 4 инвертора с номинална АС мощност 150 kVA. Инверторите са напълно автоматични. Системата за следене на мощността, интегрирана в тях контролира и следи произведената от PV модулите мощност и ако тя е достатъчна – инверторът започва да отдава електроенергия към мрежата. Максимално осигурената от модулите мощност, постъпваща на входа на инвертора, спрямо моментното ниво на слънчевата радиация и околна температура се контролира и поддържа на максимално ниво в работната си точка от V-A характеристика. Специална система осигурява работата на инвертора в най-високата оптимална работна точка. Когато фактора на радиацията върху слънчевите модули е под минималния праг, инверторът престава да функционира. Инверторът се самоизключва в определени аварийни ситуации (отклонения в напрежението, в честотата и висока температура).

Новата конструкция се съединява със старата или се монтира самостоятелно. Конструкцията на фотоволтаичните маси е сглобяема метална конструкция на болтови връзки, която е машинно набита в земята до дълбочина 1 050 mm. Всички стоманени части на носещите конструкции, както и свързващите елементи са галванизирани.

Посочва се, че са спазени необходимите мерки за предпазване на конструкцията от повреди и е осигурена срещу сеизмични въздействия.

Окабеляването от фотоволтаичните модули до постояннотоковите табла е с медни соларни кабели 1x6 mm² с конектори MC4. Окабеляването от постояннотоковите табла до инверторите е с кабел H1Z2Z2-K (1,5/1,5kV DC) 2x1x95mm². Всички кабели имат подходящо сечение и са оразмерени по допустим ток, пад на напрежение и ток на късо съединение. Цялото окабеляване в DC частта е съобразено за външно изпълнение съгласно норма EN 21123. Всички кабели използвани в АС (НН) са с клас на изолацията 1 kV, а в DC частта са с клас на изолацията 1,5 kV/1,5 kV DC.

Инсталацията разполага със защитни и комутационни елементи, които осигуряват гъвкавост в нормални и аварийни режими, както и надеждно обезопасяване, при извършване на различни видове ремонтни и профилактични дейности. Инсталацията разполага с всички необходими елементи, които гарантират физическата защита на лицата и качество на произведената електрическа енергия.

Изпълнена е заземителна инсталация, която отговаря на всички нормативни документи, отнасящи се до фотоволтаични централи, свързани към разпределителната мрежа, както и мълниезащитна уредба, изпълнена в съответствие с изискванията на Наредба № 4 от 22.12.2010 г. за мълниезащитата на сгради, външни съоръжения и открити пространства и Наредба № 3/09.06.2004 за УЕУЕЛ. Защитата на съоръженията от мълния се осъществява чрез 8 бр. мълниеприемници с изпреварващо действие.

Измерването на електрическата енергия, отдавана в мрежата се осъществява в съоръжението за присъединяване – КРУ 33 от ЗРУ 20 kV на п/ст 110/20 kV „Малко Търново“.

За нуждите на телекомуникационната апаратура за предаване на данни в реално време, паралелно с кабелната линия НН е изтеглен и оптичен кабел с 24 едномодови оптични влакна OPUG.

Строежът отговаря на *Наредба № Из-1971 от 29 октомври 2009 г. за строително-технически правила и норми за осигуряване на безопасност при пожар* и е изпълнен съобразно одобрените проекти и издаденото разрешение за строеж, като всички промени в процеса на строителството са в рамките на допуските по действащата техническа нормативна база и са отразени в проектите.

В процеса на строителството са настъпили несъществени промени по смисъла на чл. 154, ал. 3 от ЗУТ, спрямо одобрените проекти и е изготвена ексекутивна документация по част електро и геодезия. Променено е местоположението на някои панели, намиращи се в близост до обслужващите пътища, без да се променят основните кабелни линии и общата мощност на централата. Същата е предадена за съхранение на 14.07.2022 г. в

община Малко Търново, съгласно чл. 175 ал. 2 и ал. 5 от ЗУТ.

Дружеството посочва, че извършеното разширение на съществуващата ФЕЦ няма да повлияе значително на одобрения от Комисията бизнес план и финансов модел поради незначителното си влияние върху финансовите показатели. Извършеното разширение на централата с увеличение на инсталираната мощност ще доведе до нарастване на приходите и до минимално нарастване на разходите, което естествено ще доведе до подобряване на финансовите показатели за ефективност, но в размер, който няма да се различава в големи размери спрямо одобренията от КЕВР.

