



ПРОТОКОЛ

№ 176

София, 31.08.2021 година

Днес, 31.08.2021 г. от 10:01 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 Георги Добрев, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха Е. Маринова – директор на дирекция „Правна“, Н. Георгиев – за директор на дирекция „Обща администрация“ (съгласно Заповед № 835 от 12.08.2021 г.), Р. Тахир - за директор на дирекция „Природен газ“ (съгласно Заповед № 690 от 15.07.2021 г.) и експерти на КЕВР.

И. Иванов обяви, че предварително раздаденият дневен ред съдържа пет точки.

Г. Добрев каза, че на основание чл. 33, ал. 6 от Правилника за дейността на КЕВР и на нейната администрация, прави предложение за включването на допълнителни точки в дневния ред. Мотивите за това предложение са, че съгласно приетите изменения в Закона за енергетиката от 01.10.2021 г. дейността „търговия с природен газ“ ще се извършва въз основа на издадена лицензия. Към настоящия момент предстои Комисията да разгледа около 20 на брой такива заявления, а крайният срок приближава. Г. Добрев каза, че с оглед своевременното разглеждане на постъпилите заявления за издаване на лицензии и произнасяне по тях от страна на Комисията ще си позволи в това и в следващи заседания, ако членовете на Комисията нямат нищо против, да направи предложения за разглеждане на допълнителни точки в дневния ред на текущите заседания по реда на чл. 33, ал. 6 от Правилника за дейността на КЕВР и на нейната администрация. Предложението за това заседание е да бъдат включени две допълнителни точки:

- Доклад с вх. № Е-Дк – 882 от 27.08.2021 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-60 от 27.07.2021 г. от „ВИЕЕ България“ ЕООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

- Доклад с вх. № Е-Дк – 883 от 27.08.2021 г. заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-51 от 13.07.2021 г. от „Свилоза“ АД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

И. Иванов запитва Г. Добрев кои да бъдат новите точки в дневния ред.

Г. Добрев отговори, че предлага да бъдат т. 6 и т. 7 от дневния ред.

И. Иванов каза, че напълно споделя изказаните от Г. Добрев виждания, че в

рамките на тази и следващата седмица Комисията ще бъде подложена на голямо изпитание, за да може да се произнесе своевременно относно заявленията за издаване на лицензии за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“. Със заповед на председателя експертите в дирекция „Природен газ“ работят през почивните дни и това може да продължи и през следващите седмици. Всички действия, които ще позволят на Комисията да излезе с решения по направените заявления преди срока за започване на новата газова година от 01.10.2021 г. трябва да бъдат предприети. Едно от тези действия е предложението на Г. Добрев за включването на нови т. 6 и т. 7 относно две нови заявления за издаване на лицензии за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“. И. Иванов каза, че ако няма възражения от останалите членове на Комисията приема, че модифицираният дневен ред ще съдържа седем точки.

От страна на членовете на Комисията нямаше възражения по предложението на Г. Добрев за включването на допълнителни т. 6 и т. 7 в дневния ред на закритото заседание.

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. № О-Дк-398 от 24.08.2021 г. относно изменение на Приложение №13 „Одитна пътека за дейността и организацията на управлението на човешките ресурси и организационното развитие в администрацията на КЕВР към Вътрешни правила за функциониране на системата за финансово управление и контрол на Комисията за енергийно и водно регулиране“ и проект на Приложение № 13.

Докладват: Юлиан Митев, Николай Георгиев,
Елена Класанова, Наталия Кирова

2. Доклад с вх. № Е-ДК - 877 от 25.08.2021 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-54 от 21.07.2021 г. от „Балкангаз 2000“ АД с искане за издаване на разрешение за сключване на договор за инвестиционен банков кредит, договор за учредяване на особен залог върху имущество, с което се упражнява лицензионна дейност и договор за залог върху вземания.

Работна група: Агапина Иванова, Елена Маринова, Ремзия Тахир,
Красимира Лазарова, Людмила Ненова,
Александра Димитрова, Деница Лефтерова, Рада Башлиева

3. Доклад с вх. № Е-Дк – 878 от 25.08.2021 г. заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-45 от 01.07.2021 г. от МЕТ Австрия Енерджи Трейд ГмбХ с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Работна група: Агапина Иванова, Елена Маринова, Ремзия Тахир,
Красимира Лазарова, Снежана Станкова, Людмила Ненова,
Александра Димитрова, Деница Лефтерова,
Рада Башлиева, Светослава Маринова

4. Доклад с вх. № Е-ДК – 879 от 25.08.2021 г. заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-50 от 13.07.2021 г. от „Арес Трейдинг“ ЕООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Работна група: Агапина Иванова, Елена Маринова, Ремзия Тахир,
Людмила Ненова, Снежана Станкова, Виктория Джерманова, Александра
Димитрова, Деница Лефтерова, Рада Башлиева, Светослава Маринова

5. Доклад с вх. № Е-Дк-880 от 26.08.2021 г. относно комплексна планова проверка

на „Аресгаз“ ЕАД за обособена територия „Запад“.

Работна група: Милен Димитров, Росица Тодорова, Ралица Караконова

6. Доклад с вх. № Е-Дк – 882 от 27.08.2021 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-60 от 27.07.2021 г. от „ВИЕЕ България“ ЕООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Работна група: Агапина Иванова, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Людмила Ненова, Грета Дечева, Снежана Станкова, Виктория Джерманова, Александра Димитрова, Деница Лефтерова, Рада Башлиева, Светослава Маринова

7. Доклад с вх. № Е-Дк – 883 от 27.08.2021 г. заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-51 от 13.07.2021 г. от „Свилоза“ АД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Работна група: Агапина Иванова, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Красимира Лазарова, Снежана Станкова, Хриси Йорданова, Любослава Джоргова, Деница Лефтерова, Рада Башлиева, Светослава Маринова

По т.1. Комисията разгледа доклад № О-Дк-398 от 24.08.2021 г. относно **изменение на Приложение №13 „Одитна пътека за дейността и организацията на управлението на човешките ресурси и организационното развитие в администрацията на КЕВР към Вътрешни правила за функциониране на системата за финансово управление и контрол на Комисията за енергийно и водно регулиране“ и проект на Приложение № 13.**

С приетите през м. май 2016 г. Вътрешни правила за функциониране на системата за финансово управление и контрол на Комисията за енергийно и водно регулиране (ВПФСФУК) е установен редът за дейността и организацията на управлението на човешките ресурси и организационно развитие в КЕВР.

От 01.01.2019 г. съгласно чл. 16, ал. 3 от Закона за енергетиката дейността на администрацията се осъществява от лица, работещи по трудово правоотношение.

При изпълнение на одитен ангажимент за консултиране по т.1 от годишния план на одитните ангажименти на вътрешния одит за 2021 г. е констатирано, че правилата за дейността и организацията на управлението на човешките ресурси и организационното развитие в администрацията на КЕВР – Одитна пътека - приложение № 13 от ВПФСФУК не са актуализирани в съответствие с настъпилите промени.

С доклад №О-Дк-303 от 10.06.2021 г. на вътрешния одитор в КЕВР е дадена препоръка да се предприемат действие за актуализиране на Одитна пътека за дейността и организацията на управлението на човешките ресурси и организационното развитие в администрацията на КЕВР към Вътрешни правила за функциониране на системата за финансово управление и контрол на Комисията за енергийно и водно регулиране – Приложение №13 към ВПФСФУК, съобразно направените структурни промени.

За изпълнение на дадената препоръка дирекция „Обща администрация“ изготви проект на Приложение №13 „Одитна пътека за дейността и организацията на управлението на човешките ресурси и организационното развитие в администрацията на КЕВР“ към ВПФСФУК, който да се внесе за разглеждане в заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране.

В проекта на Приложение №13 „Одитна пътека за дейността и организацията на управлението на човешките ресурси и организационното развитие в администрацията на КЕВР“ към ВПФСФУК са уредени процедурите и реда за дейността и организацията на управлението на човешките ресурси, като изрично е посочено, че служителите в администрацията на КЕВР се приемат на работа по трудови правоотношения. Одитната

пътека е съобразена с Вътрешните правила за работната заплата, Вътрешните правила за ежегодно оценяване на трудовото изпълнение на служителите в администрацията на Комисията за енергийно и водно регулиране и Правилника за вътрешния трудов ред в Комисията за енергийно и водно регулиране.

Изказвания по т.1.:

Докладва Н. Георгиев. Работната група представя на членовете на Комисията изменение на Приложение № 13 (обхващащо дейността на човешките ресурси в КЕВР) към Вътрешни правила за функциониране на системата за финансово управление и контрол на Комисията. През м. май 2016 г КЕВР е приела тези Вътрешни правила и част от тях е Приложение № 13. От 01.01.2019 г. служителите от администрацията са преминали по трудово правоотношение. През 2021 г. е извършена одитна система и вътрешният одитор е препоръчал Приложение № 13 към СФУК да бъде актуализирано във връзка с промяната от 2019 г. В проекта на Приложение №13 „Одитна пътека за дейността и организацията на управлението на човешките ресурси и организационното развитие в администрацията на КЕВР“ към ВПФСФУК са уредени процедурите и реда за дейността и организацията на управлението на човешките ресурси, като изрично е посочено, че служителите в администрацията на КЕВР се приемат на работа по трудови правоотношения. Одитната пътека е съобразена с Вътрешните правила за работната заплата, Вътрешните правила за ежегодно оценяване на трудовото изпълнение на служителите в администрацията на Комисията за енергийно и водно регулиране и Правилника за вътрешния трудов ред в Комисията за енергийно и водно регулиране. Предвид гореизложеното и на основание чл. 5, ал. 3 от Правилника за дейността на КЕВР и нейната администрация, работната група предлага КЕВР да вземе следните решения:

1. *Приема настоящия доклад;*

2. *Приема изменено Приложение №13 „Одитна пътека за дейността и организацията на управлението на човешките ресурси и организационното развитие в администрацията на КЕВР“ към Вътрешни правила за функциониране на системата за финансово управление и контрол на Комисията за енергийно и водно регулиране.*

И. Иванов допълни, че като приложение към доклада са представени одитната пътека към настоящия момент, както и с предложените изменения.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 5, ал. 3 от Правилника за дейността на КЕВР и нейната администрация

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № О-Дк-398 от 24.08.2021 г. относно изменение на Приложение №13 „Одитна пътека за дейността и организацията на управлението на човешките ресурси и организационното развитие в администрацията на КЕВР към Вътрешни правила за функциониране на системата за финансово управление и контрол на Комисията за енергийно и водно регулиране“ и проект на Приложение № 13.

2. Приема изменено Приложение №13 „Одитна пътека за дейността и организацията на управлението на човешките ресурси и организационното развитие в администрацията на КЕВР“ към Вътрешни правила за функциониране на системата за финансово управление и контрол на Комисията за енергийно и водно регулиране.

В заседанието по **точка първа** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Георги Добрев, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков.

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Димитър Кочков - за), от които **три гласа** (Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката и **един глас** на член на Комисията със стаж във ВиК сектора (Димитър Кочков).

По т.2. Комисията, след като разгледа **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-54 от 21.07.2021 г., подадено от „Балкангаз 2000“ АД за издаване на разрешение за сключване на договор за инвестиционен банков кредит, договор за учредяване на особен залог върху имущество, с което се упражнява лицензионна дейност и договор за финансово обезпечение чрез залог върху вземания, установи следното:**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-54 от 21.07.2021 г. от „Балкангаз 2000“ АД на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 92, ал. 1, т. 1 и т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ, Наредбата), с искане за издаване на разрешение за сключване на договор за инвестиционен банков кредит, договор за учредяване на особен залог върху имущество, с което се упражнява лицензионна дейност и договор за финансово обезпечение чрез залог върху вземания. Към заявлението са приложени следните документи: извлечение от Протокол № 65 от 15.07.2021 г. от заседание на Съвета на директорите на „Балкангаз 2000“ АД; проект на нотариален акт за покупко-продажба на разпределителен газопровод, собственост на „ИНТЕГРЕЙТИД МИКРО-ЕЛЕКТРОНИКС БЪЛГАРИЯ“ ЕООД; проект на договор за банков кредит с „ОБЕДИНЕНА БЪЛГАРСКА БАНКА“ АД (ОББ АД); проект на договор за особен залог на движими вещи към договора за кредит с ОББ АД; проект на договор за особен залог върху вземания по банкови сметки към договора за банков кредит с ОББ АД; одитиран годишен финансов отчет на „Балкангаз 2000“ АД, ведно с доклад от одитор; оценка на газопровод, собственост на „ИМИ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД; документ за платена такса.

Със Заповед № 3-Е-174 от 26.07.2021 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група със задача да извърши проучване и анализ на данните и документите, съдържащи се в заявлението и приложенията към него, за установяване основателността на искането за издаване на разрешение за сключване на договор за инвестиционен банков кредит, договор за учредяване на особен залог върху имущество, с което се упражнява лицензионна дейност и договор за залог върху вземания.

С писмо с изх. № Е-ЗЛР-Р-54 от 28.07.2021 г. от заявителя е изискано допълнително представяне на декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, съгласно чл. 3, ал. 3 от НЛДЕ, и прогнозни парични потоци за периода 2021 – 2024 г. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-54 от 04.08.2021 г. е представена изисканата информация. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-54 от 13.08.2021 г. е представена допълнителна информация.

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

„Балкангаз 2000“ АД е акционерно дружество, с ЕИК 130203228, със седалище и адрес на управление: област София, община Ботевград, 2140 гр. Ботевград, ул. „Академик Стоян Романски“ № 2, с предмет на дейност: проектиране, изграждане и експлоатация на газоразпределителна мрежа в обекти и съоръжения в района на гр. Ботевград, разпределение и продажба на природен газ, както и други дейности, незабранени от закона. Дружеството се управлява по едностепенната система на управление от Съвет на директорите в състав: Христо Петков Якимов, Иван Цаков Цаков, Борис Добринков Дренков, Михаил Петков Димитров, Йоана Георгиева Лилова. Дружеството се представлява от Михаил Петков Димитров – изпълнителен директор. Капиталът на „Балкангаз 2000“ АД е в размер на 903 000 (деветстотин и три хиляди) лева, разпределен в

903 000 (деветстотин и три хиляди) поименни акции, с номинална стойност 1 лев всяка.

„Балкангаз 2000“ АД е титуляр на лицензия № Л-179-08 от 17.12.2004 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-179-12 от 27.04.2009 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Ботевград, със срок до 17.12.2036 г.

С подаденото заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-54 от 21.07.2021 г. „Балкангаз 2000“ АД е поискало издаване на разрешение за сключване на договор за инвестиционен банков кредит, договор за учредяване на особен залог върху имущество, с което се упражнява лицензионна дейност и договор за финансово обезпечение чрез залог върху вземанията. В тази връзка дружеството е изложило следните аргументи: средствата от банковия кредит ще бъдат изцяло използвани за покупката на разпределителен газопровод и всички прилежащи към него отклонения и съоръжения с оглед извършване на дейността „разпределение на природен газ“ в лицензионната територия на „Балкангаз 2000“ АД.

Дружеството посочва, че газопроводът – обект на сделката, е собственост на трето лице като за последните три години делът на собственика в потреблението на природен газ е едва 14-15% с тенденция към неговото намаляване. Съгласно схемата за газификация на гр. Ботевград, с цел повишаване сигурността на снабдяването към този газопровод ще бъде присъединено отклонение за ново захранване на един от действащите газорегулиращи пунктове в центъра на града като по този начин делът на потреблението на сегашния собственик на газопровода ще намалее още повече. Заявителят допълва, че пазарната оценка на имуществото, с което се упражнява лицензионната дейност, е изготвена от независимия оценител „ИНЖЕНЕРИНГСЕРВИЗ СОФИЯ“ ООД, определен от КЕВР с решение по т. 4 от Протокол № 160 от 16.07.2020 г.

С решение по Протокол № 65 от 15.07.2021 г., по т. 1, Съвета на директорите на „Балкангаз 2000“ АД е взел решения да бъде сключен договор за банков кредит с ОББ АД при следните параметри: цел: закупуване на газопровод; размер: до (...) лв.; лихвен процент: референтен лихвен процент (РЛП) + (...) пункта надбавка, но не по-малко от (...) % годишно; краен срок на погасяване: 20.09.2024 г., както и във връзка с този кредит да бъдат учредени обезпечения, както следва: особен залог върху закупувания разпределителен газопровод, заедно с прилежащите газопроводни отклонения и съоръжения; залог по реда на Закон за договорите за финансово обезпечение (ЗДФО) на съвкупност от вземания по всички банкови сметки на „Балкангаз 2000“ АД в ОББ АД, обезпечаваш вземанията на банката, до окончателното погасяване на всички задължения от страна на дружеството в качеството му на кредитополучател по договора за кредит.

I. Проект на договор за банков кредит:

1. Предмет - предоставяне на инвестиционен банков кредит от кредитора ОББ АД на кредитополучателя „Балкангаз 2000“ АД.

2. Размер – (...) лева.

3. Цел – финансиране до 80% за покупка на разпределителен газопровод с дължина 2495 м. и прилежащите отклонения към него, находящи се на територията от АГРС – Ботевград и Индустриална зона „Микроелектроника“, гр. Ботевград.

4. Срок – срокът на усвояване е до 30.09.2021г. След изтичане на този срок ангажиментът на банката за предоставяне на неусвоените суми се прекратява. Крайният срок за издължаване на кредита е 20.09.2024 г.

5. Годишен лихвен процент, начисляван върху редовна главница (редовен дълг) – променлив лихвен процент в размер на референтния лихвен процент на ОББ АД (РЛП) за периода на действие на договора плюс (...) пункта надбавка годишно, но не по-малко от (...) годишно. РЛП на ОББ АД се определя и прилага по реда на общите условия на ОББ АД.

6. Годишен лихвен процент при просрочие – формиран от годишния лихвен процент плюс наказателна надбавка от 5 (пет) пункта годишно.

7. Санкционен годишен лихвен процент при неизпълнение на задължения – формиран от годишния лихвен процент плюс наказателна надбавка от 2 (два) пункта.

8. Обезпечения:

8.1. учредяване на особен залог в полза на банката върху движими вещи – дълготрайни материални активи (ДМА), които следва да бъдат закупени със средства от инвестиционния кредит, на обща стойност (...) лева, а именно: разпределителен газопровод с начална точка от АГРС-Ботевград, находяща се в Поземлен имот 05815.27.604, област София, община Ботевград, гр. Ботевград и крайна точка Парокотелна (бивша) в Индустриална зона „Микроелектроника“ находяща се в Поземлен имот 05815.305.78, област София, община Ботевград, гр. Ботевград.

8.2. 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 кредитополучателя, открити в банката, в размер на (...) лева.

9. Допълнителни условия за усвояване: средствата по кредита се усвояват срещу разходно-оправдателни документи след представяне на: решение от КЕВР, с което разрешава на „Балкангаз 2000“ АД да сключи с ОББ АД исканите сделки; надлежно учредяване на обезпеченията и представяне на потвърждение и удостоверение от Централен регистър на особените залози, от което да е видно, че по отношение на обезпечението върху движими вещи ОББ АД е единствен заложен кредитор; депозиране по сметка на кредитополучателя в ОББ АД на самоучастие в размер на 20% (двадесет процента) от инвестицията, или след представяне на платежен документ за вложеното самоучастие в размер от 20% (двадесет процента) от основата на фактурата; заплащане на всички дължими такси и комисиони.