2. Документи във връзка с извършеното разширение на енергийния обект

За изпълнението на проекта за „Разширение на Фотоволтаична PV централа 8,64 MW_p за производство на електрическа енергия с 600 kW_p, кабели НН и комуникационни кабели в централата“ дружеството е представило **Разрешение за строеж № МТ 08/14.04.2022 г.**, издадено от главния архитект на община Малко Търново. Проектът включва инсталиране на 1 614 броя допълнителни монокристални силициеви фотоволтаични модули, като всеки един от модулите е с мощност 370 W_p или допълнителната пикова мощност е 597,18 kW_p. Монтирани са 4 допълнителни напълно автоматични инвертора с номинална АС мощност 150 kVA. Реализирането на посочените мероприятия води до увеличаване на инсталираната мощност на централата от 8,638 MW_p на 9,24 MW_p. Във връзка с извършената реконструкция на ФЕЦ „Малко Търново“, дружеството е представило Договор за присъединяване на обект на „Тракия-МТ“ ЕООД към преносната електрическа мрежа № ДГ-ПР20-641/29.03.2022 г., сключен с „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, Разрешение за ползване № СТ-05-449/08.09.2022 г., издадено от началника на Дирекция за национален строителен контрол, както и Приложение № 2 към лицензията „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“, така както е предложено да бъде изменено от Комисията.

3. Източници на финансиране на проекта за разширение на енергийния обект:

От извършения анализ на предоставените от дружеството данни и информация, както и финансова обосновка за влиянието на монтираните нови модули върху приходите, разходите и финансовите показатели на дружеството, е установено следното:

Извършените разходи за закупуването на нови фотоволтаични модули, както и извършените дейности по проектиране, надзор, монтаж и присъединяване към електропреносната мрежа, са на обща стойност 860 хил. лв. Източниците за финансово обезпечение на инвестицията са изцяло собствени средства. За въведените нови мощности, дружеството е представило и извлечение от инвентарна книга към 09.11.2022 г. Съгласно предоставената финансова обосновка, извършеното разширение на вече съществуващата централа няма да повлияе значително на одобрения бизнес план и финансов модел. Предвид увеличението на мощността на централата с 8,8% спрямо тази в издадената лицензия, дружеството прогнозира и увеличение на приходите с 8,8% при минимално нарастване на общо експлоатационните разходи, което ще доведе и до подобряване на финансовите показатели за ефективност, но в размер, който няма да се различава много спрямо одобренията от КЕВР.

Във връзка с направеното искане за изменение на лицензията по отношение на извършеното разширение с увеличаване на инсталираната мощност на ФЕЦ „Малко Търново“ и въз основа на представената информация и документи, Комисията приема, че искането е допустимо и Приложение № 2 към лицензията следва да се измени с новата информация, предоставена от дружеството, а инсталираната постояннотокова мощност на ФЕЦ „Малко Търново“ следва да се измени от 8,638 MW_p на 9,24 MW_p.

Изказания по т.5.:

Докладва Р. Наков. По административното производство е изготвен доклад на работната група от 10.01.2023 г., който е приет на закрито заседание на Комисията на

13.01.2023 г. и е публикуван на интернет страницата на Комисията. По доклада е проведено открито заседание на 19.01.2023 г., в изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката. В откритото заседание е участвал г-н Димитър Пейчев - управител на дружеството, който е изразил положително становище по доклада, без забележки и възражения. Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1, чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 66, т. 1, във връзка с чл. 49, ал. 1, т. 8 и ал. 2, т. 1 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията за енергийно и водно регулиране да реши:

1. Да измени лицензия № Л-527-01 от 19.11.2020 г. за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“, издадена на „Тракия-МТ“ ЕООД, със седалище и адрес на управление: област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив, район „Южен“, бул. „Братя Бъкстон“ № 136, като променя постояннотоквата мощност на енергийния обект „Фотоволтаична електрическа централа, намираща се в поземлен имот с идентификатор № 46663.52.590, м. „Добържана“, землище на гр. Малко Търново, област Бургас“ от 8,64 MW_p на 9,24 MW_p.

2. Да одобри актуализирано Приложение № 2 „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-527-01 от 19.11.2020 г., приложение и неразделна част от това решение.

И. Иванов обърна внимание, че заявителят е изразил съгласие с доклада и няма забележки.

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

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Изменя лицензия № Л-527-01 от 19.11.2020 г. за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“, издадена на „Тракия-МТ“ ЕООД, с ЕИК 202548454, със седалище и адрес на управление: област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив 4004, район „Южен“, бул. „Братя Бъкстон“ № 136, като променя постояннотоквата мощност на енергийния обект „Фотоволтаична електрическа централа, намираща се в поземлен имот с идентификатор № 46663.52.590, м. „Добържана“, землище на гр. Малко Търново, област Бургас“ от 8,64 MW_p на 9,24 MW_p.

2. Одобрява актуализирано Приложение № 2 „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-527-01 от 19.11.2020 г., приложение и неразделна част от това решение.

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

По т.6. Комисията разглежда доклад с вх. №О-Дк-49/25.01.2023 г. и проект на

заповед относно **представителни разходи на КЕВР за периода от 01.01.2023 г. до 31.03.2023 г.**

Съгласно чл.1 и чл.11 от Закон за прилагане на разпоредби на Закона за държавния бюджет на Република България за 2022 г., Закона за бюджета на държавното обществено осигуряване за 2022 г. и Закона за бюджета на Националната здравноосигурителна каса за 2022 г., до приемането на Закон за държавния бюджет на Република България за 2023 г. Закона за бюджета на държавното обществено осигуряване за 2023 г. и Закона за бюджета на Националната здравноосигурителна каса за 2023 г., но за срок не по-дълъг от три месеца, максималните размери на ангажиментите за разходи, които могат да бъдат поети, и максималните размери на новите задължения за разходи, които могат да бъдат натрупани по бюджета са в размер до 25 на сто на тримесечна база от годишния размер за съответния показател, утвърден със Закона за държавния бюджет на република България за 2022 г.

Съгласно чл.34 от Постановление №31/17.03.2022 г., разходите за представителни цели на бюджетните организации се определят, както следва:

- на държавните органи, министерствата, ведомствата и на държавните висши училища и колежи - от съответния министър, ръководител или от колективния орган на управление.

Стойността на утвърдената сума за представителни разходи в КЕВР за 2022 г. е в размер на 85 000 лв., като от тях са изразходвани общо 50 170,47 лв., а за периода от м. януари до м. март 2022 г. са изразходвани 9 474 лв. Посочените разходи включват осигуряване на материали за кабинетите на председателя, членовете на Комисията и главния секретар; представителни разходи за работни срещи и други мероприятия; закупуване на рекламни материали и други.

За периода от 01.01.2023 г. до 31.03.2023 г. по предварителен разчет очакваните разходи са в размер на 21 000 лв.

В тази връзка предлагам размерът на разходите за представителни цели за периода от 01.01.2023 г. до 31.03.2023 г. да бъде в размер на 21 000 лв., а разходването да се определи в заповед на Председателя на КЕВР по следните позиции:

- кабинети на председател, членове на Комисията и главен секретар;
- протоколни разходи (подаръци, сувенири, цветя и др.);
- заседания и разширени работни срещи и други мероприятия, в т.ч. с български и чужди представители, на председател, членове на Комисията за енергийно и водно регулиране и главен секретар, в страната и в чужбина;
- посрещане на гости;
- рекламни материали, в т. ч. с надпис и лого на Комисията за енергийно и водно регулиране;
- конференции, семинари, симпозиуми и други мероприятия;
- тържества и други с подобен характер

Изказвания по т.6.:

Докладва Е. Сматракалева. С Доклад с вх. № О-Дк-49 от 25.01.2023 г. работната група е направила предложение за утвърждаване на представителни разходи за периода от 01.01.2023 г. до 31.03.2023 г.

Съгласно чл.1 и чл.11 от Закона за прилагане на разпоредби на Закона за държавния бюджет на Република България за 2022 г., Закона за бюджета на държавното обществено осигуряване за 2022 г. и Закона за бюджета на Националната здравноосигурителна каса за 2022 г., до приемането на Закон за държавния бюджет на Република България за 2023 г., се прилагат размерите до 25 на сто на тримесечна база от

годишния размер за съответния показател, утвърден със Закона за държавния бюджет на република България за 2022 г. Утвърдените разходи за 2022 г. в годишен аспект са в размер на 85 000 лв. От тях са изразходвани за периода на цялата година 50 170,47 лв. За периода от м. януари до м. март 2022 г. са изразходвани 9 474 лв. Предвид очакваните разходи поради поскъпване на цените, по предварителен разчет се очаква до м. март да се изразходват около 21 000 лв.

В тази връзка се предлага на Комисията да утвърди:

1. Да утвърди сума за представителни разходи за периода от 01.01.2023 г. до 31.03.2023 г. в размер на 21 000 лв., които да се разходват за: кабинета на председателя; протоколни разходи; заседания; посрещане на гости; рекламни материали и др.

2. Председателят на КЕВР да утвърди заповед, в която да се посочи размерът на утвърдената сума за представителни разходи за периода от 01.01.2023 г. до 31.03.2023 г.

И. Иванов каза, че изцяло се съобразява с решението за прилагане на размерите от 2022 г.

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

Предвид горното и на основание чл. 1 и чл. 11 от Закон за прилагане на разпоредби на Закона за държавния бюджет на Република България за 2022 г., Закона за бюджета на държавното обществено осигуряване за 2022 г. и Закона за бюджета на Националната здравноосигурителна каса за 2022 г.,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Утвърждава сума за представителни разходи за периода от 01.01.2023 г. до 31.03.2023 г. в размер на 21 000 лв.

2. Председателят на КЕВР да издаде заповед, в която да се посочи размерът на утвърдената сума за представителни разходи за периода от 01.01.2023 г. до 31.03.2023 г. в размер на 21 000 лв. и целите на нейното разходване.

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 членовете на Комисията със стаж в енергетиката и **два гласа** (Димитър Кочков и Пенка Трендафилова) на членове на Комисията със стаж във В и К сектора.