Банката финансира до 80% (осемдесет процента) от данъчната основа на предоставената фактура за закупуване на ДМА и до размера на предоставения кредит.

II. Проект на договор за учредяване на особен залог върху движими вещи:

Проектът на договор за залог върху движими вещи има за цел да обезпечи вземането на ОББ АД - заложен кредитор, произтичащо от договора за банков кредит, с главница до (...) лева, и предмет – учредяване в полза на зложния кредитор на особен залог върху следните движими вещи, собственост на „Балкангаз 2000“ АД: ДМА, които следва да бъдат закупени със средства от инвестиционен кредит по договора за банков кредит на обща стойност (...) лева, а именно: разпределителен газопровод с начална точка от АГРС-Ботевград, находяща се в Поземлен имот 05815.27.604, област София, община Ботевград, гр. Ботевград, и крайна точка Парокотелна (бивша) в Индустриална зона „Микроелектроника“ находяща се в Поземлен имот 05815.305.78, област София, община Ботевград, гр. Ботевград. Техническите параметри на газопровода са следните: дължина 2495 метра; условен диаметър Ду 200 мм; тръба стоманена Ф 219x6 Ст 20; работна среда - природен газ (метан); газопроводни отклонения (ГО): ГО 1- „Хлебозавод“; ГО 2- „Сенсата“; газорегулиращ пункт (ГРП) 6/4 бар - за „ИМИ“, спортен комплекс „Балкан“ и филиал на Технически университет; ГО 3 - „Нобилис“; кранов възел (КВ) - разпределителен газопровод за с. Врачеш; ГО 4- „Виталина“; ГО 5- „Дайнъс“; ГО 6 - РГ за „Теда ММ“ - първи обект и за „Микроак“; ГО 7 - „Теда ММ“ - втори обект; ГО 8- „ВОП“; ГО 9- „ОКТО 7“; ГО 10 - „ВЕС&ТОН“; ГО 11 - „НАТУРА ВИТА“, без предаване на държането на заложените вещи.

Съгласно чл. 11 от проекта на договор, зложният кредитор има право да се удовлетвори от: цената на заложените вещи или от полученото за тях обезщетение; полученото срещу отчуждаване на вещите; равностойността на имуществото, в случай че то не може да бъде отделено от останалото имущество на залогодателя. Според чл. 14.1. от проекта на договор, зложният кредитор има право да продаде заложените вещи след изтичането на две седмици от вписване на пристъпването към изпълнение. Съгласно чл. 15 от проекта на договор, в случай, че залогодателят не изпълнява задълженията си по този договор, зложният кредитор може да иска изпълнение преди срока, както и да се удовлетвори от заложените движими вещи.

Посочените по-горе 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, на дружеството следва да бъде указано чл. 11, чл. 14.1. и чл. 15 от проекта на договор за залог да включват права и задължения, както следва:

1. „чл. 11 Заложният кредитор има право да се удовлетвори от заложените вещи само в тяхната цялост като енергиен обект, след предварително разрешение от КЕВР.“

2. „чл. 14.1. След изтичането на две седмици от вписване на пристъпването към изпълнение, заложният кредитор има право да продаде заложените вещи само в тяхната цялост като енергиен обект след предварително разрешение от КЕВР.“

3. „чл. 15. В случай, че залогодателят не изпълнява задълженията си по този договор, заложният кредитор може да иска изпълнение преди срока, както и да се удовлетвори от заложените движими вещи, но само в тяхната цялост като енергиен обект, след предварително разрешение от КЕВР.“

III. Проект на договор за финансово обезпечение чрез залог върху вземания (по сметки):

Предметът на проекта на договор е учредяване от страна на „Балкангаз 2000“ АД на залог върху всички негови вземания по банкови сметки, открити при ОББ АД, на обща стойност не по-малко от (...) лева (финансово обезпечение), като залогът се отбелязва по сметката/сметките на дружеството, открити в банката, както и по всички открити след датата на сключване на договора за финансово обезпечение разплащателни, влогови и други банкови сметки с титуляр „Балкангаз 2000“ АД. Съгласно проекта на договор, финансовото обезпечение, в зависимост от момента на неговото предоставяне, включва първоначално и допълнително финансово обезпечение, както и дохода, създаден от използваните като обезпечение парични вземания (лихви и всички други плащания и плодове), независимо от момента на неговото предоставяне. Предвидено е, че учреденото финансово обезпечение ще обезпечава всички финансови задължения, произтичащи от договора за кредит, до окончателното им погасяване.

Според проекта на договор, „Балкангаз 2000“ АД се задължава да не прехвърля повторно, залага, обременява, предлага или по друг начин да предоставя като обезпечение, за свои или чужди задължения вземанията, върху които е учредено финансовото обезпечение, поотделно или като съвкупност, освен при изрично писмено съгласие на банката. Предвидено е право на ползване от банката на предоставеното обезпечение, както и нейно задължение да прехвърли равностойно на първоначално и допълнително предоставеното финансово обезпечение, както и алтернативна възможност – да приложи клауза за нетиране, като прихване стойността на финансовото обезпечение срещу финансовите задължения. Банката има право да блокира наличности по сметката/сметките, по които е учредено финансовото обезпечение, във всеки един момент от действието на договора. В проекта на договор е предвидено, че в случай на неизпълнение на което и да е от финансовите задължения по договора за кредит и/или договори и други сделки, с които се гарантира/обезпечава изпълнението на задълженията по договора за кредит, включително при неизпълнение на задълженията на обезпечителя по този договор, обезпеченото лице има право, в условията на алтернативност, да реализира финансовото обезпечение без съдебна намеса, или да го придобие, или да приложи клаузата за нетиране. Проектът на договор съдържа клауза, според която в случай на изпълнение на финансовите задължения, обезпеченото лице се задължава да възстанови на обезпечителя предоставеното финансово обезпечение.

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 задължността на енергийното предприятие. Според чл. 92, ал. 1 от НЛДЕ, КЕВР дава разрешение за извършване на следните сделки: учредяване на залог, включително особен залог, върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност; заеми със срок на погасяване по-дълъг от една година; сделки на стойност повече от 10 на сто от активите на лицензианта съгласно последния одитиран

годишен финансов отчет.

В конкретния случай, сделката чрез която ОББ АД ще предостави на „Балкангаз 2000“ АД банков кредит в размер на (...) лева с краен срок за издължаване - 20.09.2024 г., е сделка, която води или може да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, както и заем със срок на погасяване по-дълъг от една година. Сделката чрез която „Балкангаз 2000“ АД ще учреди в полза на ОББ АД особен залог върху закупуваното съоръжение - газопровод, е сделка чрез която се учредява особен залог, върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност. Сделката чрез която „Балкангаз 2000“ АД ще учреди в полза на ОББ АД залог върху финансовото обезпечение на стойност (...) лева, е сделка, която води или може да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие. В този смисъл, посочените сделки попадат в приложното поле на чл. 21, ал. 1, т. 23 и чл. 92, ал. 1 от НЛДЕ, поради което подлежат на разрешаване 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 „Балкангаз 2000“ АД 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.

Предвид горното, е извършен анализ на финансово-икономическото състояние на „Балкангаз 2000“ АД на база одитирания годишен финансов отчет за 2020 г., при който се установи следното:

„Балкангаз 2000“ АД отчита печалба в размер на 460 хил. лв. за 2020 г. Общите приходи от дейността на дружеството са 4173 хил. лв. за 2020 г., а общите разходи са 3661 хил. лв. Общата сума на активите на дружеството за 2020 г. е 5621 хил. лв. Нетекущите активи за 2020 г. са 4463 хил. лв., а текущите активи са 1154 хил. лв. за 2020 г. Дружеството не отчита нетекущи пасиви за 2020 г., а текущите пасиви са 648 хил. лв. за 2020 г.

От представения паричен поток за 2020 г. е видно, че паричните средства са с положителни стойности. Паричните постъпления са от основната търговска дейност на дружеството – приходи, свързани с търговски контрагенти. Плащания са извършвани за трудови възнаграждения, платени и възстановени данъци върху печалбата и други. Плащанията при инвестиционната дейност на дружеството са свързани с дълготрайните активи. По отношение на финансовата дейност са извършвани плащания за лихви, комисиони, дивиденди и други.

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 0,71 за 2020 г. Това означава, че дружеството не е разполагало с достатъчно свободен собствен капитал да инвестира в нови дълготрайни активи. *Коефициентът на обща ликвидност (Краткотрайни активи/Краткотрайни пасиви)* е 1,78 за 2020 г., което означава, че дружеството е имало достатъчно свободни оборотни средства за погасяване на текущите си задължения. *Коефициентът на финансова автономност (Собствен капитал/(Дълготрайни пасиви + Краткотрайни пасиви))*, който показва степента на независимост от ползване на привлечени средства е 4,87 за 2020 г., което показва, че дружеството не е имало затруднения при покриване със собствени средства на задължения си. Предвид стойностите на горепосочените показатели, изчислени на база обща балансова структура, финансово-икономическо състояние на „Балкангаз 2000“ АД за 2020 г. може да се определи като *добро*.

Заявителят е представил прогнозни счетоводни баланси, отчет за приходи и разходи и прогнозен паричен поток за периода 2021 – 2024 г. За целия период дружеството прогнозира да реализира печалби, както следва: 248 хил. лв. за 2021 г.; 180

хил. лв. за 2022 г.; 181 хил. лв. за 2023 г. и 182 хил. лв. за 2024 г. Дружеството прогнозира нарастване на общите приходи от 4625 хил. лв. за 2021 г. на 4780 хил. лв. през 2024 г. Структурата на приходите за периода включва приходи от продажби на природен газ на клиенти и приходи от присъединяване. Прогнозните общи разходи се предвижда да се увеличат от 4350 хил. лв. за 2021 г. на 4578 хил. лв. за 2024 г. Общите активи нарастват от 3838 хил. лв. за 2021 г. до 4476 хил. лв. в края на периода, в резултат на увеличение на текущите и нетекущите активи. Нетекущите активи се увеличават от 2965 хил. лв. за 2021 г. на 3450 хил. лв. през 2024 г. Текущите активи на дружеството се увеличават от 873 хил. лв. за 2021 г. на 1026 хил. лв. за 2024 г.

За посочения период записаният капитал остава с непроменена стойност в размер на 903 хил. лв. Другите резерви от 2039 хил. лв. за 2021 г. се увеличават до 2619 хил. лв. за 2024 г. Собственият капитал от 3358 хил. лв. за 2021 г. се увеличава до 3991 хил. лв. за 2024 г., вследствие на увеличение на законовите и други резерви. Дългосрочните задължения намаляват от 149 хил. лв. за 2021 г. на 36 хил. лв. за 2023 г. През 2024 г. не са предвидени дългосрочни задължения. Краткосрочните задължения се увеличават от 331 хил. лв. за 2021 г. на 485 хил. лв. за 2024 г.

Основните финансови показатели за периода на кредита на „Балкангаз 2000“ АД са посочени в Таблица № 1:

Таблица № 1

Коефициенти	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
Покритие на дълготрайните активи със собствения капитал (СК/ДА)	1,13	1,11	1,14	1,16
Обща ликвидност (КА/КП)	2,64	2,06	2,18	2,12
Финансова автономност (СК/ДП+КП)	7,00	6,91	8,07	8,23

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал се увеличава от 1,13 за 2021 г. до 1,16 за 2024 г. Това е показател, че дружеството няма да има затруднения при покриване със свободен собствен капитал на инвестициите в нови дълготрайни активи. *Коефициентът на обща ликвидност* от 2,64 през 2021 г., намалява до 2,12 през 2024 г., но остава над единица. Това е показател, че дружеството ще разполага със свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения. *Коефициентът на финансова автономност* се увеличава от 7,00 за 2021 г. до 8,23 за 2024 г. Това е показател, че дружеството няма да има затруднения за покриване със собствени средства на задълженията си през периода.

Предвид стойностите на горепосочените показатели, изчислени на база обща балансова структура, финансово-икономическо състояние на „Балкангаз 2000“ АД може да се определи като *много добро* в края на периода.

„Балкангаз 2000“ АД е представило прогнозни парични потоци в хил. лв. по години, като обобщените данни са посочени в Таблица № 2:

Таблица № 2

Параметри	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
Нетен паричен поток от оперативна дейност	760	645	641	675
Нетен паричен поток от инвестиционна дейност	-660	-500	-500	-500
Нетен паричен поток от финансова дейност	140	-68	-66	-44
Пари и парични еквиваленти в края на периода	363	440	515	596

От представените прогнозни парични потоци за периода 2021 – 2024 г. е видно, че най-големите парични постъпления ще бъдат от основната търговска дейност на дружеството – приходи от продажба на природен газ и от присъединяване на нови клиенти. Плащания се предвиждат за суровини и материали, външни услуги, трудови възнаграждения и други разходи свързани с дейността. Плащанията при инвестиционната дейност на дружеството са свързани с покупка на активи. По отношение на финансовата дейност са предвидени постъпления от получени банкови заеми, а плащанията са по банкови заеми и лихви по тях. От прогнозните парични потоци е видно, че

прогнозираните парични средства са с положителни стойности в края на всяка една година.

С оглед горното, ако „Балкангаз 2000“ АД спази заложените параметри в представените финансови разчети и прогнози за периода на банковия кредит, вкл. инвестиционен план по години за периода на кредита, очакваните парични потоци на дружеството за периода 2021 – 2024 г. ще гарантират изпълнение на лицензионните задължения, както и необходимия паричен ресурс за обслужване на плащанията по договора за банков инвестиционен кредит. В този смисъл, КЕВР приема, че сделката чрез която ОББ АД ще предостави на „Балкангаз 2000“ АД банков кредит в размер на (...) лева с краен срок за издължаване - 20.09.2024 г., както и сделките, чрез които „Балкангаз 2000“ АД ще учреди обезпечения в полза на ОББ АД във връзка с този кредит, няма да доведат до нарушаване осъществяването на лицензионната дейност, както и сигурността на снабдяването с природен газ вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие.

Изказвания по т.2.:

Докладва Д. Лефтерова. В Комисията за енергийно и водно регулиране е постъпило заявление от „Балкангаз 2000“ АД с искане за издаване на разрешение за сключване на договор за инвестиционен банков кредит, договор за учредяване на особен залог върху имущество, с което се упражнява лицензионна дейност и договор за финансово обезпечение чрез залог върху вземания. Посочените сделки са свързани със закупуването на газопровод, който е собственост на трето лице, с оглед извършване на дейността „разпределение на природен газ“ в лицензионната територия на „Балкангаз 2000“ АД. Пазарната оценка на имуществото, с което на практика се осъществява лицензионна дейност е изготвена от независим оценител, определен от КЕВР. Съгласно проекта на нотариален акт за покупко-продажба общата стойност на газопровода е в размер на (...) лв. без ДДС или (...) лв. с ДДС. Средствата по тази сума са разпределени както следва: 20% заявителят предвижда да бъдат осигурени чрез собствено финансиране, а 80% от сумата чрез инвестиционен кредит. Съгласно представения проект на инвестиционен кредит размерът на същия е (...) лв. Целта на договора е финансиране до 80% за покупка на разпределителен газопровод с дължина 2495 м и прилежащите отклонения към него. Срокът на усвояване на кредита е до 30.09.2021 г., а крайният срок за издължаване е 20.09.2024 г. Проектът на договор за инвестиционен кредит предвижда и учредяване на обезпечения, а именно: учредяване на особен залог в полза на банката върху разпределителния газопровод, както и финансово обезпечение по смисъла на ЗДФО под формата на договор за финансово обезпечение чрез залог върху вземания.

Съгласно чл. 11 от проекта на договор за особен залог, зложният кредитор има право да се удовлетвори от: цената на заложените вещи или от полученото за тях обезщетение; полученото срещу отчуждаване на вещите; равностойността на имуществото, в случай, че то не може да бъде отделено от останалото имущество на залогодателя. Според чл. 14.1. от проекта на договор, зложният кредитор има право да продаде заложените вещи след изтичането на две седмици от вписване на пристъпването към изпълнение. Съгласно чл. 15 от проекта на договор, в случай, че залогодателят не изпълнява задълженията си по този договор, зложният кредитор може да иска изпълнение преди срока, както и да се удовлетвори от заложените движими вещи.

Посочените по-горе 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, на дружеството следва да бъде указано чл. 11, чл. 14.1. и чл. 15 от проекта на договор за залог да включват права и задължения, съгласно които банката да може да се удовлетвори от заложените вещи само в тяхната цялост като енергиен обект и след предварително разрешение от КЕВР.

Предвиден е и договор за финансово обезпечение, който ще обезпечава всички финансови задължения, произтичащи от договора за кредит до окончателното им

погасяване. Сделките чието разрешение се иска с това заявление попадат в обхвата на правомощията на КЕВР, като преценката за тяхното разрешаване е обвързана с финансово-икономически анализ на всички поети от задължения от „Балкангаз 2000“ АД върху финансовото състояние на дружеството. Предвид горното е извършен анализ на финансово-икономическото състояние на лицензианта на база на одитирания финансов отчет за 2020 г.

Р. Тахир представи финансово-икономическото състояние на дружеството. „Балкангаз 2000“ АД отчита печалба в размер на 460 000 лв. за 2020 г. Работната група е анализирала коефициентите в този отчет, от който е видно, че коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал е със стойност под единица, което означава, че дружеството не е разполагало с достатъчно свободен собствен капитал да инвестира в нови дълготрайни активи и именно затова иска този банков кредит. Другите два коефициента са над единица.

Заявителят е представил прогнозни счетоводни баланси, отчет за приходи и разходи и прогнозен паричен поток за периода 2021 – 2024 г. 2024 г. е последната година на изплащане на кредита. От изчислените коефициенти е видно, че състоянието на „Балкангаз 2000“ АД бъде много добро.

Представени са прогнозни парични потоци, като в Таблица № 2 от доклада са посочени нетният паричен поток от инвестиционна и финансова дейност и пари и парични еквиваленти в края на периода, които в края на периода ще бъдат с положителни стойности.

Ако „Балкангаз 2000“ АД спази заложените параметри в представените финансови разчети и прогнози за периода на банковия кредит, вкл. инвестиционен план по години за периода на кредита, очакваните парични потоци на дружеството за периода 2021 – 2024 г. ще гарантират изпълнение на лицензионните задължения, както и необходимия паричен ресурс за обслужване на плащанията по договора за банков инвестиционен кредит. В този смисъл, може да бъде направен извод, че сделката чрез която ОББ АД ще предостави на „Балкангаз 2000“ АД банков кредит в размер на 164 300 лв., както и сделките, чрез които „Балкангаз 2000“ АД ще учреди обезпечения в полза на ОББ АД във връзка с този кредит, няма да доведат до нарушаване осъществяването на лицензионната дейност, както и сигурността на снабдяването с природен газ вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23, предложение второ и чл. 53, ал. 1 и ал. 5 от Закона за енергетиката, чл. 92, ал. 1 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 на Комисията за енергийно и водно регулиране да обсъди и вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да даде разрешение на „Балкангаз 2000“ АД да сключи исканите сделки.

Р. Тахир прочете и диспозитива на проекта на решение:

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Разрешава на „Балкангаз 2000“ АД да сключи:

1. Договор за банков кредит с „Обединена Българска Банка“ АД, съгласно представения със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-54 от 21.07.2021 г. проект на договор.