По т.7. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-109 от 24.01.2023 г. относно **откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ДИКС 2001-ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ“ ЕООД.**

„ДИКС 2001-ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ“ ЕООД е титуляр на Лицензия № Л-414-15 от 23.09.2013 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени в същата права и задължения, свързани с дейността „координатор на стандартна балансираща група“, за срок от 10 години.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ, бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ, бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ, бр. 90 от 31.10.2014 г., Тарифата). Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Годишната такса се заплаща за всяка календарна година от срока на действие на лицензията с изключение на календарната година, през която е издадена (чл. 3, ал. 6 от Тарифата); на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата); като за неплатените в срок такси се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

За „ДИКС 2001-ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ” ЕООД годишната такса за 2022 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от 2 000 лева.

След представена информация с доклад вх. № О-Дк-1123 от 27.05.2022 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка за дължимите суми от „ДИКС 2001-ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ” ЕООД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от „ДИКС 2001-ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ” ЕООД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е първа вноска от годишна такса за 2022 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2022 г., върху която сума, считано от 01.04.2022 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Начислена е втора вноска от годишна такса за 2022 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2022 г., върху която сума, считано от 01.12.2022 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Към настоящия момент задълженията на „ДИКС 2001-ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ” ЕООД към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-414-15 от 23.09.2013 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия” с включени в същата права и задължения, свързани с дейността „координатор на стандартна балансираща група“ **не са погасени.**

Изказвания по т.7.:

А. Димитрова прочете проекта решение.

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

Съгласно чл. 36 от Счетоводната политика на КЕВР и на основание чл. 24, ал. 1, чл. 26, ал. 1 и чл. 34, ал. 3 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение

на „ДИКС 2001-ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ” ЕООД, както следва:

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

➤ Първа вноска от годишна такса за 2022 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2022 г.;

➤ Втора вноска от годишна такса за 2022 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2022 г.

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

➤ Върху 1 000,00 лева (първа вноска за 2022 г.), считано от 01.04.2022 г. до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР;

➤ Върху 1 000,00 лева (втора вноска за 2022 г.), считано от 01.12.2022 г. до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

2. „ДИКС 2001-ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ” ЕООД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

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 членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.8. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-110 от 24.01.2023 г. относно **откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД.**

„ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ БЪЛГАРИЯ” ЕООД е титуляр на Лицензия № Л-507-15 от 20.11.2018 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, за срок от 10 (десет) години.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ, бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ, бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ, бр. 90 от 31.10.2014 г., Тарифата). Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Годишната такса се заплаща за всяка календарна година от срока на действие на лицензията с изключение на календарната година, през която е издадена (чл. 3, ал. 6 от Тарифата); на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата); като за неплатените в срок такси се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

За „ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ БЪЛГАРИЯ” ЕООД годишната такса за 2022 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от 2 000 лева.

След представена информация с доклад вх. № Е-Дк-1804 от 12.08.2022 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка за дължимите суми от „ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ БЪЛГАРИЯ” ЕООД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от „ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ БЪЛГАРИЯ” ЕООД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е първа вноса от годишна такса за 2022 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2022 г., върху която сума, считано от 01.04.2022 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Начислена е втора вноса от годишна такса за 2022 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2022 г., върху която сума, считано от 01.12.2022 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Към настоящия момент задълженията на „ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ БЪЛГАРИЯ” ЕООД към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-507-15 от 20.11.2018 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ **не са погасени.**

Изказвания по т.8.:

А. Димитрова прочете проекта решение.

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

Съгласно чл. 36 от Счетоводната политика на КЕВР и на основание чл. 24, ал. 1, чл. 26, ал. 1 и чл. 34, ал. 3 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ БЪЛГАРИЯ” ЕООД, както следва:

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

➤ Първа вноса от годишна такса за 2022 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2022 г.;

➤ Втора вноса от годишна такса за 2022 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2022 г.

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

➤ Върху 1 000,00 лева (първа вноса за 2022 г.), считано от 01.04.2022 г. до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР;

➤ Върху 1 000,00 лева (втора вноса за 2022 г.), считано от 01.12.2022 г. до датата на

постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

2. „ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ БЪЛГАРИЯ” ЕООД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

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

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

По т.9. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-111 от 24.01.2023 г. относно **откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „СЕВТ КОНСУЛТ“ ООД.**

„СЕВТ КОНСУЛТ“ ООД е титуляр на Лицензия № Л-406-15 от 18.04.2013 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия” за срок от 10 (десет) години.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ. бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ. бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ. бр. 90 от 31.10.2014 г., Тарифата). Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Годишната такса се заплаща за всяка календарна година от срока на действие на лицензията с изключение на календарната година, през която е издадена (чл. 3, ал. 6 от Тарифата); на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата); като за неплатените в срок такси се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

За „СЕВТ КОНСУЛТ“ ООД годишната такса за 2022 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от 2 000 лева.

След представена информация с доклад вх. № Е-Дк-1553 от 09.06.2022 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка за дължимите суми от „СЕВТ КОНСУЛТ“ ООД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от „СЕВТ КОНСУЛТ“ ООД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е първа вноска от годишна такса за 2022 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2022 г., върху която сума, считано от 01.04.2022 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Начислена е втора вноска от годишна такса за 2022 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2022 г., върху която сума, считано от 01.12.2022 г. се дължи законна

лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Към настоящия момент задълженията на „СЕВТ КОНСУЛТ“ ООД към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-406-15 от 18.04.2013 г. за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия” **не са погасени.**

Изказвания по т.9.:

А. Димитрова прочете проекта решение.

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

Съгласно чл. 36 от Счетоводната политика на КЕВР и на основание чл. 24, ал. 1, чл. 26, ал. 1 и чл. 34, ал. 3 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „СЕВТ КОНСУЛТ“ ООД, както следва:

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

➤ Първа вноса от годишна такса за 2022 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2022 г.;

➤ Втора вноса от годишна такса за 2022 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2022 г.

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

➤ Върху 1 000,00 лева (първа вноса за 2022 г.), считано от 01.04.2022 г. до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР;

➤ Върху 1 000,00 лева (втора вноса за 2022 г.), считано от 01.12.2022 г. до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

2. „СЕВТ КОНСУЛТ“ ООД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

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

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

По т.10. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-112 от 24.01.2023 г. относно **откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „КАРЛОВОГАЗ“ ООД.**

„КАРЛОВОГАЗ” ООД е титуляр на Лицензия № Л-266-08 от 07.05.2008 г. за

осъществяване на дейността "разпределение на природен газ" и Лицензия № Л-266-12 от 07.05.2008 г. за осъществяване на дейността "обществено снабдяване с природен газ" за територията на община Карлово.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ. бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ. бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ. бр. 90 от 31.10.2014 г., Тарифата). Съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ бр. 17 от 06.03.2015 г.), считано от 06.03.2015 г. Държавната комисия за енергийно и водно регулиране е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ), на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ. Годишните такси се заплащат за всяка отделна лицензия (чл. 3, ал.4 от Тарифата), на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата). За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Годишната такса за 2022 г. на „КАРЛОВОГАЗ“ ООД е изчислена, както следва:

➤ За Лицензия № Л-266-08 от 07.05.2008 г. е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от 2 000 лева;

➤ За Лицензия № Л-266-12 от 07.05.2008 г. е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година, които са в размер на 290 247,00 лева. Дължимата от дружеството годишна лицензионна такса е в размер на общо 2 165,44 лева и е получена като към постоянната компонента от 2 000 лева е прибавена сумата от 165,44 лева /0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност/;

След представена информация с доклад вх. № Е-Дк-250/24.03.2022 г. от дирекция „Природен газ“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „КАРЛОВОГАЗ“ ООД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от „КАРЛОВОГАЗ“ ООД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е първа вноска от годишна такса за 2022 г. по Лицензия № Л-266-08 в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2022 г., върху която сума, считано от 01.04.2022 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Начислена е първа вноска от годишна такса за 2022 г. по Лицензия № Л-266-12 в размер на 1 082,72 лева, дължима към 31.03.2022 г., върху която сума, считано от 01.04.2022 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Начислена е втора вноска от годишна такса за 2022 г. по Лицензия № Л-266-08 в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2022 г., върху която сума, считано от 01.12.2022 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Начислена е втора вноска от годишна такса за 2022 г. по Лицензия № Л-266-12 в размер на 1 082,72 лева, дължима към 30.11.2022 г., върху която сума, считано от 01.12.2022 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по

банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Към настоящия момент задълженията на „КАРЛОВОГАЗ” ООД към КЕВР по издадените му Лицензия № Л-266-08 от 07.05.2008 г. за осъществяване на дейността "разпределение на природен газ" и Лицензия № Л-266-12 от 07.05.2008 г. за осъществяване на дейността "обществено снабдяване с природен газ" за територията на община Карлово **не са погасени**.

Изказвания по т.10.:

А. Димитрова прочете проекта решение.

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

Съгласно чл. 36 от Счетоводната политика на КЕВР и на основание чл. 24, ал. 1, чл. 26, ал. 1 и чл. 34, ал. 3 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение „КАРЛОВОГАЗ” ООД, както следва:

1.1. Начислена и неплатена главница в размер на общо 4 165,44 лева (четири хиляди сто шестдесет и пет лева и четиридесет и четири стотинки), представляваща:

➤ първа вноса от годишна такса за 2022 г. по Лицензия № Л-266-08 в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2022 г.;

➤ първа вноса от годишна такса за 2022 г. по Лицензия № Л-266-12 в размер на 1 082,72 лева, дължима към 31.03.2022 г.

➤ втора вноса от годишна такса за 2022 г. по Лицензия № Л-266-08 в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2022 г.;

➤ втора вноса от годишна такса за 2022 г. по Лицензия № Л-266-12 в размер на 1 082,72 лева, дължима към 30.11.2022 г.