2. Договор за учредяване на особен залог върху движими вещи в полза „Обединена

Българска Банка“ АД, съгласно представения със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-54 от 21.07.2021 г. проект на договор, като указва на „Балкангаз 2000“ АД чл. 11, чл. 14.1. и чл. 15 от същия, да включват единствено права и задължения, както следва: „чл. 11 Заложният кредитор има право да се удовлетвори от заложените вещи само в тяхната цялост като енергиен обект, след предварително разрешение от КЕВР.“, съответно „чл. 14.1. След изтичането на две седмици от вписване на пристъпването към изпълнение, заложният кредитор има право да продаде заложените вещи само в тяхната цялост като енергиен обект след предварително разрешение от КЕВР.“, съответно „чл. 15. В случай, че залогодателят не изпълнява задълженията си по този договор, заложният кредитор може да иска изпълнение преди срока, както и да се удовлетвори от заложените движими вещи, но само в тяхната цялост като енергиен обект, след предварително разрешение от КЕВР.“

3. Договор за финансово обезпечение чрез залог върху вземания в полза „Обединена Българска Банка“ АД, съгласно представения със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-54 от 21.07.2021 г. проект на договор.

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

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Разрешава на „Балкангаз 2000“ АД да сключи:

1. Договор за банков кредит с „Обединена Българска Банка“ АД, съгласно представения със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-54 от 21.07.2021 г. проект на договор.

2. Договор за учредяване на особен залог върху движими вещи в полза „Обединена Българска Банка“ АД, съгласно представения със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-54 от 21.07.2021 г. проект на договор, като указва на „Балкангаз 2000“ АД чл. 11, чл. 14.1. и чл. 15 от същия, да включват единствено права и задължения, както следва: „чл. 11 Заложният кредитор има право да се удовлетвори от заложените вещи само в тяхната цялост като енергиен обект, след предварително разрешение от КЕВР.“, съответно „чл. 14.1. След изтичането на две седмици от вписване на пристъпването към изпълнение, заложният кредитор има право да продаде заложените вещи само в тяхната цялост като енергиен обект след предварително разрешение от КЕВР.“, съответно „чл. 15. В случай, че залогодателят не изпълнява задълженията си по този договор, заложният кредитор може да иска изпълнение преди срока, както и да се удовлетвори от заложените движими вещи, но само в тяхната цялост като енергиен обект, след предварително разрешение от КЕВР.“

3. Договор за финансово обезпечение чрез залог върху вземания в полза „Обединена Българска Банка“ АД, съгласно представения със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-54 от 21.07.2021 г. проект на договор.

В заседанието по **точка втора** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Георги Добрев, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков.

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Димитър Кочков - за), от които **три гласа** (Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.3. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк – 878 от 25.08.2021 г. **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-45 от 01.07.2021 г. от МЕТ Австрия Енерджи Трейд ГмбХ с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-45 от 01.07.2021 г. от МЕТ Австрия Енерджи Трейд ГмбХ 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-154 от 06.07.2021 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-45 от 12.07.2021 г. от МЕТ Австрия Енерджи Трейд ГмбХ е изискано да представи допълнителни данни и документи, както следва: одитиран годишен финансов отчет за 2020 г.; прогнозни счетоводни баланси, отчети за приходите и разходите и отчети за паричните потоци за периода на бизнес плана по години съгласно чл. 13, ал. 4 от НЛДЕ; данни за извършени сделки с природен газ и сключени договори с клиенти за доставка на природен газ, включително на организирания борсов пазар; данни за източниците на финансиране на дейността „търговия с природен газ“ в Република България и доказателства за наличието на тези източници; данни и доказателства за налични депозити по действащи договори с преносния оператор „Булгартрансгаз“ ЕАД; 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; доказателства за наличието на център на територията на Република България за предоставяне на информация на потребителите на енергийни услуги, както и за работа с тях, съгласно чл. 38г от Закона за енергетиката.

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-45 от 14.07.2021 г. от МЕТ Австрия Енерджи Трейд ГмбХ е уведомило КЕВР за обективна невъзможност от страна на заявителя да представи изисканите допълнителни документи в срока, посочен от КЕВР и е поискано удължаване на срока за представяне на информацията до 20.08.2021 г. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-45 от 19.08.2021 г. заявителят е представил следните данни и документи: одитиран годишен финансов отчет за 2020 г.; прогнозни счетоводни баланси, отчети за приходите и разходите и отчети за паричните потоци за периода на бизнес плана по години съгласно чл. 13, ал. 4 от НЛДЕ; данни за извършени сделки с природен газ и сключени договори – заверен препис от декларация, подписана от законните представители на дружеството; данни за източниците на финансиране на дейността на МЕТ Австрия Енерджи Трейд ГмбХ – оригинал на банково удостоверение от (...); данни и доказателства за налични депозити по действащи договори с „Булгартрансгаз“ ЕАД – заверен препис от декларация, подписана от законните представители на дружеството; обяснителна бележка към информация, предоставена от дружеството по чл. 11, ал. 7, т. 3 и ал. 2, т. 8 от НЛДЕ, с приложени към нея документи; декларация от изпълнителните директори на МЕТ Австрия Енерджи Трейд ГмбХ, че дружеството няма планове да сключва сделки с природен газ с потребители на енергийни услуги, поради което счита, че не е налице необходимост от поддържането на център на територията на Република България за предоставянето на информация на потребителите на енергийни услуги и за работа с тях; доказателство за платена такса за разглеждане на бизнес план; превод на фактури относно наличие на технически възможности и оборудване за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ на МЕТ Австрия Енерджи Трейд ГмбХ.

Въз основа на предоставените данни и документи от заявителя и извършеното проучване по преписката се установи следното:

I. МЕТ Австрия Енерджи Трейд ГмбХ е подало заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-45 от

01.07.2021 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, заявителят е дружество с ограничена отговорност, регистрирано в Търговския регистър на Виена под номер FN 326889w, учредено съгласно законодателството на Република Австрия, със седалище в политическа община Виена и адрес на управление Карл-Валдбрунер-Платц 1. Дружеството е с управители Истван Хери (представява дружеството съвместно с друг управител), Франк Верние (представява дружеството съвместно с друг управител) и Жан Ан Хаули (представява дружеството съвместно с друг управител). Упълномощени представители на МЕТ Австрия Енерджи Трейд ГмбХ са Франк Верние и Истван Хери – управляващи директори.

МЕТ Австрия Енерджи Трейд ГмбХ има следния предмет на дейност: търговия на едро с природен газ и електроенергия.

Капиталът на дружеството е в размер на (...). Единоличен собственик на капитала на МЕТ Австрия Енерджи Трейд ГмбХ е МЕТ Холдинг АГ, чуждестранно юридическо лице, регистрирано според законите на Република Австрия.

Видно от горното, МЕТ Австрия Енерджи Трейд ГмбХ е търговец, регистриран по законодателството на Република Австрия, 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, управителите на дружеството не са лишавани от правото да упражняват търговска дейност и не са осъждани с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Представена е декларация, че дружеството не е в производство по несъстоятелност, не е обявено в несъстоятелност и не е в ликвидация, както и че не му е отнемана лицензия за дейността „търговия с природен газ“ и не е издаван отказ за издаване на лицензия за търговия с природен газ. Представена е и декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни.

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 МЕТ Австрия Енерджи Трейд ГмбХ е поискало да му бъде издадена лицензия за срок от 10 години, който срок е обоснован със следните аргументи:

Дружеството счита, че с оглед реализацията на неговата бизнес концепция за развитие на дейността на българския пазар на природен газ, заявеният срок е подходящ и обоснован. Според заявителя, българският пазар има сериозна перспектива за развитие, като тенденциите за увеличаване на продуктовото портфолио на платформата „Газов Хъб

Балкан“ ЕАД активно допринасят за разрастването на пазара и дават възможност за гъвкави продукти и сделки на местно и регионално ниво. Поради тези причини МЕТ Австрия Енерджи Трейд ГмбХ счита, че предлаганият от него срок би осигурил реализация както на средносрочните, така и на дългосрочните планове и намерения на дружеството чрез подсигуряване на стабилен паричен поток и оформяне на естествени стимули за дългосрочно инвестиране и положителна финансова експозиция в България.

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.

Видно от представеното заявление, МЕТ Австрия Енерджи Трейд ГмбХ предвижда да извършва дейността „търговия с природен газ“ от офис в Баарершрасе 141, 6300 Цуг, Швейцария, в подкрепа на което е представило Договор за наем от (...) и МЕТ Австрия Енерджи Трейд ГмбХ. Във връзка с изискването на чл. 38г от ЗЕ за осигуряване на информационен център на територията на Р България, дружеството е представило декларация, в която е посочило, че не предвижда сключването на сделки с природен газ с потребители на енергийни услуги, поради което няма необходимост от поддържането на център на територията на Р България за предоставяне на информация на потребителите на енергийни услуги и за работа с тях. В чл. 38г от ЗЕ е предвидено, че енергийните предприятия, извършващи доставка на енергия или природен газ, осигуряват центрове за предоставяне на информация на потребителите на енергийни услуги, както и за работа с тях съгласно правилата по чл. 38в от ЗЕ. В допълнение, съгласно чл. 180 от ЗЕ всеки клиент, присъединен към газопреносна или разпределителна мрежа, има право да избира доставчик на природен газ, независимо от това в коя държава е регистриран доставчика. Според определението в § 1, т. 16 от ДР на ЗЕ „доставка“ е продажбата, включително препродажбата, на енергия или природен газ на клиенти. В този смисъл, търговецът на природен газ е доставчик и може да извършва продажба на природен газ на всеки клиент - битов или стопански, присъединен към газопреносна или разпределителна мрежа. С оглед изложеното, търговците на природен газ следва да осигуряват центрове за предоставяне на информация на потребителите и за работа с тях, които да съответстват на нуждите на техните клиенти. Такова е и изискването на чл. 38г от ЗЕ.

Техническите характеристики на информационната система, използвана от МЕТ Австрия Енерджи Трейд ГмбХ в търговията с природен газ са следните: операционна система Microsoft Windows 10 Enterprise 64 bit; версия на Word - Microsoft Word for Office 365 MSO (version 2004); версия на Excel - Microsoft Excel for Office 365 MSO (version 2004); видове сървъри Cloud O365; вид антивирусна защита - Windows Defender; версия на електронна поща – Microsoft Outlook for Office 365 MSO (version 2004); сървър за електронна поща – Exchange Online.

От дружеството заявяват, че всеки служител има за собствено ползване персонален компютър, лаптоп, телефон, достъп до факс и интернет, а всички служители които извършват търговия с природен газ имат достъп до специален софтуер с постоянен достъп и следене на пазара, търгуваните количества на сегментите на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД и на регионалните пазари.

МЕТ Австрия Енерджи Трейд ГмбХ посочва, че използва счетоводната система на (...), една от най-големите софтуерни компании, която дава възможност за регистриране на трансакции, отчита оперативни данни и анализира финансови данни.

От дружеството заявяват, че търговските сделки на МЕТ Австрия Енерджи Трейд ГмбХ ще се отчитат в системата за търговия и управление на риска (...) е в състояние да отчита физически и финансови сделки с електроенергия, природен газ, петролни продукти и валутни суапове. (...) има също техническа възможност да отчита сделки, извършвани в различни страни. Подробностите по всяка сделка се регистрират от търговците чрез (...) и

информацията се съхранява в различни бази данни. Всички изчисления за фактури и плащания по търговски сделки на едро се изчисляват също от (...) и след това се проследяват от отдела по търговски операции. Двустранните заявки и известия за пазарен ден се събират автоматично от сделките, съхранявани в (...) и се изпращат чрез система в интернет до съответния оператор на преносна система.

Дружеството не е регистриран член на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД на платформата за търговия Truport Joule, но е осигурило и гарантирало пред „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, че притежава разрешителни, права на собственост и лицензионни договори за всички конфигурации, хардуер и софтуер, необходими за търговия с природен газ на тази платформа. В тази връзка е представена кореспонденция между дружеството и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, от която е видно, че средствата за осъществяване на лицензионната дейност отговарят на софтуерните и хардуерните изисквания на системата за борсова търговия Truport Joule, в т. ч. по отношение на операционна система, минимален размер на оперативна памет и софтуерни програми, както и че отговарят на изискванията на информационната система на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, в т. ч. по отношение на обмен на данни между MET Австрия Енерджи Трейд ГмбХ и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД. „Газов Хъб Балкан“ ЕАД посочва, че, в случай че MET Австрия Енерджи Трейд ГмбХ 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 след успешно преминаване на процедура по членство, съгласно приложимите правила за работа на организиран борсов пазар.

Дружеството е посочило, че е ползвател на газопреносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД с действащи договори: за достъп и пренос на природен газ по газопреносните мрежи, за покупко-продажба на природен газ за балансиране, за ползване на виртуална търговска точка. Дружеството е изпълнило изискванията на оператора на газопреносната мрежа за информационно и комуникационно осигуряване и е получило достъп до платформата за търговско диспечирание (CDP) на „Булгартрансгаз“ ЕАД. В тази връзка е представена кореспонденция между заявителя и „Булгартрансгаз“ ЕАД. В писмо „Булгартрансгаз“ ЕАД е посочило, че на основание цитираните по-горе договори, MET Австрия Енерджи Трейд ГмбХ е получило достъп до информационни системи на CDP с възможност да: подава заявки и коригиращи заявки; подава информация необходима за разпределението на количествата по чл. 21, ал. 4, чл. 22, ал. 2, т. 1 и т. 2 от Правилата за търговия с природен газ; достъп до услуги, свързани с виртуална търговска точка; получава данни за закупен капацитет; оперативни данни за преминали количества; информация за разпределение на количества на пунктове за предаване/приемане; информация за балансовия статус; месечни отчети за представени услуги.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че MET Австрия Енерджи Трейд ГмбХ 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“

MET Австрия Енерджи Трейд ГмбХ е представило схема на управленската и организационна структура, данни за образованието и квалификацията на ръководния персонал и данни за числеността и квалификацията на персонала, ангажиран с търговията с енергия.

Представени са автобиографии и копия на дипломи за завършено образование на трима служители на дружеството, ангажирани с дейността „търговия с природен газ“, както и автобиографии на членовете на управителния орган, и потвърждение от страна на MET Австрия Енерджи Трейд ГмбХ относно трудовоправната обвързаност на персонала със заявителя. Видно от представената информация и документи членовете на управителния орган имат дългогодишен професионален опит в областта на търговията с енергия. В дейността на дружеството, пряко ангажирани с търговията с природен газ, са трима служители: „ръководител инициране на сделки“ и двама служители, заемащи

длъжността „старши инициатор на сделки“, които имат 30 години общ професионален опит в енергийния сектор Предвид факта, че две от посочените лица са служители на (...), дружество от структурата на MET Group, заявителят е уточнил, че персоналът, чрез който MET Австрия Енерджи Трейд ГмбХ ще извършва сделки с природен газ на територията на Р България ще бъдат осигурени от (...) по силата на Споразумение за ниво на обслужване от (...) и неговите изменения, сключено между (...) и MET Австрия Енерджи Трейд ГмбХ. От представените документи за персонала е видно, че същия притежава квалификация и опит в извършване на дейността „търговия с природен газ“ и че познава пазара на природен газ.

MET Австрия Енерджи Трейд ГмбХ извършва търговия с природен газ на енергийните пазари в България, Румъния, Унгария и Хърватия. В рамките на своята група дружеството отговаря за сигурността на доставките за местните поделения на MET, в това число „Мет Енерджи Трейдинг България“ ЕАД и управление на трансграничните сделки в региона на Централна Източна Европа. MET Австрия Енерджи Трейд ГмбХ е търговско дружество, специализирано в различни сегменти на пазарите на енергия. До настоящия момент MET е една от най-големите частни енергийни компании в Европа и развива дейности с природен газ, електроенергия и петрол, насочени към търговия на едро, обмен и продажба на различни видове стоки, както и с енергийна инфраструктура и промишлени активи.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че MET Австрия Енерджи Трейд ГмбХ 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“

Годишните финансови отчети са изготвени в съответствие с разпоредбите на австрийския Търговски кодекс, Закона за дружествата с ограничена отговорност и германския Закон за енергетиката. MET Австрия Енерджи Трейд ГмбХ в качеството си на свързано дружество съгласно австрийския търговски кодекс принадлежи към групата консолидирани дружества на MET Холдинг АГ, което изготвя консолидираните финансови отчети за най-голямата група дружества.

От годишните финансови отчети на MET Австрия Енерджи Трейд ГмбХ е видно, че дружеството отчита печалба от 1195 хил. евро за 2018 г., печалба от 8431 хил. евро за 2019 г. и печалба в размер на 15 091 хил. евро за 2020 г. Общите приходи на дружеството намаляват от 681 984 хил. евро през 2018 г. на 572 549 хил. евро за 2020 г. Основен дял в реализираните приходи имат приходите от продажба на стоки. Структурата на общите приходи включва още приходи от лихви и други приходи. Общите разходи на дружеството намаляват от 680 633 хил. евро за 2018 г. на 555 957 хил. евро за 2020 г., като основен дял имат разходите за материали. Структурата на общите разходи включва още разходи за амортизации; лихви; данъци и други.

Общата сума на активите на дружеството намалява от 136 713 хил. евро за 2018 г. на 100 995 хил. евро за 2020 г. Нетекущите активи се увеличават от 12 885 хил. евро за 2018 г. на 13 560 хил. евро за 2020 г. Текущите активи намаляват от 123 718 хил. евро за 2018 г. на 87 366 хил. евро за 2020 г.

Акционерният капитал е в размер на 50 хил. евро за целия период. Капиталовите резерви е в размер на 150 хил. евро за трите години. Собственият капитал на дружеството нараства от 4578 хил. евро за 2018 г. на 23 100 хил. евро за 2020 г. Текущите пасиви намаляват от 129 287 хил. евро за 2018 г. на 64 216 хил. евро за 2020 г.

От паричните потоци е видно, че паричните постъпления са от оперативната дейност на дружеството – приходи от парични постъпления от търговски контрагенти и други. Плащанията са свързани с търговски контрагенти, данъци върху печалбата и други. При инвестиционната дейност има постъпления и плащания във връзка с придобиване на активи, за лихви и ценни книжа. По отношение на финансовата дейност има постъпления, свързани с получени заеми, а плащанията са за заеми, лихви и други. Паричните

наличности в края на всяка година са с положителни стойности.

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на MET Австрия Енерджи Трейд ГмбХ за периода 2018 – 2020 г.

*Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал за периода се увеличава от (...) за 2018 г. на (...) за 2020 г. Това означава, че дружеството е разполагало със свободен собствен капитал за инвестиране в нови дълготрайни активи. Коефициентът на обща ликвидност се изменя от (...) за 2018 г. на (...) за 2020 г. Това е показател, че дружеството е имало свободни оборотни средства за погасяване на текущите си задължения. Коефициентът на финансова автономност е (...) за 2018 г. и се увеличава (...) за 2020 г. Това е индикатор, че дружеството може да е имало затруднения при покриване на дългосрочните и краткосрочните си задължения със собствени средства. Предвид стойностите на горепосочените показатели, изчислени на база обща балансова структура, финансово-икономическо състояние на MET Австрия Енерджи Трейд ГмбХ може да се определи като *добро* към края на 2020 г.*

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

В представеното банково удостоверение от (...) е посочено, че MET Австрия Енерджи Трейд ГмбХ има разкрита разплащателна сметка в (...) в размер на (...), които средства ще обезпечават плащанията по търговските сделки с природен газ в България.

Дружеството е представило и писмо от (...), в което банката удостоверява, че MET Австрия Енерджи Трейд ГмбХ има разкрити разплащателни сметки в, евро, американски долари, швейцарски франка, унгарски форинти и румънски леи.

Заявителят е представил декларация, че за обезпечаване на договорите с „Булгартрансгаз“ ЕАД има депозит в размер на (...) лева.

Въз основа на гореизложеното може да се приеме, че MET Австрия Енерджи Трейд ГмбХ притежава финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

II. Бизнес план на MET Австрия Енерджи Трейд ГмбХ за периода 2021 – 2025 г.

MET Австрия Енерджи Трейд ГмбХ е представило бизнес план за периода 2021 – 2025 г. Дружеството планира да купува природен газ от всички източници, който ще бъде доставян през съществуващите междусистемни свързвания с Гърция и Румъния и в бъдеще от Турция и Сърбия чрез капацитета, запазен на търговете, организирани от Регионалната платформа за резервиране на капацитет (RBP). За да гарантира сигурността на доставките дружеството има резервиран капацитет за съхранение в ПГХ „Чирен“.

1. Прогнозни цени и количества за покупко-продажба на природен газ за периода 2021 – 2025 г.

MET Австрия Енерджи Трейд ГмбХ предвижда да продава природен газ на едро. Прогнозните обеми природен газ за търговия и средни прогнозни цени на природния газ са представени в таблица № 1:

Таблица № 1

Прогнозни обеми търгуван природен газ и средни прогнозни цени на природния газ					
Параметри	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
Обем на продажбите на природен газ на едро , GWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Прогнозни покупни цени, лв./MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Цени за продажби на природен газ на едро, лв./MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

В бизнес плана MET Австрия Енерджи Трейд ГмбХ е представило SWOT анализ, в който дружеството е посочило своите силни и слаби страни, възможностите за развитие и вероятните опасности за дейността си.

2. Прогнозни годишни финансови отчети

МЕТ Австрия Енерджи Трейд ГмбХ е представило прогнозни счетоводни баланси, отчет за приходи и разходи и прогнозен паричен поток за периода 2021 – 2025 г. За целия период на бизнес плана дружеството прогнозира да реализира печалби по години в размер на: (...) хил. евро за 2021 г.; (...) хил. евро за 2022 г.; (...) хил. евро за 2023 г.; (...) хил. евро за 2024 г. и (...) хил. евро за 2025 г.

Общите приходи нарастват от (...) хил. евро за 2021 г. на (...) хил. евро през 2025 г. Общите разходи се предвижда да се увеличат от (...) хил. евро за 2021 г. на (...) хил. евро за 2025 г. Структурата на общите разходи включва разходи за: амортизация, за сделки с деривати, финансови разходи, разлики от валутни операции и др.

Общо активите се увеличат от (...) хил. евро за 2021 г. до (...) хил. евро за 2025 г. Нетекущите активи са в размер на (...) хил. евро за целия период. Текущите активи на дружеството се увеличават от (...) хил. евро за 2021 г. на (...) хил. евро за 2025 г., в следствие на увеличаване на търговски и други вземания и други активи. Собственият капитал се увеличава от (...) хил. евро за 2021 г. до (...) хил. евро за 2025 г., вследствие на увеличение на неразпределената и текущата печалби. Текущите пасиви се увеличават от (...) хил. евро за 2018 г. на (...) хил. евро за 2020 г.

От представените прогнозни парични потоци за периода 2021 – 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	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
Общо приходи от дейността (хил. евро)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Общо разходи от дейността (хил. евро)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Счетоводна печалба (хил. евро)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Финансов резултат (хил. евро)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Коефициент на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал (СК/ДА)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на МЕТ Австрия Енерджи Трейд ГмбХ за периода 2021 – 2025 г.:

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал е със стойност (...) за 2021 г. и се увеличава до (...) за 2025 г. Това е показател, че дружеството няма да има затруднения при покриване със свободен собствен капитал на инвестициите в нови дълготрайни активи. Коефициентът на обща ликвидност от (...) през 2021 г. се увеличава до (...) през 2025 г. Това е показател, че дружеството ще разполага със свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения. Коефициентът на финансова автономност, показващ степента на независимост от ползване на привлечени средства, е със стойност (...) за 2021 г. и се увеличава до (...) през 2025 г. Това е показател, че дружеството може да има затруднения за покриване със собствени средства на задълженията си през периода.

Очакваните стойности на горепосочените показатели, определени на база обща балансова структура показват, че финансово-икономическото състояние на МЕТ Австрия Енерджи Трейд ГмбХ ще бъде *добро* за целия период на бизнес плана.

III. Правила за работа с потребителите на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ МЕТ Австрия Енерджи Трейд ГмбХ е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги (Правила). С

оглед гарантиране на защитата на интересите на потребителите на енергийни услуги. В предложения от заявителя проект на правила е необходимо да бъдат направени изменения и допълнения, както следва:

Проект на Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на MET Австрия Енерджи Трейд ГмбХ

Раздел първи „Общи положения“

Чл. 1. (1) Тези Правила за работа с потребителите на енергийни услуги уреждат отношенията между MET Австрия Енерджи Трейд ГмбХ и клиентите на дружеството - потребители на енергийни услуги, реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби, сигнали, предложения, искания и запитвания, както и информацията, която се предоставя на клиентите на дружеството относно предлаганите от него услуги.

(2) Дружеството е MET Австрия Енерджи Трейд ГмбХ, дружество, регистрирано по законите на Австрия, със седалище Карл Валдбрюнер-Плац 1, 1210 Виена, Австрия, вписано в Търговския регистър, фирмен № FN326889 w, притежаващо лицензия №/..... 2021 г. за дейността „търговия с природен газ“ на територията на Република България за срок отгодини.

Чл. 2. MET Австрия Енерджи Трейд ГмбХ, в качеството си на търговец на природен газ, сключва сделки по свободно договорени цени за продажба на природен газ на клиенти въз основа на писмени договори при спазване на разпоредбите на Закона за енергетиката, ЗЕ, обн. ДВ, бр. 107 от 2003 г. и на Правилата за търговия с природен газ, обн. ДВ, бр. 59 от 2015 г.

Чл. 3. Като потребители на енергийните услуги, предоставяни от MET Австрия Енерджи Трейд ГмбХ следва да се считат крайни клиенти, по смисъла на Закона за енергетиката, които купуват природен газ от дружеството по силата на индивидуален договор за продажба на природен газ по свободно договорени цени или които са в процес на преговори за сключване на такъв договор.

Раздел втори „Взаимоотношения с клиентите“

Чл. 4. (1) Актуална информация за каналите за комуникация и данните за контакт с MET Австрия Енерджи Трейд ГмбХ е достъпна и се поддържа на интернет страницата на дружеството.

(2) При сключване на индивидуални договори потребителите на енергийни услуги предоставят на MET Австрия Енерджи Трейд ГмбХ актуална информация, в това число: наименование, ЕИК, седалище, представляващи и адрес за кореспонденция при юридическа лица; телефон; имейл адрес; обслужваща банка и IBAN; данни за упълномощено лице, в случай че такова представлява потребителя в отношенията му с MET. Потребителите на енергийни услуги и MET следва да се уведомяват взаимно и своевременно, съгласно договорените условия в индивидуалните си договори, за всяка промяна в предоставените данни за комуникация.

(3) Дружеството осигурява център за работа с клиенти. Центърът за работа с клиенти е: Работно време за работа с клиенти:.....

(4) В центъра за работа с клиенти, те могат да подават всички документи, свързани с доставките на природен газ, да им се предоставя информация относно данните за потреблението, условията на договорите, както и за предявяване на претенции по тях, за подаване на жалби, сигнали, предложения, искания и запитвания.

Чл. 5. Дружеството обменя информация в писмен вид с клиентите във връзка със сключването/прекратяването на договори.

Чл. 6. Дружеството издава фактури на клиентите за продадения природен газ/предоставените услуги в съответствие с изискванията на Закона за енергетиката, Закона за счетоводството и Закона за данъка върху добавената стойност, Закона за акцизите и данъчните складове и индивидуалния договор между страните.

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

Чл. 7. (1) Дружеството разработва правила за приемане и обработка на жалби, сигнали, искания, запитвания и предложения на клиенти, подадени до него и/или до Комисията за енергийно и водно регулиране

(2) Дружеството поддържа регистър, който съдържа:

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

(3) Документ, постъпил в МЕТ Австрия Енерджи Трейд ГмбХ, подаден от потребител на енергийни услуги на дружеството, се регистрира в регистъра по ал. 2, след като бъде квалифициран като жалба, или друг документ, представляващ искане, запитване и/или предложение. Входящите документи следва да бъдат разгледани и квалифицирани в рамките на деня на постъпването им, но не по-късно от следващия работен ден.

Чл. 8. (1) Съответният служител на МЕТ Австрия Енерджи Трейд ГмбХ, на който е бил разпределен входящ документ е длъжен в най-кратък срок, но не по-късно от три (3) до (5) работни дни да провери дали документът отговаря на следните изисквания, а именно:

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

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

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

Чл. 9. (1) Дружеството е длъжно, след изясняване на фактите и обстоятелствата от значение за разглеждания случай, да отговори на жалбата, сигнала, искането, запитването или предложението на потребителя на енергийни услуги писмено по пощата с препоръчано писмо с обратна разписка или по електронен път.

(2) Срокът за отговор по ал. 1 е 25 (двадесет и пет) работни дни от датата на вписване в регистъра по чл. 7, ал. 2 или от получаването на коригирания документ по чл. 8, ал. 2.

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

(4) В случай че потребителят на енергийни услуги не е посочил адрес за кореспонденция, отговорът на МЕТ Австрия Енерджи Трейд ГмбХ се счита за редовно изпратен, ако е адресиран до пощенския или имейл адрес за кореспонденция на потребителя, регистриран в клиентската база данни на дружеството. МЕТ Австрия Енерджи Трейд ГмбХ не отговаря на жалби, сигнали и предложения, когато са отправени анонимно или са подадени от различно от представляващото лице съгласно сключения индивидуален договор или упълномощен негов представител.

Чл. 10. В случай на организирана среща с жалбоподателя срокът за съставяне на отговора от МЕТ Австрия Енерджи Трейд ГмбХ следва да се удължи с времето, отнело организацията и провеждането на срещата, но не повече от 7 (седем) работни дни.

Чл. 11. Жалбоподателят следва да бъде уведомен за решението, взето по жалбата в писмен вид.

Чл. 12. (1) Когато жалбата, сигналът, предложението, искането или запитването са основателни, дружеството взема мерки за отстраняване на допуснатото нарушение или

неточност, в срок не по-дълъг от срока по чл. 9, ал. 2.

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

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

Чл. 13. В случай на подаване на жалба до КЕВР чрез МЕТ Австрия Енерджи Трейд ГмбХ или ако жалбоподателят не е удовлетворен от отговора по жалбата, както и в случаите, когато не е получил отговор по нея, дружеството изпраща цялата преписка на КЕВР не по-късно от 7 (седем) работни дни след получаването ѝ заедно със становището си по нея.

Чл. 14. Ако постъпилият в МЕТ Австрия Енерджи Трейд ГмбХ документ е сигнал, предложение, искане или някакъв друг подобен документ, различен от жалба, дружеството полага усилия в рамките на 15 (петнадесет) работни дни от датата на вписване в регистъра по чл. 7, ал. 2 на документа, да направи необходимите проверки и предприеме съответните мерки, ако такива бъдат сметени за необходими.

Чл. 15. Подателят на документа следва да бъде уведомен за становището на МЕТ Австрия Енерджи Трейд ГмбХ по сигнала, предложението, искането му в срок от 5 (пет) работни дни след решение дали и, ако да - какви мерки ще бъдат взети за удовлетворяване на исканията на подателя.

Раздел четвърти „Заключителни разпоредби“

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

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

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

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

Изказвания по т.3.:

Докладва А. Димитрова. В Комисията е постъпило заявление от МЕТ Австрия Енерджи Трейд ГмбХ с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“. Извършено е проучване на постъпилото заявление и приложените към него документи, в резултат на което е установено следното:

Дружеството е чуждестранно юридическо лице, регистрирано по законодателството на Република Австрия. Представени са изискуемите по Наредбата за лицензиране на дейностите в енергетиката декларации, от които е видно, че издаването на исканата лицензия не е в противоречие с чл. 40, ал. 4, т. 1.3. от ЗЕ. Поискано е издаване на лицензия за срок от 10 години, като дружеството счита, че срокът е подходящ и обоснован с оглед на бизнес концепцията на МЕТ Австрия Енерджи Трейд ГмбХ за развитие на дейността на българския пазар на природен газ. От представените документи е видно, че дружеството притежава технически и материални възможности, човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията, притежава разрешителни, права на собственост и лицензионни договори за конфигурация на хардуер и софтуер, необходими за търговия с природен газ на платформата на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД и са представени документи в тази връзка. Дружеството е представило схема на управленска, организационна структура, данни за образование и квалификация на ръководния персонал и данни за числеността на квалификацията на персонала, който ще бъде ангажиран с дейността по лицензията. Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че дружеството притежава човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Извършен е анализ на годишните финансови отчети и бизнес плана на

дружеството, от които е видно, че в края на всяка една година прогнозните парични наличности са с положителни стойности и финансовото състояние ще е добро за периода на бизнес плана.

Представени са данни за източниците на финансиране на дейността и доказателства за наличието на тези източници, в това число и банково удостоверение от (...), от което е видно, че дружеството има сметки, с чиито сметки ще се обезпечават плащанията по търговските сделки с природен газ. Представено е и писмо от (...), в което банката удостоверява, че дружеството има разкрити разплащателни сметки. Представени са и Правила за работа с потребители на енергийни услуги, с оглед изискването на чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ. С оглед гарантиране на защитата на интересите на потребителите на енергийни услуги, в предложението от заявителя проект на правила е необходимо да бъдат направени изменения и допълнения, подробно описани в доклада.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 5, чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 10а и чл. 13, ал. 4 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и във връзка с чл. 43, ал. 1 и ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага на Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да определи дата, час и място за провеждане на открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията. Откритото заседание да бъде проведено по реда на Решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8 на Комисията за енергийно и водно регулиране;

3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация МЕТ Австрия Енерджи Трейд ГмбХ или други упълномощени от тях представители на дружеството.

Р. Тахир добави, че след входирането на доклада (на 25.08.2021 г.) на 27.08.2021 г. е получено писмо от МЕТ Австрия Енерджи Трейд ГмбХ с представена допълнителна информация за депозитите, които са налични по договорите с „Булгартрансгаз“ ЕАД. Р. Тахир каза, че прави предложение тази допълнителна информация да се включи към проекта на решение след откритото заседание.

И. Иванов каза, че това е съвсем нормална процедура, която е допустима след откритото заседание и допълни, че насрочва откритото заседание на 08.09.2021 г. от 10:00 часа.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 5, чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 10а и чл. 13, ал. 4 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и във връзка с чл. 43, ал. 1 и ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк – 878 от 25.08.2021 г. заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-45 от 01.07.2021 г. от МЕТ Австрия Енерджи Трейд ГмбХ с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;

2. Насрочва открито заседание по т.1 по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката на 08.09.2021 г. от 10:00 ч.;

3. Откритото заседание по т. 2 да бъде проведено по реда на решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8, на Комисията за енергийно и водно регулиране;

4. За присъствено или виртуално участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация МЕТ Австрия Енерджи Трейд ГмбХ, или други упълномощени от тях представители на дружеството;

5. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.

В заседанието по **точка трета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Георги Добрев, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков.

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Димитър Кочков - за), от които **три гласа** (Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.4. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-ДК – 879 от 25.08.2021 г. **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-50 от 13.07.2021 г. от „Арес Трейдинг“ ЕООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-50 от 13.07.2021 г. от „Арес Трейдинг“ 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-167 от 14.07.2021 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-50 от 16.07.2021 г. от „Арес Трейдинг“ ЕООД е изискано да представи следните допълнителни данни и документи: писмо за потвърждение от оператор на организиран борсов пазар на природен газ, че компютърните компоненти и софтуер на „Арес Трейдинг“ ЕООД 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; данни за квалификацията на персонала, зает в упражняване на дейността, подлежаща на лицензиране, съгласно чл. 11, ал. 2, т. 9 от НЛДЕ; доказателства за паричен ресурс (наличие на покритие по банкови сметки); данни и доказателства за притежаваните материални ресурси, включително данни и доказателства за изградената информационна мрежа и софтуер за извършване на дейността, а именно: копия на договори и фактури за покупка на компютърни компоненти и софтуер; копия на договори за осигуряване на интернет и телекомуникационни услуги и електронна поща; преведено на български език споразумение на „Арес Трейдинг“ ЕООД с RBP (собственост на FGSZ). С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-50 от 29.07.2021 г., заявителят е представил изисканите данни и документи.

Въз основа на предоставените данни и документи от заявителя и извършеното проучване по преписката се установи следното:

I. „Арес Трейдинг“ ЕООД е подало заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-50 от 13.07.2021 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. № 20210702104815 от 02.07.2021 г., заявителят е еднолично дружество с ограничена отговорност с ЕИК 206565510, вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписвания, със седалище и адрес на управление: гр. Варна, п.к. 9000, област Варна, община Варна, Район Одесос, ул. „Цар Симеон I“ № 25, ет. 3.

„Арес Трейдинг“ ЕООД има следния предмет на дейност: търговия с природен газ (включително и след лиценз); покупка, превоз, обработване и продажба на всякакви видове газ, както и всяка друга дейност, свързана с газ и енергийна индустрия, енергиен мениджмънт; организиране, оперативно планиране, координиране и управление на енергийната система, както и друга стопанска дейност, която не е забранена от закона. Капиталът на дружеството е в размер на 50 000 (петдесет хиляди) лева, който е внесен изцяло и е разпределен в 5000 (пет хиляди) дяла, всеки един от който е с номинална стойност 10 (десет) лева. Капиталът на дружеството е собственост на „Аресгаз“ ЕАД. Органите на управление на дружеството са учредителят и едноличен собственик - „Аресгаз“ ЕАД и управителя - Венета Иванова Райкова. Дружеството се управлява и представлява от управителя Венета Иванова Райкова.

Видно от горното, „Арес Трейдинг“ 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 от управителя на дружеството, същият не е лишен от правото да упражнява търговска дейност и не е осъждан с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Представени са декларации, че дружеството не е в производство по несъстоятелност, не е обявено в несъстоятелност и не е в ликвидация, че не му е отнемана лицензия за дейността „търговия с природен газ“ и не му е отказвано издаване на лицензия за същата дейност. Представена е и декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни.

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. „Арес Трейдинг“ ЕООД е поискало да му бъде издадена лицензия за срок от 10 години, който е обоснован със следните аргументи: Дружеството посочва, че предложеният срок е със средносрочен времеви хоризонт, който ще осигури възможности за развитие и ефективно планиране и прогнозиране на дейностите.

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.

„Арес Трейдинг“ ЕООД е заявило, че предвижда да извършва дейността „търговия с природен газ“ в офис, а именно: гр. Варна, ул. „Цар Симеон I“ № 25, ет.3. В тази връзка

е представило копие на Договор № 7 от 02.07.2021 г. между „Аресгаз“ ЕАД и „Арес Трейдинг“ ЕООД за наем на офис. Дружеството е заявило, че офисът е оборудван със стационарни компютри 3 броя - HP Pro Desk 400 G3 MT, Intel i3,8 GB RAM, HP Pro Desk 400 G4 MT, Intel i3,8 GB RAM, HP Pro Desk 400 G5 MT, Intel i3,8 GB RAM.