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

➤ върху първа вноса от годишна такса за 2022 г. по Лицензия № Л-266-08 в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2022 г., считано от 01.04.2022 г. до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР;

➤ върху първа вноса от годишна такса за 2022 г. по Лицензия № Л-266-12 в размер на 1 082,72 лева, дължима към 31.03.2022 г., считано от 01.04.2022 г. до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР;

➤ върху втора вноса от годишна такса за 2022 г. по Лицензия № Л-266-08 в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2022 г., считано от 01.12.2022 г. до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР;

➤ върху втора вноса от годишна такса за 2022 г. по Лицензия № Л-266-12 в размер на 1 082,72 лева, дължима към 30.11.2022 г., считано от 01.12.2022 г. до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

2. „КАРЛОВОГАЗ” ООД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

В заседанието по **точка десета** 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 членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.11. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-113 от 24.01.2023 г. относно **прекратяване на производството по установяване на публично държавно вземане по отношение на „КОГЕН ЗАГОРЕ“ ЕООД.**

С решение по т. 4 от протокол № 350 от 14.12.2022 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „КОГЕН ЗАГОРЕ“ ЕООД с размер на главницата от 1 013,48 лева, върху която сума, считано от 01.12.2022 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) „КОГЕН ЗАГОРЕ“ ЕООД е уведомен с писмо изх. № Е-14-79-1 от 16.12.2022 г., като му е определен 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения по начислените суми и е поканен в същия срок да изпълни задълженията си доброволно.

На 12.01.2023 г. по банковата сметка на КЕВР е получено плащане в полза на „КОГЕН ЗАГОРЕ“ ЕООД в размер на 1 013,48 лева и вписано основание „лицензионна такса за 2022 г. – 2 вн.“. В резултат на това плащане върху неплатената в срок главница от 1 013,489 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 12,11 лева за периода от 01.12.2022 г. до 12.01.2023 г. За дължимата лихва за просрочие по откритата процедура „КОГЕН ЗАГОРЕ“ ЕООД е уведомен по електронна поща riskeng@riskeng.bg на 17.01.2023 г.

На 18.01.2023 г. по банковата сметка на КЕВР е получено плащане в полза на „КОГЕН ЗАГОРЕ“ ЕООД в размер на 12,11 лева, с което задълженията на дружеството по откритата процедура за установяване на публично държавно вземане са напълно погасени (справка-приложение към настоящия доклад).

Изказвания по т.11.:

А. Димитрова прочете проекта решение.

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

Във връзка с горното и на основание чл. 56, ал. 1 от Административно-процесуалния кодекс (АПК) и във връзка с чл. 168, т. 1 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс (ДОПК),

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Прекратява производството за установяване на публично държавно вземане по отношение на „КОГЕН ЗАГОРЕ“ ЕООД.
2. „КОГЕН ЗАГОРЕ“ ЕООД да бъде уведомено за прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане.

В заседанието по **точка единадесета** 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 членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.12. Комисията разгледа доклад с вх. № О-Дк-43 от 24.01.2023 г. относно **прекратяване на производството по установяване на публично държавно вземане по отношение на „МОСТ ЕНЕРДЖИ“ АД.**

С решение по т. 10 от протокол № 18 от 12.01.2023 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „МОСТ ЕНЕРДЖИ“ АД представляваща начислени и неплатени лихви з просрочие в размер на 480,69 лева.

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) „МОСТ ЕНЕРДЖИ“ АД е уведомен с писмо изх. № Е-13-179-1 от 13.01.2023 г., като му е определен 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения по начислените суми и е поканен в същия срок да изпълни задълженията си доброволно.

На 19.01.2023 г. по банковата сметка на КЕВР се получи плащане от „МОСТ ЕНЕРДЖИ“ АД в размер на 480,69 лева, с което задълженията на дружеството по откритата процедура за установяване на публично държавно вземане са напълно погасени (справка-приложение към настоящия доклад).

Изказвания по т.12.:

А. Димитрова прочете проекта решение.

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

Във връзка с горното и на основание чл. 56, ал. 1 от Административно-процесуалния кодекс (АПК) и във връзка с чл. 168, т. 1 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс (ДОПК),

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Прекратява производството за установяване на публично държавно вземане по отношение на „МОСТ ЕНЕРДЖИ“ АД.

2. „МОСТ ЕНЕРДЖИ“ АД да бъде уведомено за прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане.

В заседанието по **точка дванадесета** 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 членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.13. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-44 от 24.01.2023 г. относно

прекратяване на производството по установяване на публично държавно вземане по отношение на „СОСИЕТЕ ЕНДЮСТРИЕЛ ДЪО Л-АТЛАНТИК“ ЕАД.

С решение по т. 6 от протокол № 350 от 14.12.2022 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „СОСИЕТЕ ЕНДЮСТРИЕЛ ДЪО Л-АТЛАНТИК“ ЕАД с размер на главницата от общо 2 000,00 лева, като върху неплатените главници се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР, както следва:

➤ Върху 1 000,00 лева (първа вноска от годишна такса за 2022 г.), считано от 01.04.2022 г.;

➤ Върху 1 000,00 лева (втора вноска от годишна такса за 2022 г.), считано от 01.12.2022 г.