„Арес Трейдинг“ ЕООД е представило информация относно техническите характеристики на информационната система и софтуера, които ще се използват за търговия с природен газ, както следва: всички компютри са конфигурирани с операционни системи Windows 10 Pro, версия на офис пакет Microsoft Office Home and Business 2016, в т.ч. електронна поща – Microsoft Outlook, антивирусна защита ESET Endpoint Security, интернет браузър за достъп до платформите CDP и RBP - Microsoft Edge; мултифункционално устройство Canon MF 5900 Series PLC 5e - 1 бр.; сървър за електронна поща HP с операционна система CentOS WEB Panel; файлов сървър HP с операционна система Window server 2019. В тази връзка заявителят е представил Договор за наем № 8 от 02.07.2021 г. с „Аресгаз“ ЕАД като наемодателя предоставя на наемателя „Арес Трейдинг“ ЕООД за временно и възмездно ползване сървърни услуги, част от дисково пространство на сървъра, модули от интегрирана система Navision, интернет услуги и трафик, телекомуникационни услуги и следната техника, собственост на наемодателя: компютри 3 бр., ведно с инсталиран стандартен софтуер; скенер и принтер машина - многофункционално устройство Canon I -sense 5900 - 1 бр.; стационарен телефон с номер 052/920920; мобилни телефони - 3 бр.

Дружеството е посочило, че има достъп до регионалната платформа за резервиране на капацитети за пренос (RBP). В тази връзка е представено споразумение за членство на мрежови ползвател – Анекс № 1 в т.ч. и описание на платформата за резервиране на капацитети за пренос (RBP), съдържащо указания към клиентите за нейното използване.

Дружеството е осигурило и гарантирало пред „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, че притежава разрешителни, права на собственост и лицензионни договори за всички конфигурации, хардуер и софтуер, необходими за търговия с природен газ на тази платформа. В тази връзка е представена кореспонденция между дружеството и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, от която е видно, че средствата за осъществяване на лицензионната дейност отговарят на софтуерните и хардуерните изисквания на системата за борсова търговия Trauport Joule, в т. ч. по отношение на операционна система, минимален размер на оперативна памет и софтуерни програми, както и че отговарят на изискванията на информационната система на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, в т. ч. по отношение на обмен на данни между „Арес Трейдинг“ ЕООД и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД. „Газов Хъб Балкан“ ЕАД посочва, че в случай, че „Арес Трейдинг“ ЕООД желае да получи права върху техническата осигуреност за сключване на сделки с природен газ на електронната платформа на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД съгласно т. 2, раздел II от правните, технически и икономически изисквания към кандидатите за получаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“, приложение към заявлението за лицензиране, следва да бъде регистриран член на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД след успешно преминаване на процедура по членство, съгласно приложимите Правила за работа на организиран борсов пазар.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „Арес Трейдинг“ 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“

„Арес Трейдинг“ ЕООД е представило управленската и организационна структура на дружеството, данни за образованието и квалификацията на ръководния персонал на заявителя и данни за числеността и квалификацията на персонала, зает в упражняване на дейността, подлежаща на лицензиране. Представени са учредителен акт на дружеството, данни за квалификацията, професионалния опит, уменията и компетенциите на персонала, ангажиран в осъществяване на дейността по лицензията.

Видно от представената информация управителят има управленски опит,

организационни, комуникативни и технически умения за организиране и осъществяване на дейността „търговия с природен газ“. Заемал е управленски длъжности в групата на „Аресгаз“ ЕАД и в дружество, върху което „Аресгаз“ ЕАД има мажоритарен контрол.

Организационната структура на дружеството включва: управител, отдел „търговия с природен газ“, отдел „анализи изследвания и прогнози“ и отдел „счетоводство“. „Арес Трейдинг“ ЕООД посочва, че в дейността на дружеството пряко ангажирани с търговията с природен газ са четири броя служители, назначени на граждански договори – експерт „търговия с природен газ“, експерт „продажби“, счетоводител и мениджър „инвестиционни проекти“. Двама от тях са пряко изпълняващи дейности, свързани с търговията с природен газ, а останалите имат спомагателни и обслужващи основните процеси в дейността функции. От представените документи е видно, че персоналят притежава квалификация и опит в извършване на дейността „търговия с природен газ“ и познава пазара на природен газ. Назначените на граждански договори лица са дългогодишни служители по трудови правоотношения в групата на „Аресгаз“ ЕАД (едноличен собственик на капитала на „Арес Трейдинг“ ЕООД).

„Арес Трейдинг“ ЕООД посочва, че е дружество, създадено през 2021 г. Едноличен собственик на капитала на дружеството е „Аресгаз“ ЕАД, което от своя страна е с едноличен акционер AcegasApsAmga, Италия – дружество, което е част от групата на Neга S.p.A, Италия. Тъй като „Арес Трейдинг“ ЕООД е новоучредено дружество е представен опитът на Neга S.p.A в извършване на дейността „търговия с природен газ. Neга S.p.A, Италия е основана през 2002 г. чрез сливане на 11 общински дружества с цел подобряване на качеството на услугите за гражданите в ключови области като енергетика, водоснабдяване и екологични услуги чрез развитие на синергии и пътища за ефективност. Neга group има бизнес модел с множество приложения и е сред най-добрите оператори на национално ниво в дейностите, свързани с разпределение и продажби на газ и електричество. В областта на природния газ стратегията на групата се основава на покриване на вече придобития пазар на крайно потребление. За постигането на тази цел тя работи въз основа на диверсификация на източниците на обществени поръчки, с пряк достъп до чуждестранни доставки чрез директни споразумения с международни производители и участие в инфраструктурни инициативи, за да осигури на клиентите си висока степен на сигурност на доставките. Компанията има за цел да използва възможностите, възникнали на европейските енергийни пазари в резултат на либерализацията. В допълнение към търсенето на печалба от търговията с газ и предлагането на услуги за управление на портфейла на големи потребители на енергия, компанията управлява снабдяването със суровини, оптимизира портфолиото и управлява стоковия риск за търговските компании на Neга group.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „Арес Трейдинг“ 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“

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

„Арес Трейдинг“ ЕООД е новоучредено дружество. Доказателства за паричния ресурс, с който разполага дружеството към момента, освен уставния капитал, се съдържат в приложения Договор за заем № 6 от 02.07.2021 г. сключен между „Аресгаз“ ЕАД и „Арес Трейдинг“ ЕООД за сумата от (...) и приложеното извлечение от разплащателната сметка на дружеството в (...), според което към 02.07.2021 г. крайното салдо по сметката е (...).

Дружеството има сключени действащи договори с „Булгартрансгаз“ ЕАД. Съгласно клаузите на договорите, дружеството поддържа налични обезпечения както следва:

1. По Договор (...) за достъп и пренос на природен газ, депозит в размер на (...). лв.

съгласно банкова гаранция (...), издадена от (...) в полза на „Булгартрансгаз“ ЕАД;

2. По Договор (...) за покупка и продажба на природен газ за балансиране, депозит в размер на (...)лв. съгласно банкова гаранция (...) издадена от (...) в полза на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

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

II. Бизнес план на „Арес Трейдинг“ ЕООД за периода 2021 – 2024г.

„Арес Трейдинг“ ЕООД е представило бизнес план за периода 2021 – 2024 г.

1. Прогнозни цени и количества за покупко-продажба на природен газ за периода 2021 – 2024 г.

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

Таблица № 1

Прогнозни обеми търгуван природен газ и средни прогнозни цени на природния газ				
Параметри	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
Прогнозни количества природен газ за покупка и продажба MWh	(...)	(...)	(...)	(...)
Среднопретеглени прогнозни покупни цени, лв./MWh	(...)	(...)	(...)	(...)
Среднопретеглени прогнозни продажни цени, лв./MWh	(...)	(...)	(...)	(...)

2. Прогнозни годишни финансови отчети

„Арес Трейдинг“ ЕООД е представило прогнозни счетоводни баланси, отчет за приходи и разходи и прогнозен паричен поток за периода 2021 – 2024 г. За целия период на бизнес плана дружеството прогнозира да реализира печалби по години в размер на: (...) лв. за 2021 г.; (...) лв. за 2022 г.; (...) лв. за 2023 г. и (...)лв. за 2024 г. Общите приходи нарастват от (...) лв. за 2021 г. на (...) лв. през 2024 г. Увеличението на общите приходи се дължи на увеличените приходи от продажба на стоки. Общите разходи се предвижда да се увеличат от (...) лв. за 2021 г. на (...) лв. за 2024 г. С най-голям дял в общите разходи са разходите за закупуване на природен газ, които от (...) лв. нарастват на (...) лв. в края на периода. Структурата на общите разходи включва още разходи за: външни услуги; заплати; социални осигуровки и други.

Общата сума на активите на дружеството се увеличава от (...) лв. за 2021 г. на (...) лв. за 2024 г. Нетекущи активи не са прогнозирани. Текущите активи се увеличават от (...) лв. за 2021 г. до (...) лв. за 2024 г. в следствие на увеличаване на вземанията от свързани предприятия и на паричните средства. Основният капитал за 2021 г. е (...) лв. и остава с непроменена стойност за периода. Собственият капитал нараства от (...) лв. за 2021 г. на (...) лв. за 2024 г., вследствие на увеличение на неразпределената и текущата печалба. Нетекущи пасиви се предвиждат в размер на (...) лв. за 2021 г. и (...) лв. за 2022 г. Текущите пасиви се увеличават от (...) лв. за 2021 г. до (...) лв. за 2024 г.

От представените прогнозни парични потоци за периода 2021 – 2024 г. е видно, че паричните постъпления ще бъдат от търговски контрагенти и предоставени заеми. Плащанията са за трудови възнаграждения, плащания на данъци върху печалбата, лихви и такси по предоставени заеми и други. 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	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 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 „Арес Трейдинг“ ЕООД за периода 2021 – 2024 г.:

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал не може да бъде изчислен, поради това, че не са прогнозирани нетекущи активи. Коефициентът на обща ликвидност от (...) през 2021 г. се увеличава до (...) през 2024 г. Това е показател, че дружеството ще разполага със свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения. Коефициентът на финансова автономност, показващ степента на независимост от ползване на привлечени средства, е със стойност (...) за 2021 г. и се увеличава до (...) през 2024 г. Това е показател, че дружеството може да има затруднения за покриване със собствени средства на задълженията си през периода.

III. Правила за работа с потребителите на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ „Арес Трейдинг“ ЕООД е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги (Правила). С оглед гарантиране на защитата на интересите на потребителите на енергийни услуги, както и за яснота на разпоредбите, в предложението от заявителя проект на правила е необходимо да бъдат направени изменения и допълнения, както следва:

Проект на Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „Арес Трейдинг“ ЕООД

Раздел първи „Общи положения“

Чл. 1. (1) Тези Правила за работа с потребителите на енергийни услуги (Правила) уреждат отношенията между „Арес Трейдинг“ ЕООД и клиентите на дружеството, процедурите за работа с клиенти, реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби, сигнали, предложения, искания и запитвания, както и информация, която се предоставя на клиентите на дружеството преди сключването на договора, включително предлаганите услуги, цена и качество на природния газ, начини и срокове на плащане.

(2) Дружеството е „Арес Трейдинг“ ЕООД, с ЕИК 206565510, вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписвания, със седалище и адрес на управление: гр. Варна, п.к. 9000, ул. „Цар Симеон I“ № 25, ет. 3, притежаващо лицензия № / г. за дейността „търговия с природен газ“ на територията на Република България, за срок от години, издадена от Комисията за енергийно и водно регулиране.

(3) Клиент е всяко лице, което е сключило договор за покупка на природен газ с „Арес Трейдинг“ ЕООД.

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

(2) Дружеството създава и поддържа информационна база данни за всички сключени договори с Клиентите.

Раздел втори „Взаимоотношения с клиенти“

Чл. 3. (1) Като потребители на енергийните услуги, предоставяни от „Арес Трейдинг“ ЕООД, следва да се считат крайни клиенти, по смисъла на Закона за енергетиката, които купуват природен газ от дружеството по силата на индивидуален договор за продажба на природен газ, по свободно договорени цени.

(2) Дружеството осигурява на клиентите широк избор на методи на плащане, включително системи за авансови плащания, на база договорени количества за доставка,

които са справедливи и отразяват адекватно вероятното потребление.

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

Чл. 4. (1) Дружеството разполага с център за работа с клиенти в структурата си, с достатъчен на брой квалифициран персонал.

(2) В центъра за работа с клиенти, същите могат да подават всички документи, свързани с доставките на природен газ, да им се предоставя информация, относно данните за потреблението, условията на договорите, както и за предявяване на претенции по тях, за подаване на жалби, сигнали, предложения, искания и запитвания.

(3) Центърът за работа с клиенти е с адрес: гр.Варна, п.к. 9000, ул.,„Цар Симеон 1“ №25, ет.7, тел.052/920920, електронен адрес: kkaradjov@aresgas.bg, с работно време: понеделник до четвъртък от 08:30ч. до 17:30ч., петък от 08:30ч. до 14:30ч.

(4) Дружеството предоставя актуална информация на клиентите, чрез:

1. центрове за връзка с клиенти - офис на дружеството;
2. сътрудници, обслужващи клиента;
3. официална интернет страница на дружеството - <http://www.....bg>
4. брошури с разяснителна информация;
5. публикации в средствата за масово осведомяване на национално и регионално ниво;
6. публикации в специализирани издания.

Чл. 5. (1) Дружеството обменя информация с клиентите в писмен вид.

(2) Дружеството своевременно уведомява клиентите за значими промени в регулаторната рамка, които биха могли да имат въздействие върху тяхната дейност, във връзка с участието им на свободния пазар на природен газ.

Чл. 6. (1) Договорите за доставка на природен газ между „Арес Трейдинг“ ЕООД и клиентите регламентират най-малко следното:

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

(2) Договорите за доставка с небитови клиенти съдържат и:

1. програма, съдържаща информация за количествата природен газ, договорени за доставка, в т.ч. по тримесечия, месеци и дни, както и максимално и минимално дневно количество;
2. период от време и условия за доставка на количества природен газ със съответните качествени показатели и параметри, в т.ч. пункт на приемане, предаване и измерване на природния газ;
3. финансови гаранции от страна на клиента, гарантиращи изпълнението на задълженията му по договора за доставка.

(3) Предметът на договорите може да бъде, но без да се ограничава до:

1. Покупко-продажба на природен газ;
2. Допълнителни услуги, предоставяни от дружеството, по преноса на природен газ и достъпа на клиентите до газопреносната/газоразпределителна мрежа.

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

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

(2) Жалбите, молбите, сигналите и предложенията се подават от клиентите в

писмен вид на посочените адреси или електронен адрес на Дружеството.

(3) Жалбите, молбите, сигналите и предложенията се завеждат в съответния регистър срещу входящ номер.

(4) Регистърът съдържа:

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

Чл. 8. (1) При подаване на жалба, молба, сигнал или предложение потребителят посочва своето име (фирма), седалище и адрес на управление, адрес за кореспонденция, описание в какво се състои искането, изложение на обстоятелствата по случая и представени доказателства (при наличие), телефон, факс, електронен адрес, лице за контакт във връзка с конкретния случай, визиран в жалбата, молбата, сигнала или предложението.

(2) Не се разглеждат анонимни предложения и сигнали.

(3) Дружеството има право да изисква допълнителна информация от значение за изясняване на обстоятелствата по конкретния случай, както и да извършва проверки и констатации на място.

Чл. 9. (1) Отговорът се дава в писмен вид след изясняване на фактите и обстоятелствата от значение за разглеждания случай.

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

Чл. 10. При условие, че потребителят не е удовлетворен от отговора по жалба, молба, сигнал или предложение, 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 7 (седем) дневен срок.

Чл. 11. Дружеството съхранява преписките по жалби, молби, сигнали и предложения в срок съгласно действащото законодателство.

Чл. 12. Дружеството използва всички допустими от закона способи за разрешаване на спорове, включително:

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

2. участва в иницираните пред КЕВР специални производства по доброволно уреждане на спорове между клиентите и дружеството, съгласно действащите правила на КЕВР, приети в тази връзка.

Чл. 13. При наличие на неплатено задължение за консумиран природен газ през изминал период, дружеството може да стартира допустими от Гражданския процесуален кодекс производства за събиране на своите задължения, включително:

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

2. да се снабди с изпълнителен лист;

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

Раздел четвърти „Заклучителни разпоредби“

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

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

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

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

Изказвания по т.4.:

Докладва Л. Ненова. В КЕВР е постъпило заявление от „Арес Трейдинг“ ЕООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“. Извършено е проучване на представените данни и документи, според които заявителят е юридическо лице, регистрирано според законите на Република България. Заявителят е представил всички необходими декларации, поради което издаването на исканата лицензия не е в противоречие с чл. 40, ал. 4 от ЗЕ. Дружеството е поискало да му бъде издадена лицензия за срок от 10 години, който е обоснован с аргумента, че това е средносрочен времеви хоризонт, който ще осигури възможности за развитие и ефективно планиране и прогнозиране на дейностите. По отношение на техническите възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ е представена кореспонденция между дружеството и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, от която е видно, че средствата за осъществяване на лицензионната дейност отговарят на софтуерните и хардуерните изисквания на системата за борсова търговия, в т. ч. по отношение на операционна система, оперативна памет и софтуерни програми.

„Арес Трейдинг“ ЕООД е представило управленската и организационна структура на дружеството, данни за образованието и квалификацията на персонала. Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че дружеството притежава човешки ресурси и организационна структура и опит за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

„Арес Трейдинг“ ЕООД е новоучредено дружество. Доказателства за паричния ресурс, с който разполага дружеството към момента, освен уставния капитал, се съдържат в приложения договор за заем, сключен между „Аресгаз“ ЕАД и „Арес Трейдинг“ ЕООД за сумата от (...) лв. и приложеното извлечение от разплащателната сметка с необходимата наличност. Въз основа на гореизложеното може да се приеме, че „Арес Трейдинг“ ЕООД притежава финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“. Дружеството има сключени действащи договори с „Булгартрансгаз“ ЕАД и съгласно клаузите на договорите поддържа налични обезпечения.

„Арес Трейдинг“ ЕООД е представило бизнес план за периода 2021 – 2024 г. От анализа се вижда, че дружеството прогнозира да реализира печалби за периода.

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ „Арес Трейдинг“ ЕООД е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги. С оглед гарантиране на защитата на интересите на потребителите на енергийни услуги, както и за яснота на разпоредбите, в предложението от заявителя проект на Правила са направени предложения за изменения и допълнения, които са представени в доклада.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 5, чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 10а и чл. 13, ал. 4 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и във връзка с чл. 43, ал. 1 и ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага на Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да определи дата, час и място за провеждане на открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията. Откритото заседание да бъде проведено по реда на Решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8 на Комисията за енергийно и водно регулиране;
3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация „Арес Трейдинг“ ЕООД или други упълномощени от тях представители на дружеството.

И. Иванов каза, че насрочва откритото заседание на 08.09.2021 г. от 10:05 часа. От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по доклада.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 5, чл. 21,

ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 10а и чл. 13, ал. 4 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и във връзка с чл. 43, ал. 1 и ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК – 879 от 25.08.2021 г. заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-50 от 13.07.2021 г. от „Арес Трейдинг“ ЕООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;

2. Насрочва открито заседание по т.1 по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката на 08.09.2021 г. от 10:05 ч.;

3. Откритото заседание по т. 2 да бъде проведено по реда на решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8, на Комисията за енергийно и водно регулиране;

4. За присъствено или виртуално участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Арес Трейдинг“ ЕООД, или други упълномощени от тях представители на дружеството;

5. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.

В заседанието по **точка четвърта** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Георги Добрев, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна, Димитър Кочков.

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитоновна – за, Димитър Кочков - за), от които **три гласа** (Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.5. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-880 от 26.08.2021 г. относно **комплексна планова проверка на „Аресгаз“ ЕАД за обособена територия „Запад“.**

Със Заповед № 3-Е-86 от 21.04.2021 г. на Председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията), на основание чл. 75, ал. 2 във връзка с чл. 80, ал. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и График за извършване на планови проверки през 2021 г. на енергийни дружества в сектор „Природен газ“, е възложено на работна група да извърши комплексна планова проверка на „Аресгаз“ ЕАД за изпълнение условията на издадените лицензии: № Л-462-08 от 18.03.2016 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и № Л-462-12 от 18.03.2016 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за обособена територия „Запад“, включваща общините Перник, Враца, Радомир, Ихтиман, Дупница, Благоевград, Сандански, Роман, Симитли, Костенец, Долна Баня, Сапарева Баня, Етрополе, Бойчиновци, Струмяни, Бобошево, Невестино, Кочериново, Криводол, Горна Малина, Бобов Дол и Кресна.

Проверката е извършена съгласно утвърдена от Председателя на КЕВР работна програма, изготвена в съответствие с чл. 19 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по ЗЕ и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги, която е приложение към заповедта. Проверката обхваща периода **м. януари 2018 – м. март 2021 г.** Последната планова проверка на дружеството е извършена през 2017 г.

„Аресгаз“ ЕАД е еднолично акционерно дружество с ЕИК 813101815 със седалище и адрес на управление: област София, община Столична, гр. София 1301, район Триадица, ул. „Алабин“ № 36.

Предметът на дейност на дружеството е изграждане и управление на газоразпределителни мрежи, както и пренос, разпределение и снабдяване с природен газ, включително всички свързани с това дейности, присъединяване, развитие и поддръжка на мрежите и всякаква второстепенна производствена дейност и/или дейност, свързана с посочената, доставка и пренос с камион на компресиран газ на крайни клиенти, както и всяка друга сходна дейност, незабранена от закона.

Дружеството се представлява от Венета Райкова.

Капиталът на „Аресгаз“ ЕАД е в размер на 22 572 241 лв. Едноличен собственик на капитала е „АчегазАпсАмга“ СпА, Италия.

Проверката беше извършена по документи в периода 27.04.2021 г. – 07.05.2021 г.

В изпълнение на заповедта бяха проверени: документите на дружеството, свързани с изпълнението на лицензионните задължения и показателите на бизнес план за периода 2016 г. – 2020 г., одобрен с решение № Л-462 от 18.03.2016 г. и бизнес план за периода 2021 г. – 2024 г., одобрен с решение № БП – 24 от 09.12.2020 г. за годините, обхванати от проверката.

Проверката обхваща условията на лицензиите, както следва:

I. Срок на лицензиите

„Аресгаз“ ЕАД притежава следните лицензии: № Л-462-08 от 18.03.2016 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и № Л-462-12 от 18.03.2016 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за обособена територия „Запад“, включваща общините Перник, Враца, Радомир, Ихтиман, Дупница, Благоевград, Сандански, Роман, Симитли, Костенец, Долна Баня, Сапарева Баня, Етрополе, Бойчиновци, Струмяни, Бобошево, Невестино, Кочериново, Криводол, Горна Малина, Бобов Дол и Кресна. Лицензиите са със срок до 25.09.2041 г.

II. Непрехвърляемост на лицензията

Съгласно условията на издадените лицензии лицензиантът може с писмени договори да възлага временно на трети лица от негово име и за негова сметка да изпълняват отделни части от лицензионната дейност или други свързани с нея дейности. При сключване на договори лицензиантът е длъжен да уведоми Комисията и да представи копие от тях в едномесечен срок от подписването им.

„Аресгаз“ ЕАД е възложило с писмени договори на (...) от негово име да изпълнява отделни части от лицензионната дейност, както и други свързани с нея дейности, както следва:

- договор (...) за експлоатация и поддръжка на ГРМ – безсрочен.
- рамков договор (...) за доставка на строителни продукти и изпълнение на строителни и монтажни работи - безсрочен;
- рамков договор (...) за проектиране и изпълнение на строително-монтажни работи на СГИ и монтаж на съоръжения - безсрочен;
- договор (...) за изработка и доставка на газови съоръжения, сключен на (...) - безсрочен;
- договор (...) за проектиране – безсрочен.

Копия на договорите са приложени към годишната отчетна информация, която лицензиантите подават ежегодно в КЕВР, по изпълнение на условията по лицензиите на лицензионната територия.

III. Специални условия

1. Изграждане на газоразпределителна мрежа на обособена територия „Запад“.

прекъсването, дата и час на възстановяване, продължителност на прекъсването, кратко описание на аварията, загуби на природен газ, причина за аварията, дежурен техник.

За периода на проверката има отбелязани аварийни прекъсвания, както следва: за гр. Благоевград – (...) бр.; за гр. Враца – (...) бр.; за гр. Дупница – (...) бр.; за гр. Перник – (...) бр.; за гр. Радомир – (...) бр. и за гр. Сандански – (...) бр. Най-честите причини са: пропуск от холендрова връзка; проблем във вътрешната инсталация; сработил отсекател; пропуск от резбово съединение; затворен кран; изкопни работи; след изместване на газопровод; блокирал регулатор /възстановен/; пропуск от капачката на регулатора.

„Аресгаз“ ЕАД води регистър на плановите прекъсвания в подаването на природен газ към клиентите по години, който съдържа: име на потребителя, адрес, дата и час на прекъсване, дата и час на възстановяването, продължителност на прекъсването, описание на прекъсването, уведомително писмо, забележка.

За периода на проверката има отбелязани планови прекъсвания, както следва: за гр. Благоевград – (...) бр.; за гр. Враца – (...) бр.; за гр. Дупница – (...) бр.; за гр. Перник – (...) бр.; за гр. Радомир – (...) бр. и за гр. Сандански – няма. Най-честите причини за прекъсванията са поради връзване в ГРМ; загазяване след монтаж на табло; продухване на газопровод; изместване на газопровод Ф300.

В изпълнение на инструкцията за проверка степента на одориране на природния газ в газоразпределителните мрежи на „Аресгаз“ ЕАД са предоставени протоколи от проверки с измерени стойности на концентрацията на одорант в природния газ от контролни точки на ГРМ за градовете: Благоевград, Враца, Дупница, Перник, Радомир и Сандански, за периода на проверката. Представени са и фактури за закупен одорант за периода на проверката. На работниците и служителите на „Аресгаз“ ЕАД се провежда начален и периодичен инструктаж на работното място, съгласно представените копия на книги за провеждане на инструктажите.

Представени са Аварийни планове за действия във връзка със спасителни и неотложни аварийно-възстановителни работи, утвърдени от изпълнителния директор на „Аресгаз“ ЕАД, за 2018 г., 2019 г., 2020 г. и 2021 г., за градовете: Перник, Радомир, Благоевград, Сандански, Дупница и Враца. Приложение към всеки аварийен план е списък с необходимите материални запаси и резервни части (тръби, фитинги, регулатори, разходомери, кутии за разходомери, инструменти) за правилното функциониране на газоразпределителната мрежа.

Дружеството разполага със складове, в които се съхраняват материални запаси и резервни части, необходими за правилното функциониране на ГРМ, в следните градове: (...). Лицензираната територия „Запад“ се обслужва от (...) автомобила.

Във връзка с осигуряване здравословни и безопасни условия на труд на служителите на дружеството, „Аресгаз“ ЕАД е разработило план програми за превенция на риска за здравословни и безопасни условия на труд в „Аресгаз“ ЕАД съответно за 2018 г., 2019 г. и 2020 г., утвърдени от изпълнителния директор на дружеството. За периода на проверката дружеството е сключило със служба по трудова медицина (...), договор за обслужване (...) и договор за обслужване (...), както и анекси към него от (...).

3. Отношения с клиентите на природен газ

Дружеството разполага с центрове за работа с клиенти в следните градове от проверяваната територия:

- гр. Благоевград – ул. „Славянска“ № 66, тел: 073/582 917;
- гр. Дупница – ул. „Иван Вазов“ № 27, тел: 070/140 197;
- гр. Враца – ул. „Река Лева“ № 46, тел: 092/621 053;
- гр. Перник – ул. „Кракра“ № 39, тел: 076/582 039;
- гр. Сандански – бул. „Свобода“ № 5, тел: 074/621 036.

Общите условия на договорите за продажба на природен газ и Правилата за работа с потребителите на дружеството са на разположение на клиентите в офисите на дружеството в градовете Благоевград, Враца, Перник, Дупница, Сандански и София,

съгласно декларация от изпълнителния директор на „Аресгаз“ ЕАД.

Запознаването на клиентите с Общите условия на договорите и Правилата за работа с потребителите на енергийни услуги се извършва на място в Регионалните офиси; при запитване от страна на клиентите по телефон; на сайта на дружеството в секция „Документи“. Копие от Общите условия се предоставя на клиентите при подписване на Договор за доставка на природен газ.

Дружеството изпълнява изискването на чл. 38б, ал. 2 от Закона за енергетиката, като осигурява на клиентите следните методи на плащане:

- касово разплащане - на каса на „Уникредит Булбанк“ АД и „Изипей“ АД;
- безкасово разплащане - с банков превод по банковите сметки на дружеството в „Уникредит Булбанк“ АД и „ДСК“ ЕАД; директен дебит/незабавно инкасо – „ОББ“ АД и „ДСК“ ЕАД; интернет банкиране; плащане през Ерау.bg.

На интернет страницата на дружеството в раздел „Новини“ е публикувано уведомление относно процедурата за смяна на доставчик, на основание чл. 123, ал. 3, т. 2 и 4 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката.

Предоставянето на информация на клиентите на енергийните услуги за процедурата за смяна на доставчика и информация, че потребителите не дължат допълнителни плащания при смяна на доставчика се извършва още на място в Регионалните офиси на дружеството, при запитване от страна на клиента по телефон, както и на електронната страница на дружеството в секция „за компанията/новини/смяна на доставчик“.

4. Качество на услугите

Лицензиантът е длъжен да осигурява непрекъснато, сигурно и качествено снабдяване с природен газ на обслужваните клиенти. За изпълнение на това задължение той назначава достатъчен на брой и квалифициран персонал за осъществяване на дейността.

В тази връзка, дружеството е представило организационна структура, която е следната: (...) – територия „Запад“; (...) Благоевград и Сандански; (...) Враца; (...) - офис Перник; (...) - офис Дупница; (...);(...);(...) - офис София. Съгласно предоставеното щатно разписание на дружеството към 2020 г. служителите на „Аресгаз“ ЕАД за територия „Запад“ са (...). Щатното разписание включва следните длъжности: за гр. Благоевград – (...); за гр. Враца – (...); за гр. Дупница – (...); за гр. Перник – (...); за гр. София – (...). Експлоатационният персонал, който извършва заваряване на тръби е преминал професионално обучение за правоспособност по заваряване и обучение за работа с природен газ и има издадени валидни свидетелства и протоколи от обучение.

Съгласно условията на лицензиите, лицензиантът е длъжен да въведе и поддържа система за приемане и обработка на жалби на клиенти. Дружеството е внедрило Система за управление на качеството (СУК), съгласно която е разработен механизъм за подаване и разглеждане на жалби с регистър „Жалби“, който съдържа: №; потребител; адрес; тип жалба (писмена/телефон); причина; дата на подаване; взета мярка; удовлетворение на потребителя (да/не); време за отговор и удовлетворена ли е жалбата (да/не). За периода на проверката, за обособената територия „Запад“, са получени жалби от клиенти, както следва: за 2018 г. – (...) жалби от битови клиенти; за 2019 г. – (...) жалби от битови клиенти; за 2020 г. – (...) жалби от битови клиенти и до м. март 2021 г. – (...) жалби (една от стопански клиент и три от битови клиенти).

Жалби от клиенти на дружеството за 2018 г. са подадени в офисите на „Аресгаз“ ЕАД в гр. Дупница, в гр. Враца, в гр. Перник и в гр. Сандански и са свързани с: (...).(…) от жалбите са основателни и съответно удовлетворени, а останалите (...) – са неоснователни.

Жалби от клиенти на дружеството за 2019 г. са подадени в офисите на „Аресгаз“ ЕАД в гр. Дупница, в гр. Враца, в гр. Перник и в гр. Благоевград и са свързани с: (...).Само (...) от подадените жалби е основателна и съответно удовлетворена, а останалите Три от жалбите са основателни и съответно удовлетворени, а другите шест –

са неоснователни.

– са неоснователни.

Жалби от клиенти на дружеството за 2020 г. са подадени в офисите на „Аресгаз“ ЕАД в гр. Дупница, в гр. Перник, в гр. Сандански и в гр. Благоевград и са свързани с: (...). (...) от жалбите са основателни и съответно удовлетворени, а другите (...) – са неоснователни.

Жалби от клиенти на дружеството през 2021 г., до м. март са подадени в офисите на „Аресгаз“ ЕАД в гр. Благоевград и в гр. Сандански и са свързани с: (...).(…) жалби са неоснователни и неудовлетворени.

Съгласно представена справка от дружеството, максималният брой дни за отговор по жалба е 30.

5. Присъединяване на клиенти на природен газ към мрежата

Относно изпълнението на задълженията за присъединяване на клиенти към ГРМ на „Аресгаз“ ЕАД, е представена справка за подадени заявления за присъединяване от стопански и битови клиенти по години за проверяваната територия, както следва:

година	Подадени заявления за присъединяване		Откази		Сключени договори за присъединяване		Реално направени присъединявания	
	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови
2018	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
2019	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
2020	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
до 03.2021	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

Броят на клиентите, присъединени и съответно не присъединени към ГРМ след срока на договора за присъединяване, е посочен в таблицата:

година	Присъединени след срока на договора за присъединяване*		Неприсъединени след срока на договора за присъединяване	
	стопански	битови	стопански	битови
2018	(...)	(...)	(...)	(...)
2019	(...)	(...)	(...)	(...)
2020	(...)	(...)	(...)	(...)
до 03.2021	(...)	(...)	(...)	(...)

Основната причина посочена от дружеството, поради която присъединяванията не са извършени или са извършени извън сроковете на договорите е забавяне, поради липса на готовност от страна на клиентите за изграждане на вътрешните сградни инсталации.

„Аресгаз“ ЕАД издава становище със съгласие за присъединяване с определени условия и точка на присъединяване по подадени заявления за присъединяване, на основание чл. 34, ал. 2, предл. първо от Наредба № 4 от 5.11.2013 г. за присъединяване към газопреносните и газоразпределителните мрежи (Наредба № 4).

Съгласно 5.4.4. от лицензия № Л-462-08 от 18.03.2016 г. за дейността „разпределение на природен газ“ лицензиантът може да откаже присъединяване към мрежата само в случаите, посочени в ЗЕ и Наредба № 4 от 05.11.2013 г. за присъединяване към газопреносните и газоразпределителните мрежи (обн. ДВ, бр. 105 от 2013 г.). Отказът е мотивиран, като се посочват причините за отказа и срок за осъществяване на присъединяването. За периода на проверката м. януари 2018 г. – м. март 2021 г. „Аресгаз“ ЕАД е издало (...) отказа на битови клиенти и (...) отказа на стопански клиенти.

Част от проверените откази, издадени от дружеството в периода 10.10.2018 г. - 31.10.2020 г. не съдържат номер и/или дата на подаденото заявление, поради което в тези случаи не може да се установи дали заявителите са уведомени в регламентирания в чл. 34, ал. 2 от Наредба № 4 20-дневен срок. В този случай, не е ясно още, дали направеният отказ е вследствие на преразглеждане на вече подадено заявление или на новоподадено

заявление. „Аресгаз“ ЕАД издава три вида типови откази, подробно описани в констативен протокол № Г-05 от 16.08.2021 г. От дружеството е изискано да представи изчисления, от които да е видно липсата на икономическа целесъобразност по смисъла на § 1, т. 26 от Допълнителните разпоредби на Закона за енергетиката по 13 бр. поименно изброени заявления за присъединяване. Представените от дружеството изчисления, към всяко едно от тези заявления, съдържат (...) данни за присъединяване на съответните обекти към ГРМ. Във всички представени изчисления е получена отрицателна стойност за нетната настояща стойност за осемгодишен период от време, от което следва че за проекта липсва икономическа целесъобразност по смисъла на § 1, т. 26 от ДР на ЗЕ.

„Аресгаз“ ЕАД е създадо досиета на присъединените към ГРМ на стопански и битови клиенти. Проверените досиета с документите за присъединяване за периода на проверката са, съответно 8 бр. на стопански и 20 бр. битови клиенти. Проверените досиета съдържат:

- стопански клиенти - заявление за присъединяване към ГРМ; становище за условията по присъединяване, с приложена скица с отразена точка на присъединяване; договор за присъединяване (стопански нужди); договор за доставка на природен газ за стопански нужди, с приложенията към него; фактура за платена такса за присъединяване;

- битови клиенти - заявление за присъединяване към ГРМ; становище за условията по присъединяване, с приложена скица с отразена точка на присъединяване; договор за присъединяване (битови нужди); договор за продажба на природен газ за битови нужди.

Досиетата отговорят на изискванията на чл. 35 от Наредба № 4.

За периода на проверката дружеството не е сключвало договори за ползване на газопроводи, присъединени към газопреносната мрежа, за нуждите на разпределението на природен газ, съгласно чл. 197, ал. 9 от ЗЕ.

6. Непрекъснато, сигурно и качествено снабдяване с природен газ на клиентите

Съгласно издадената на „Аресгаз“ ЕАД лицензия за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“, лицензиантът е длъжен да осигурява непрекъснато, сигурно и качествено снабдяване с природен газ на обслужваните клиенти. За нуждите на снабдяването с природен газ на крайни клиенти, лицензиантът е сключил следните договори и допълнителни споразумения с (...):

- (...) за доставка на природен газ, сключен между (...) и (...) за срок от (...) до (...);
- допълнително споразумение (...) към договор (...), сключено на (...);
- допълнително споразумение (...) към договор за доставка на природен газ, сключено на (...);
- договор (...) за доставка на природен газ на изходен пункт на газопреносната мрежа, сключен на (...), за срок от (...) до (...), с приложени годишна програма и прогнозни количества за (...);
- допълнително споразумение (...) към договор (...) за доставка на природен газ на изходен пункт на газопреносната мрежа, сключено на (...), с което се удължава срока на действие на договора с 1 (една) година, считано от (...) до (...);
- допълнително споразумение (...) към договор (...) за доставка на природен газ на изходен пункт на газопреносната мрежа, сключено на (...);
- допълнително споразумение (...) към договор (...) за доставка на природен газ на изходен пункт на газопреносната мрежа, сключено на (...);
- договор (...) за доставка на природен газ на изходен пункт на газопреносната мрежа по регулирана цена, сключен на (...), за срок от (...) до (...);
- допълнително споразумение (...) към договор (...) за доставка на природен газ на изходен пункт на газопреносната мрежа, сключено на (...);
- допълнително споразумение (...) към договор (...) за доставка на природен газ на изходен пункт на газопреносната мрежа, сключено на (...);
- допълнително споразумение (...) към договор (...) за доставка на природен газ на изходен пункт на газопреносната мрежа, сключено на (...).