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) до седалището и адреса за управление на „СОСИЕТЕ ЕНДЮСТРИЕЛ ДЪО Л-АТЛАНТИК“ ЕАД: гр. София 1618, район Овча купел, ул. „Боряна“ № 36, ап. 28, чрез „Български пощи“ ЕАД е изпратено писмо на КЕВР с изх. № Е-13-145-1 от 16.12.2022 г., като му е определен 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения по начислените суми и е поканен в същия срок да изпълни задълженията си доброволно. Писмото на КЕВР е върнато с отбелязване от пощенските служители „непотърсено“.

Повторно писмото на КЕВР е изпратено до „СОСИЕТЕ ЕНДЮСТРИЕЛ ДЪО Л-АТЛАНТИК“ ЕАД на адрес: гр. София 1000, ул. „Узунджвска“ № 1. Съгласно известие за доставяне № ИД PS 1040 09D1L5 Z същото е получено на 16.01.2023 г.

На 17.01.2023 г. по банковата сметка на КЕВР е получено плащане от „СОСИЕТЕ ЕНДЮСТРИЕЛ ДЪО Л-АТЛАНТИК“ ЕАД в размер на 2 000,00 лева и вписано основание „такса лицензия Л-319/18.01.2010 за 2022 г.“. В резултат на това плащане са начислени следните лихви за просрочие:

➤ 81,11 лева, за периода от 01.04.2022 г. до 17.01.2023 г, върху 1 000,00 лева (първа вноска от годишна такса за 2022 г.);

➤ 13,33 лева, за периода от 01.12.2022 г. до 17.01.2023 г, върху 1 000,00 лева (втора вноска от годишна такса за 2022 г.);

Общото задължение на „СОСИЕТЕ ЕНДЮСТРИЕЛ ДЪО Л-АТЛАНТИК“ ЕАД към 17.01.2023 г. представлява лихви за просрочие в размер на 94,44 лева, за което дружеството уведомено по електронна поща pepi.traichev@kondika.com на 18.01.2023 г.

На 19.01.2023 г. по банковата сметка на КЕВР е получено плащане в полза на „СОСИЕТЕ ЕНДЮСТРИЕЛ ДЪО Л-АТЛАНТИК“ ЕАД в размер на 94,44 лева, с което задълженията на дружеството по откритата процедура за установяване на публично

Изказвания по т.13.:

А. Димитрова прочете проекта решение.

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

Във връзка с горното и на основание чл. 56, ал. 1 от Административно-процесуалния кодекс (АПК) и във връзка с чл. 168, т. 1 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс (ДОПК),

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Прекратява производството за установяване на публично държавно вземане по

отношение на „СОСИЕТЕ ЕНДЮСТРИЕЛ ДЪО Л-АТЛАНТИК“ ЕАД.

2. „СОСИЕТЕ ЕНДЮСТРИЕЛ ДЪО Л-АТЛАНТИК“ ЕАД да бъде уведомено за прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане.

В заседанието по **точка тринадесета** 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 членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК-118 от 25.01.2023 г. относно заявления с вх. № Е-ЗЛР-Р-1133 от 24.11.2022 г. и вх. № Е-ЗЛР-Р-1134 от 24.11.2022 г. от „Тецеко“ ЕАД с искане за издаване на разрешение за извършване на сделки на стойност повече от 10 на сто от активите на лицензианта съгласно последния одитиран годишен финансов отчет и за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност от „Тецеко“ ЕАД.

2. Разрешава на „Тецеко“ ЕАД да сключи с (...) Договор за банков кредит-овърдрафт, съгласно представения проект към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1133 от 24.11.2022 г.

3. Разрешава на „Тецеко“ ЕАД да сключи с (...) Договор за учредяване на особен залог върху търговско предприятие, съгласно представения проект към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1134 от 24.11.2022 г., като указва на „Тецеко“ ЕАД в същия да включи нови член (...) и член (...) със съдържание в съответствие с чл. 53, ал. 1, предл. 2 от Закона за енергетиката.

4. Разрешава на „Тецеко“ ЕАД да сключи с (...) Договор за финансово обезпечение чрез залог върху вземания, съгласно представения проект към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1134 от 24.11.2022 г.

5. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация 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.2. както следва:

1. Издава на „Сигма Инвест“ ЕООД, с ЕИК 115914401, лицензия № Л-659-15 от 31.01.2023 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 „Сигма Инвест“ ЕООД Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

По т.3. както следва:

1. Издава на „Д. Трейдинг“ д.о.о., учредено съгласно законите на Република Хърватия, вписано с фирмен номер 081351331, ЕИК 76011767004, лицензия № Л-660-15 от 31.01.2023 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 „Д. Трейдинг“ д.о.о. Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

По т.4. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-119 от 25.01.2023 г. относно извършена проверка по Заповед № 3-Е-1229 от 10.11.2022 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране.

2. Решението по настоящия доклад да бъде изпратено на Окръжна прокуратура – Пловдив.