За периода на проверката „Аресгаз“ ЕАД е сключило с (...) договор (...) от (...) за покупко-продажба на природен газ, със срок до (...) и допълнително споразумение (...) от (...) към него за покупко-продажба на природен газ.

Предоставена е справка за закупените количества природен газ от дружеството от доставчици по години. От (...) са закупени следните количества природен газ: за 2018 г. - (...) хм³; за 2019 г. - (...) хм³; за 2020 г. - (...) MWh и до м. 03.2021 г. - (...) MWh. От (...) през 2020 г. са закупени (...) MWh природен газ.

От предоставените документи и справки се установи, че дружеството договорно е обезпечило дейността по снабдяване с природен газ от краен снабдител и е подsigурило необходимите количества природен газ за снабдяване на крайните клиенти за периода на проверката.

7. Финансова обезпеченост

Дружеството е представило справка на събираемостта на вземанията от клиенти за периода на проверката, според която процентът на събираемост по години е, както следва:

- за 2018 г. – (...);
- за 2019 г. – (...);
- за 2020 г. – (...).

8. Измерване на природния газ

„Аресгаз“ ЕАД поддържа електронен регистър на монтираните средства да търговско измерване, собственост на дружеството, въз основа на който се прави график за подлежащите на метрологична проверка разходомери и коректори. Регистърът съдържа: (...).

СТИ се изпращат на метрологична проверка съгласно изготвените от дружеството годишни графици.

Графика за отчитане на СТИ е ежемесечен. Отчитането се извършва по следния начин: в последния календарен ден от текущия месец се отчитат битовите клиенти, а в първия ден от следващия календарен месец – стопанските клиенти.

9. Оперативно управление на мрежата

Относно изпълнението на задълженията на дружеството за представяне на информация на оператора на преносната мрежа, „Аресгаз“ ЕАД е сключило оперативно споразумение № № 1901 от 12.02.2015 г. за взаимодействие с „Булгартрансгаз“ ЕАД съгласно Правилата за управление и техническите правила на газопреносните мрежи, приети от Комисията.

10. Изпълнение на показателите на одобрените бизнес планове

За периода на проверката „Аресгаз“ ЕАД работи по бизнес план за периода 2016 г. – 2020 г., одобрен с решение на КЕВР № Л – 462 от 18.03.2016 г. Дружеството е представило следните данни за изпълнение на горепосочения бизнес план за годините, обхванати от проверката:

Направени инвестиции /хил. лв./				
година	бизнес план	отчет	разлика	изпълнение %
2018	(...)	(...)	(...)	(...)
2019	(...)	(...)	(...)	(...)
2020	(...)	(...)	(...)	(...)

Разпределени и снабдени количества природен газ /хил. м ³ /								
година	бизнес план		отчет		разлика		изпълнение %	
	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови

2018	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
2019	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
2020	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

Общ брой клиенти (с натрупване)								
година	бизнес план		отчет		разлика		изпълнение %	
	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови
2018	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
2019	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
2020	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

„Аресгаз“ ЕАД посочва, че за годините обхванати от периода на проверката няма неизпълнение на показателите на одобрения бизнес план, като разликата по отношение на издаваната през 2020 г. ГРМ в сравнение с бизнес плана е в резултат на забавяне в издаването на разрешения за строеж, поради което част от строителството на ГРМ през 2020 г. е отчетено като изпълнено в 2021 г. По отношение на параметъра „разпределени и снабдени количества природен газ“, разликите между отчетните данни и бизнес плана се дължат на прекратени договори за доставка от страна на стопански клиенти, промяна в инвестиционните намерения на потенциални стопански субекти, обявеното извънредно положение във връзка с COVID-19 и спирането на работа на редица икономически сектори и не могат да се считат за неизпълнение, поради изцяло негативния им ефект за дружеството.

11. Застраховки

Дружеството изпълнява задължението за сключване и поддържане на задължителни застраховки, съгласно условията на лицензиите. За периода на проверката са представени полици за „имуществена застраховка“ и „обща гражданска отговорност към трети лица“, сключени с (...).

12. Разделно счетоводство и цени

От годишните финансови отчети, представяни в КЕВР ежегодно, е видно, че дружеството води разделно счетоводство за всяка дейност, подлежаща на лицензиране.

От проверените фактури за присъединяване към ГРМ се установи, че прилаганите от дружеството цени съответстват на утвърдените от КЕВР цени с решение № Л – 462 от 18.03.2016 г. (за регулаторен период от 2016 г. до 2020 г.) и с решение № БП – 24 от 09.12.2020 г. (за регулаторен период от 2021 г. до 2024 г.).

Дружеството периодично прави промоционално намаление на цените за присъединяване на битовите клиенти въз основа на решение на изпълнителния директор на „Аресгаз“ ЕАД. За периодите от 01.03.2018 г. до 30.06.2018 г., от 01.03.2020 г. до 30.06.2020 г. и от 01.03.2021 до 30.06.2021 г. дружеството е обявило цена за присъединяване в размер на 291 лв., която е намалена с 50% от утвърдената.

До м. юни 2020 г. „Аресгаз“ ЕАД е работило по проект „Мерки за енергийна ефективност при крайните потребители на природен газ чрез газоразпределителните дружества в България“ – „DESIREE“.

От проверените фактури за доставени количества природен газ за периода на проверката се установи, че прилаганите от дружеството цени съответстват на утвърдените от КЕВР цени с решение № Л – 462 от 18.03.2016 г. (за регулаторен период от 2016 г. до 2020 г.) и с решение № БП – 24 от 09.12.2020 г. (за регулаторен период от 2021 г. до 2024 г.).

Във фактурите са посочени отделните компоненти, формиращи крайната цена. Дружеството изпълнява задължението си по чл. 40 от Наредба № 2 от 19 март 2013 г. за

регулиране на цените на природния газ (Наредба № 2) да публикува на интернет страницата си утвърдените му цени.

С протоколно решение № 2 от 01.02.2018 г. на Съвета на директорите на „Аресгаз“ ЕАД, са утвърдени цени за предлаганите допълнителни услуги, както следва: съгласуване на инвестиционни проекти за технически проводни и съоръжения /при наличие на газоразпределителна мрежа/ и издаване на становище; съгласуване на инвестиционни проекти за технически проводни и съоръжения /при липса на газоразпределителна мрежа/; нанасяне на подземни комуникации /газопроводи/ на скици/чертежи на формат А4, А3, А2, А1 и А0; техническа проверка на присъединителните съоръжения и вътрешните инсталации на клиента по негова молба с оглед даване на технически указания; лабораторна проверка на разходомер на битов потребител по негово искане и съставяне акт на експертиза; лабораторна проверка на разходомер на стопански потребител по негово искане и съставяне акт на експертиза; възстановяване на газоподаването на прекъснат за неплатено количество природен газ битов потребител; възстановяване на газоподаването на прекъснат за неплатено количество природен газ стопански потребител; спиране (временно и постоянно) на газоподаването по желание на битов потребител; спиране (временно и постоянно) на газоподаването по желание на стопански потребител; възстановяване на газоподаването след временно спиране по желание на битов или стопански потребител; смяна на партида от битов на битов потребител; смяна на партида от битов на стопански потребител и от стопански на стопански потребител; издаване дубликат на фактура и/или други документи от досието на потребителя; промяна в базата за изчисление на междинните плащания по договор за доставка на природен газ за битови нужди по желание на потребителя; справка за потреблението на природен газ за последните 36 месеца; извлечение за издадени фактури и плащания за период до 36 месеца.

Дружеството изпълнява изискванията за предоставяне на своите клиенти на необходимата информация във фактурите и на интернет страницата си, съгласно чл. 38б от ЗЕ.

От дружеството са представени справки от интернет страницата му, относно изпълнение на задължението по чл. 40 от Наредба № 2 да публикува на интернет страницата си в регламентирания срок утвърдените му цени след получаването на решенията за утвърждаване на нови цени.

13. Събиране, съхранение и предоставяне на информация на Комисията – годишна отчетна информация

В изпълнение на задълженията за съхраняване и предоставяне на информация на Комисията съгласно издадените лицензии, дружеството е предоставяло необходимата информация в срок.

Дружеството е представило годишна отчетна информация за дейността си за 2018 г., 2019 г. и 2020 г.

14. Сделки на разпореждане и извеждане от експлоатация на елементи от мрежата

Изпълнителният директор на дружеството е декларирал, че за периода 01.01.2018 г. - 31.03.2021 г., не са депозирани искания към КЕВР за извършване на сделки на разпореждане по чл. 21, ал. 1, т. 23 и т. 23а от ЗЕ.

15. Такси

Дружеството заплаща в срок лицензионните такси, съгласно Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, като към датата на проверката няма задължения.

IV. Заключение

В резултат на извършената планова проверка се установи:

„Аресгаз“ ЕАД изпълнява задълженията по издадените му лицензии за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за обособена територия „Запад“, в съответствие с техните условия.

Предвид констатациите от проверката във връзка с издаваните от дружеството откази за присъединяване е дадено следното задължително предписание:

Всички писмени откази на основание чл. 30, ал. 1, т. 2 от Наредба № 4, издавани от „Аресгаз“ ЕАД след датата на настоящия констативен протокол, да съдържат номер и дата на подаденото заявление за присъединяване, като в мотивите да е определена икономическата нецелесъобразност от изграждането на отклонението и съоръженията за присъединяване в съответствие с определението, дадено в § 1, т. 26 от Допълнителните разпоредби на Закона за енергетиката.

Констативният протокол от извършената проверка е връчен на дружеството на 16.08.2021 г.

В нормативно определения срок в КЕВР е получено възражение с вх. № Е-15-60-40 от 19.08.2021 г. от изпълнителния директор на „Аресгаз“ ЕАД във връзка с Констативен протокол № Г-05 от 16.08.2021 г., в което се изразява несъгласие с направеното задължително предписание в гл. IV, като е изразено следното становище:

1. „По отношение на текста от задължителното предписание - „писмените откази на основание чл. 30, ал. 1, т. 2 от Наредба № 4, издавани от „Аресгаз“ ЕАД след датата на настоящия констативен протокол, да съдържат номер и дата на подаденото заявление“.

Обръщаме внимание, че констатациите, отразени в т. 11 от Протокола за липса на номер и/или дата на подадено заявление за присъединяване се отнасят за определен времеви отрязък от периода на проверката. Тези липси своевременно са коригирани от дружеството още през 2020 г., като за цялата 2021 г. до момента в издаваните откази надлежно са вписвани номер и дата на депозираното заявление за присъединяване.

С оглед на горното, считаме че издаването на задължително предписание касаещо изпълнение на действия, които към датата на проверката са изпълнени и се изпълняват от страна на „Аресгаз“ ЕАД, е некоректно и същото следва да отпадне от съдържанието на протокола. Нещо повече, наличието на горните реквизити в писмените мотивирани откази може да бъде проверявано своевременно от Комисията за енергийно и водно регулиране (Комисията) с оглед задължението на дружеството да изпраща копие на същите в изпълнение изискванията на Закона за енергетиката и подзаконовите нормативни актове.

2. По отношение на текста от задължителното предписание - като в мотивите да е определена икономическата нецелесъобразност от изграждането на отклонението и съоръженията за присъединяване в съответствие с определението, дадено в § 1, т. 26 от Допълнителните разпоредби на Закона за енергетиката.“

„Аресгаз“ ЕАД изразява несъгласие с текста и счита, че с издаваните писмени откази към момента напълно са спазени изискванията на Закона за енергетиката и подзаконовите нормативни актове по отношение съдържанието на отказите.

В Закона за енергетиката, както и в Наредба № 4 от 05.11.2013 г. за присъединяване към газопреносните и газоразпределителни мрежи няма изискване в писмен мотивиран отказ да бъде вписван като реквизит „икономическа нецелесъобразност“, поради което въвеждане на задължение за дружеството от Комисията чрез издаване с Констативен протокол на задължително предписание не може да бъде аргументирано със законово основание.

КЕВР може да издава задължителни предписания към лицензиант при автентично или каузално тълкуване единствено на неясни текстове от приложимите закони и подзаконови нормативни актове, тъй като правилата за тълкуване на нормативните

актове в Глава пета, чл. 46 от Закона за нормативните актове не позволява да се тълкуват ясни и безпротиворечиви правни норми.

Въвеждане на допълнителни изисквания за дейности към дружеството не съответства на целта на Закона за ограничаване на административното регулиране и административния контрол върху стопанската дейност, която е посочена в чл. 1, ал. 2 от същия - да улесни и насърчи извършването на стопанската дейност, като ограничи до обществено оправдани граници административното регулиране и административния контрол, осъществявани върху нея от държавните органи и от органите на местното самоуправление.

Във връзка с горното, Ви информираме, че изразяваме несъгласие с така направеното предписание и същото следва да отпадне от съдържанието на Протокола.

Във връзка с полученото възражение следва да се отбележи следното:

Съгласно чл. 42, т. 1 от Наредба № 4 контролните органи са длъжни да дават заключения по възраженията във връзка с констатираните нарушения. Контролът по изпълнението на Наредба № 4 по аргумент от чл. 40, ал. 1 от Наредба № 4 се осъществява от КЕВР според предвидените ѝ по ЗЕ правомощия.

По точка т. 1 от възражението:

Проверката на „Аресгаз“ ЕАД обхваща целия период от м. януари 2018 – м. март 2021 г., съгласно Заповед № 3-Е-86 от 21.04.2021 г. на Председателя на КЕВР, поради което твърдението на дружеството, че „изпълнение на действия, които към датата на проверката са изпълнени и се изпълняват от страна на „Аресгаз“ ЕАД, е некоректно“ е несъстоятелно, тъй като в проверявания период са издавани откази, които не съответстват на нормативните изисквания и Комисията, в качеството си на контролен орган, е длъжна на даде задължителни предписания, при констатиране на неизпълнение, съгласно чл. 78, ал. 2, т. 4, във връзка с чл. 80, ал. 4, т. 1 от ЗЕ.

По точка т. 2 от възражението:

Според Наредба № 4 в заявлението за присъединяване на търговец или юридическо лице към ГРМ (чл. 32, ал. 1) и в заявлението за присъединяване на обект на физическо лице към ГРМ (чл. 33, ал. 1) се посочват:

1. наименованието на фирмата на търговеца или на юридическото лице, респективно името и ЕГН по документи за самоличност, адресът на присъединявания обект и адресът за кореспонденция;

2. местоположението (адресът) и предназначението на обекта, респективно описанието на присъединявания обект - еднофамилна къща, сграда - етажна собственост, друга сграда, отделно жилище или друг самостоятелен обект в сграда, етажност, брой помещения, застроена площ, обща разгъната площ и др. по преценка на заявителя;

3. начинът и режимът на използване на природния газ и необходимите количества понастоящем и в бъдеще, респективно наличните, респ. предвижданите, газоползващи уреди по вид и брой;

4. желаният срок за въвеждане на обекта в експлоатация.

След получаване на документите по чл. 32 или чл. 33 операторът на газоразпределителна мрежа извършва проучване на условията за присъединяване на обекта към газоразпределителната мрежа, с което:

1. се определят условията, начинът и точката (местоположението) на присъединяването;

2. се предлага крайният срок за извършване на присъединяването от оператора на газоразпределителна мрежа;

3. се доказва нормативната допустимост на присъединявания обект;

4. се определят техническите параметри и възможните срокове за изграждане на отклонението и съоръженията за присъединяване;

5. операторът на газоразпределителна мрежа определя икономическата нецелесъобразност от изграждането на отклонението и съоръженията за присъединяване при отказ за присъединяване (чл. 34, ал. 1 от Наредба № 4). Към заявлението се представя и заверено копие от документ за собственост, за ограничени вещни права в поземления имот или за друго право по силата на специален закон да строи присъединявания обект в поземления имот.

От данните в заявлението и приложенията към него като застроена площ на обекта, етажност, височина, газоползващи уреди по вид и брой и др., операторът на газоразпределителна мрежа изчислява икономическата целесъобразност/нецелесъобразност от присъединяването на обекта. Дружеството получава технически параметри и данни, на база на които извършва оценка на икономическата не/целесъобразност от присъединяването, но в резултат на проучването, от своя страна, не предоставя данни от които да е доказана икономическата нецелесъобразност от инвестицията. В § 1, т. 26 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ е дадена конкретна дефиниция за „Икономически нецелесъобразно“ за енергийното предприятие е изграждането на съоръжения за присъединяване, инвестициите за които не се компенсират със средствата, набрани от амортизационните отчисления и печалбата от продажби на енергия и природен газ чрез тези съоръжения за осемгодишен период, и цената, която ще заплати клиент за присъединяването. Следователно невалиден е аргументът на дружеството, че Комисията е превишила своите законови правомощия при така даденото задължително предписание.

В издаваните от дружеството откази не се съдържат мотиви за отказа, каквото е изискването на чл. 199, ал. 5, т. 2 (Доп. – ДВ, бр. 83 от бр. 83 от 9.10.2018 г.) от ЗЕ. В случай на отказ за присъединяване по чл. 30, ал. 1, т. 2 от Наредба № 4 операторът на газоразпределителна мрежа определя икономическата нецелесъобразност от изграждането на отклонението и съоръженията за присъединяване, като така мотивира отказа си, съгласно цитираните разпоредби.

Когато дружеството издава писмен мотивиран отказ съгласно чл. 34, ал. 2, предл. второ от Наредба № 4 в случаите на отказ по чл. 30, ал. 1, т. 2 от Наредба № 4, следва да мотивира отказа съгласно чл. 34, ал. 1, т. 5 от Наредба № 4 – да определя икономическата нецелесъобразност от изграждането на отклонението и съоръженията за присъединяване.

Съгласно чл. 40, ал. 1 от Наредба № 4 контролът по изпълнението на Наредба № 4 се осъществява от КЕВР според предвидените ѝ по ЗЕ правомощия. КЕВР, за да осъществи своите правомощия при проверка за изпълнение на условията на издадените лицензии или при проверка на жалби за присъединяване към ГРМ, Комисията следва да разполага с доказателствата въз основа на които дружеството е достигнало до извода, че присъединяването е икономически нецелесъобразно и съответно е издаден писмения мотивиран отказ. По представените 13 бр. изчисления, във връзка с подадени заявления за присъединяване, е получена отрицателна стойност за нетната настояща стойност за осемгодишен период от време, от което е видно, че за присъединяванията липсва икономическа целесъобразност по смисъла на § 1, т. 26 от ДР на ЗЕ. В тази връзка, подобен текст следва да съдържат всички издавани от дружеството откази, съгласно даденото задължително предписание.

С оглед гореизложените аргументи, считаме, че представените от „Аресгаз“ ЕАД с вх. № Е-15-60-40 от 19.08.2021 г. възражения по Констативен протокол № Г-05 от 16.08.2021 г. са неоснователни.

Изказвания по т.5.:

Докладва Р. Тодорова. Със заповед на председателя на КЕВР е възложено на работна група да извърши комплексна планова проверка на „Аресгаз“ ЕАД за изпълнение условията на издадените на дружеството лицензии за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за обособена територия „Запад“. Проверката е извършена по документи и обхваща периода м. януари 2018 – м.

март 2021 г. За резултатите от проверката е съставен и връчен констативен протокол.