По т.5. както следва:

1. Изменя лицензия № Л-527-01 от 19.11.2020 г. за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“, издадена на „Тракия-МТ“ ЕООД, с ЕИК 202548454, със седалище и адрес на управление: област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив 4004, район „Южен“, бул. „Братя Бъкстон“ № 136, като променя постояннотоквата мощност на енергийния обект „Фотоволтаична електрическа централа, намираща се в поземлен имот с идентификатор № 46663.52.590, м. „Добържана“, землище на гр. Малко Търново, област Бургас“ от 8,64 MW_p на 9,24 MW_p.

2. Одобрява актуализирано Приложение № 2 „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-527-01 от 19.11.2020 г., приложение и неразделна част от това решение.

По т.6. както следва:

1. Утвърждава сума за представителни разходи за периода от 01.01.2023 г. до 31.03.2023 г. в размер на 21 000 лв.

2. Председателят на КЕВР да издаде заповед, в която да се посочи размерът на утвърдената сума за представителни разходи за периода от 01.01.2023 г. до 31.03.2023 г. в размер на 21 000 лв. и целите на нейното разходване.

По т.7. както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ДИКС 2001-ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ“ ЕООД.

2. „ДИКС 2001-ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ“ ЕООД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

По т.8. както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД.

2. „ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

По т.9. както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „СЕВТ КОНСУЛТ“ ООД.

2. „СЕВТ КОНСУЛТ“ ООД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде

поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

По т.10. както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение „КАРЛОВОГАЗ” ООД.
2. „КАРЛОВОГАЗ” ООД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

По т.11. както следва:

1. Прекратява производството за установяване на публично държавно вземане по отношение на „КОГЕН ЗАГОРЕ“ ЕООД.
2. „КОГЕН ЗАГОРЕ“ ЕООД да бъде уведомено за прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане.

По т.12. както следва:

1. Прекратява производството за установяване на публично държавно вземане по отношение на „МОСТ ЕНЕРДЖИ“ АД.
2. „МОСТ ЕНЕРДЖИ“ АД да бъде уведомено за прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане.

По т.13. както следва:

1. Прекратява производството за установяване на публично държавно вземане по отношение на „СОСИЕТЕ ЕНДЮСТРИЕЛ ДЪО Л-АТЛАНТИК“ ЕАД.
2. „СОСИЕТЕ ЕНДЮСТРИЕЛ ДЪО Л-АТЛАНТИК“ ЕАД да бъде уведомено за прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане.

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-ДК-118 от 25.01.2023 г. и Решение на КЕВР № Р-437 от 31.01.2023 г. относно заявления с вх. № Е-ЗЛР-Р-1133 от 24.11.2022 г. и вх. № Е-ЗЛР-Р-1134 от 24.11.2022 г. от „Тецеко“ ЕАД с искане за издаване на разрешение за извършване на сделки на стойност повече от 10 на сто от активите на лицензианта съгласно последния одитиран годишен финансов отчет и за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност от „Тецеко“ ЕАД.
2. Решение на КЕВР № Л-659 от 31.01.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1123 от 16.11.2022 г. от „Сигма Инвест“ ЕООД 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.
3. Решение на КЕВР № Л-660 от 31.01.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1116 от 04.11.2022 г. от „Д. Трейдинг“ д.о.о. 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.
4. Доклад с вх. № Е-Дк-119 от 25.01.2023 г. относно извършена проверка по Заповед № З-Е-1229 от 10.11.2022 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране.
5. Решение на КЕВР № И1-Л-527 от 31.01.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-1109 от 25.10.2022 г. за изменение на лицензия за производство на електрическа енергия, подадено от „Тракия-МТ“ ЕООД.
6. Доклад с вх. № О-Дк-49/25.01.2023 г. и проект на заповед относно представителни разходи на КЕВР за периода 01.01.2023 г. до 31.03.2023 г.

7. Доклад с вх. № Е-Дк-109 от 24.01.2023 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ДИКС 2001-ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ“ ЕООД.

8. Доклад с вх. № Е-Дк-110 от 24.01.2023 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД.

9. Доклад с вх. № Е-Дк-111 от 24.01.2023 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „СЕВТ КОНСУЛТ“ ООД.

10. Доклад с вх. № Е-Дк-112 от 24.01.2023 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „КАРЛОВОГАЗ“ ООД.

11. Доклад с вх. № Е-Дк-113 от 24.01.2023 г. относно прекратяване на производството по установяване на публично държавно вземане по отношение на „КОГЕН ЗАГОРЕ“ ЕООД.

12. Доклад с вх. № О-Дк-43 от 24.01.2023 г. относно прекратяване на производството по установяване на публично държавно вземане по отношение на „МОСТ ЕНЕРДЖИ“ АД.

13. Доклад с вх. № Е-Дк-44 от 24.01.2023 г. относно прекратяване на производството по установяване на публично държавно вземане по отношение на „СОСИЕТЕ ЕНДЮСТРИЕЛ ДЪО Л-АТЛАНТИК“ ЕАД.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

.....
А. Йорданов

.....
Б. Голубарев

.....
Д. Кочков

.....
П. Трендафилова

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

РОСИЦА ТОТКОВА

Протоколирал:

Н. Косев - главен експерт