В проверяваната лицензионна територия дружеството е изградило газоразпределителна мрежа в градовете Благоевград, Враца, Дупница, Перник, Радомир и Сандански, като към м. декември 2020 г. клиенти на дружеството са 355 стопански и 6310 битови. Във връзка със задължението на „Аресгаз“ ЕАД да присъединява клиенти към собствената си газоразпределителна мрежа, дружеството е предоставило справка от която е видно, че за периода на проверката са издадени 1801 отказа на битови клиенти 93 отказа на стопански клиенти. Част от проверяваните откази, издадени от дружеството в периода 10.10.2018 г. - 31.10.2020 г. не съдържат номер и/или дата на подаденото заявление, поради което в тези случаи не може да се установи дали заявителите са уведомени в регламентирания в чл. 34, ал. 2 от Наредба № 4 20-дневен срок. В този случай, не е ясно още, дали направеният отказ е вследствие на преразглеждане на вече подадено заявление или на новоподадено такова. „Аресгаз“ ЕАД издава три вида типови откази, подробно описани в констативния протокол. От дружеството допълнително е изискано да представи изчисления, от които да е видно липсата на икономическа целесъобразност по смисъла на § 1, т. 26 от Допълнителните разпоредби на Закона за енергетиката по 13 бр. поименно изброени заявления за присъединяване. Представените от дружеството изчисления, към всяко едно от тези заявления, съдържат технически, икономически и финансови данни за присъединяване на съответните обекти към ГРМ. Във всички представени изчисления е получена отрицателна стойност за нетната настояща стойност за осемгодишен период от време, от което следва че присъединяванията са икономически нецелесъобразни за дружеството.

В резултат на извършената планова проверка е установено:

„Аресгаз“ ЕАД изпълнява задълженията по издадените му лицензии за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за обособена територия „Запад“, в съответствие с техните условия.

Предвид констатациите от проверката във връзка с издаваните от дружеството откази за присъединяване е дадено следното задължително предписание:

Всички писмени откази на основание чл. 30, ал. 1, т. 2 от Наредба № 4, издавани от „Аресгаз“ ЕАД след датата на констативния протокол, да съдържат номер и дата на подаденото заявление за присъединяване, като в мотивите да е определена икономическата нецелесъобразност от изграждането на отклонението и съоръженията за присъединяване в съответствие с определението, дадено в § 1, т. 26 от Допълнителните разпоредби на Закона за енергетиката.

Констативният протокол от извършената проверка е връчен на дружеството на 16.08.2021 г.

Във връзка с даденото задължително предписание, в нормативно определения срок „Аресгаз“ ЕАД е представило писмено възражение, което е отразено в доклада от проверката. Дружеството счита, че липсата на номер или дата на подадено заявление за присъединяване се отнася за определен времеви отрязък от периода на проверката и тези липси са коригирани от дружеството. „Аресгаз“ ЕАД изразява несъгласие с констатацията на работната група, че в мотивите към издадените от дружеството откази не е определена икономическата нецелесъобразност, като счита, че с издаваните писмени откази напълно са спазени изискванията на ЗЕ и подзаконовите нормативни актове по отношение съдържанието на отказите. В доклада е представено и становището на работната група по направените възражения. Твърдението на дружеството, че липсите на номер и дата към заявленията в издаваните от дружеството откази са коригирани е несъстоятелно, тъй като в проверявания период са издавани откази, които не съответстват на нормативните изисквания и Комисията, в качеството си на контролен орган, е длъжна на даде задължителни предписания.

Във връзка с твърдението на дружеството, че при издаването на писмени откази напълно са спазени изискванията на ЗЕ и подзаконовите нормативни актове по отношение на съдържанието им, следва да се отбележи, че съгласно чл. 40, ал. 1 от Наредба № 4

контролът по изпълнението на Наредбата се осъществява от КЕВР според предвидените ѝ от ЗЕ правомощия.

Комисията, за да осъществи своите правомощия при проверка за изпълнение на условията на издадените лицензии или при проверка на жалби за присъединяване към ГРМ, следва да разполага с доказателствата въз основа на които дружеството е достигнало до извода, че присъединяването е икономически нецелесъобразно и съответно е издаден писмения мотивиран отказ. Въз основа на становището на работната група е направено заключение, че възраженията на „Аресгаз“ ЕАД са неоснователни. Предвид гореизложеното и 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 да вземе решение, с което да приеме доклада на работната група относно проверка на „Аресгаз“ ЕАД.

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

Предвид гореизложеното и 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

Р Е Ш И:

Приема доклад с вх. № Е-Дк-880 от 26.08.2021 г. относно комплексна планова проверка на „Аресгаз“ ЕАД за обособена територия „Запад“.

В заседанието по **точка пета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Георги Добрев, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков.

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Димитър Кочков - за), от които **три гласа** (Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.6. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк – 882 от 27.08.2021 г. относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-60 от 27.07.2021 г. от „ВИЕЕ България“ ЕООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-60 от 27.07.2021 г. от „ВИЕЕ България“ 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). С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-60 от 28.07.2021 г., заявителят е представил допълнителна информация.

Със Заповед № 3-Е-183 от 29.07.2021 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-60 от 04.08.2021 г. от „ВИЕЕ България“ ЕООД е изискано да представи следните допълнителни данни и документи: прогнозни счетоводни баланси, отчети за приходите и разходите и

отчети за паричните потоци за периода на бизнес плана по години съгласно чл. 13, ал. 4 от НЛДЕ, копия от дипломи за завършено образование и квалификация на ръководния персонал на заявителя и на всички лица от персонала, зает в упражняване на дейността, подлежаща на лицензиране, съгласно чл. 11, ал. 2, т. 9 от НЛДЕ, както и документи, удостоверяващи трудово-правната обвързаност на лицата от персонала с „ВИЕЕ България“ ЕООД; данни за извършени сделки с природен газ и сключени договори с клиенти за доставка на природен газ на българския организиран борсов пазар. „ВИЕЕ България“ ЕООД е представило изискваните данни и документи с писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-60 от 12.08.2021 г. и с вх. № Е-ЗЛР-Л-60 от 24.08.2021 г.

Въз основа на предоставените данни и документи от заявителя и извършеното проучване по преписката се установи следното:

I. „ВИЕЕ България“ ЕООД е подало заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-60 от 27.07.2021 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. № 20210723101236 от 23.07.2021 г., заявителят е еднолично дружество с ограничена отговорност с ЕИК 131262441, вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписвания, със седалище и адрес на управление: гр. София, п.к. 1618, район Витоша, ул. „Вихрен“ № 10, ет. 1.

„ВИЕЕ България“ ЕООД има следния предмет на дейност: покупка, превоз, обработване и продажба на всякакви видове газ, както и на всякаква друга дейност, свързана с газ и енергийната индустрия. Капиталът на дружеството е в размер на 400 000 лева (четиристотин хиляди) лева. Разпределен е в 20 000 (двадесет хиляди) дяла, всеки един от които на стойност от 20 (двадесет) лева. Всички дялове от капитала се притежават от едноличния собственик – ГАЗПРОМ ШВАЙЦ АД (чуждестранно юридическо лице, регистрирано в Търговския регистър на Кантон Цуг, Швейцария). Капиталът е изцяло внесен от едноличния собственик на капитала.

„ВИЕЕ България“ ЕООД се представлява от управителя/управителите. В случай, че са избрани няколко управителя или прокуристи, дружеството се представлява заедно от двама управители или от един управител и един прокурист. Видно от представените документи, управител е Алпер Кесикли.

Видно от горното, „ВИЕЕ България“ 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 от управителя на дружеството, същият не е лишен от правото да упражнява търговска дейност и не е осъждан с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Управителят е декларирал, че „ВИЕЕ България“ ЕООД 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“ и съответно не е определян срок по чл. 59, ал. 4 от ЗЕ, както и

че не е постановяван отказ за издаване на лицензия за същата дейност. Представена е и декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни.

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 „ВИЕЕ България“ ЕООД е поискало да му бъде издадена лицензия за срок от 10 години, който е обоснован със следните аргументи: Дружеството счита, че поисканият срок е необходим с оглед реализиране на краткосрочните и дългосрочни му планове за бизнес развитие в България и позиционирането му на газовия пазар. Дружеството посочва, че има изготвен бизнес план, предвиждащ стабилен растеж на дейността и респективно на оборотите му, което ще подпомогне ликвидността на пазара. Допълва, че принадлежността му към голяма международна група с утвърдени позиции на множество пазари е допълнителна гаранция за успешното му реализиране като търговец в следващите 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.

„ВИЕЕ България“ ЕООД предвижда да извършва дейността „търговия с природен газ“ от офис в гр. София, район Витоша, ул. „Вихрен“ № 10, ет. 1. Дружеството е заявило, че офисът е оборудван с 8 бр. компютри Notebook Dell Latitude 5591, докинг станция Dell 452-BCCW – 8 бр., хард диск – Western Digital NAS Hard Drive, 8Т, 3,5; принтер RICON IM 550F; принтер IMC300 MFP, съгласно Приложение 2 от договор за предоставяне на услуги и ресурси от 13.01.2021 г. между „ВИЕЕ Румъния“ Срл и „ВИЕЕ България“ ЕООД, по силата на който доставчика се задължава да предостави на получателя материални ресурси и да осигури предоставянето на услуги за осъществяване на дейност по търговия с природен газ, чрез свои човешки ресурси във връзка с издаването на лицензия за търговия с природен газ от получателя. В тази връзка са представени и фактури за закупуване на компютърни конфигурации и други.

„ВИЕЕ България“ ЕООД е представило информация относно софтуерни и програмни продукти, които се използват за търговия с природен газ, както следва: (...)

Дружеството е член на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД на платформата за търговия Trauport Joule, като е осигурило и гарантирало пред „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, че притежава разрешителни, права на собственост и лицензионни договори за всички конфигурации, хардуер и софтуер, необходими за търговия с природен газ на тази платформа. В тази връзка е представена кореспонденция между дружеството и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, от която е видно, че средствата за осъществяване на лицензионната дейност отговарят на софтуерните и хардуерните изисквания на системата за борсова търговия Trauport Joule, в т. ч. по отношение на операционна система, минимален размер на оперативна памет и софтуерни програми, както и че отговарят на изискванията на информационната система на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, в т. ч. по отношение на обмен на данни между „ВИЕЕ България“ ООД и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД. „Газов Хъб Балкан“ ЕАД посочва, че от м. януари 2020 г. заявителят има успешен достъп до системата за борсова търговия и реализирани сделки на нея.

„ВИЕЕ България“ ООД е посочило, че е осигурило всички технически изисквания, необходими за осъществяването на комуникация и обмен на информация с електронната платформа на организирания борсов пазар на природен газ на „Българска енергийна търговска платформа“ АД, видно от кореспонденция между тях.

Дружеството е посочило, че е ползвател на газопреносната мрежа на

„Булгартрансгаз“ ЕАД с действащи договори за: достъп и пренос на природен газ по газопреносните мрежи, покупко - продажба на природен газ за балансиране и за ползване на виртуална търговска точка. Дружеството е изпълнило изискванията на оператора на газопреносната мрежа за информационно и комуникационно осигуряване и е получило достъп до платформата за търговско диспечирание (CDP) на „Булгартрансгаз“ ЕАД. В тази връзка е представена кореспонденция между заявителя и „Булгартрансгаз“ ЕАД. В писмо с изх. № БТГ 24-00-1495-(2) от 17.06.2021 г., „Булгартрансгаз“ ЕАД е посочило, че на основание цитираните по - горе договори, „ВИЕЕ България“ ООД е получило достъп до информационни системи на CDP с възможност да: подава заявки и коригиращи заявки; подава информация необходима за разпределението на количествата по чл. 21, ал. 4, чл. 22, ал. 2, т. 1 и т. 2 от Правилата за търговия с природен газ; достъп до услуги, свързани с виртуална търговска точка; получава данни за закупен капацитет; оперативни данни за преминали количества; информация за разпределение на количества на пунктове за предаване/приемане; информация за балансовия статус; месечни отчети за представени услуги.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „ВИЕЕ България“ 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“

„ВИЕЕ България“ ЕООД е представило управленска и организационна структура, декларация, удостоверяваща трудовоправната обвързаност на лицата от персонала със заявителя; справка от Национална агенция за приходите за актуално състояние на действащите трудови договори; данни за образованието и квалификацията на персонала, зает в упражняване на дейността, подлежаща на лицензиране, в т.ч. дипломи за завършено образование и квалификация. Представено е копие на диплома за завършено образование и автобиография, удостоверяващи образованието, опита и квалификацията на управителя на дружеството. Организационната структура на „ВИЕЕ България“ ЕООД включва: ръководство и управление; отдел „Търговия“; отдел „Финанси“ и отдел „Административни дейности“. Видно от представената информация управителят е с дългогодишен професионален опит в областта на търговията с природен газ и анализиране на пазара на природен газ за Европа и е с дългогодишен опит на ръководни позиции в „Газпром Швейцария“ АГ. В дейността на дружеството пряко ангажирани с търговията с природен газ на територията на Република България са шест служители, съгласно сключени с тях трудови договори – Директор отдел „Газ“ и отдел „Енергия; Мениджър „Операции“; „Търговски асистент“; „Търговски анализатор природен газ“; Директор отдел „Финанси“, „Мениджър Финанси“. От представените документи е видно, че персоналет 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 „ВИЕЕ България“ 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 одитираните годишни финансови отчети на „ВИЕЕ България“ ЕООД е видно, че дружеството отчита печалби за периода, както следва: 4 хил. лв. за 2018 г., 156 хил. лв. за 2019 г. и 432 хил. лв. за 2020 г. Общите приходи на дружеството се увеличават от 1657 хил. лв. през 2018 г. на 61 539 хил. лв. за 2020 г. Общите разходи на дружеството се увеличават от 1653 хил. лв. за 2018 г. до 61 059 хил. лв. за 2020 г. Структурата на общите разходи включва: себестойност на продадения природен газ, административни разходи и финансови разходи за 2019 г. и за 2020 г.

Общата сума на активите на дружеството нараства от 1199 хил. лв. за 2018 г. до 24 479 хил. лв. за 2020 г. Нетекущите активи намаляват от 45 хил. лв. за 2018 г. на 1 хил. лв.

за 2020 г. Текущите активи нарастват от 1154 хил. лв. за 2018 г. на 24 478 хил. лв. за 2020 г.

Основният капитал е в размер на 400 хил. лв. и остава непроменен до края на периода. Резервите остават с непроменен размер от 138 хил. лв. за периода. Собственият капитал на дружеството се увеличава от 719 хил. лв. за 2018 г. на 1307 хил. лв. за 2020 г. Текущите пасиви се увеличават от 480 хил. лв. за 2018 г. до 23 172 хил. лв. за 2020 г.

От отчета за паричните потоци за периода 2018 – 2020 г. е видно, че паричните постъпления са от оперативната дейност на дружеството – приходи от парични постъпления от клиенти, от възстановен ДДС и корпоративен данък, а плащанията са към доставчици, възнаграждения и други. При инвестиционната дейност няма плащания и постъпления. По отношение на финансовата дейност няма постъпления, а плащания има през 2019 г. Паричните наличности в края на всяка година от периода са с положителни стойности.

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „ВИЕЕ България“ ЕООД за периода 2018 – 2020 г.

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал за периода се изменя от 15,98 за 2018 г. на 54,69 за 2019 г. и достига 1307,00 за 2020 г., което означава, че дружеството е разполагало със свободен собствен капитал за инвестиране в нови дълготрайни активи. Коефициентът на обща ликвидност се изменя от 2,40 за 2018 г. на 3,49 за 2019 г. и намалява до 1,06 за 2020 г. но остава над единица, което означава, че дружеството е имало свободни оборотни средства за погасяване на текущите си задължения. Коефициентът на финансова автономност за периода е 1,50 за 2018 г., 2,37 за 2019 г. и 0,06 за 2020 г. Това е индикатор, че дружеството е разполагало с достатъчно собствени средства за покриване на задължения си през 2018 г. и 2019 г. и може да е изпитвало затруднения през 2020 г. Предвид стойностите на горепосочените показатели, изчислени на база обща балансова структура, финансово-икономическо състояние на „ВИЕЕ България“ ЕООД може да се определи като добро.

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

Заявителят декларира, че паричните средства, чрез които ще се осъществява лицензионната дейност, са собствени средства. В тази връзка заявителят е представил извлечение (...) по банкова сметка в лева на „ВИЕЕ България“ ЕООД в (...), според което към 16.07.2021 г. крайното салдо по сметка на дружеството в лева е в размер на (...) лв. и извлечение (...) по банкова сметка в евро на „ВИЕЕ България“ ЕООД в (...), според което към 19.07.2021 г. крайното салдо по сметка на дружеството в евро е в размер на (...).

„ВИЕЕ България“ ЕООД е представило декларация за предоставените обезпечения по действащите договори с „Булгартрансгаз“ ЕАД за достъп и пренос на природен газ, за покупко-продажба на природен газ за балансиране и договор за достъп и съхранение на природен газ, както следва:

1. По договор с „Булгартрансгаз“ ЕАД за достъп и пренос № 3142 от 25.01.2018 г. – депозит в размер на (...) лв.;

2. По договор с „Булгартрансгаз“ ЕАД за покупко-продажба на природен газ за балансиране № 3143 от 25.01.2018 г. – депозит в размер на (...) лв.

По споразумение за членство на платформата за търговия „Газов Хъб Балкан“ ЕАД от 20.12.2019 г. е предоставено обезпечение в размер на (...) лв.

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

II. Бизнес план на „ВИЕЕ България“ ЕООД за периода 2021 – 2025 г.

„ВИЕЕ България“ ЕООД е представило бизнес план за периода 2021 – 2025 г.

Дружеството е представило SWOT анализ, според който сред силните страни на компанията са, че е част от международна корпоративна група с традиции в сферата на търговията с природен газ и изграждането на газопроводи. Групата, към която

принадлежи „ВИЕЕ България“ ЕООД, има дъщерни дружества в Централна и Източна Европа, които се занимават с търговия на природен газ.

В предложения бизнес план „ВИЕЕ България“ ЕООД прогнозира възможности и предпоставки за разширяване обхвата и пазара на дейността, значителни възможности за износ на природен газ в региона.

1. Прогнозни цени и количества за покупко-продажба на природен газ за периода 2021 – 2025 г.

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

Таблица № 1

Прогнозни обеми търгуван природен газ и средни прогнозни цени на природния газ					
Параметри	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
Средна продажна цена, лв./MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Средна покупна цена лв./MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Прогнозни търгувани количества MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

2. Прогнозни годишни финансови отчети

„ВИЕЕ България“ ЕООД е представило прогнозни потоци и финансови отчети за периода 2021 – 2025 г. За целия период на бизнес плана дружеството прогнозира да реализира печалби по години в размер на: (...) хил. лв. за 2021 г.; (...) хил. лв. за 2022 г.; (...) хил. лв. за 2023 г.; (...) хил. лв. за 2024 г. и (...) хил. лв. за 2025 г.

Общите приходи нарастват от (...) лв. за 2021 г. на (...) лв. през 2025 г. Увеличението на общите приходи се дължи на увеличените приходи от продажба на стоки. Общите разходи се предвижда да се увеличат от (...) лв. за 2021 г. на (...) лв. за 2025 г. Общо активите се увеличават от (...) лв. за 2021 г. до (...) лв. за 2025 г. Нетекущите активи на дружеството са планирани в размер на (...) лв. за всяка година от периода. Текущите активи на дружеството се увеличават от (...) лв. за 2021 г. на (...) лв. за 2025 г. Собственият капитал нараства от (...) лв. за 2021 г. на (...) лв. за 2025 г., вследствие на увеличение на натрупаната печалба. Нетекущи пасиви не са предвидени. Текущите пасиви се увеличат от (...) лв. за 2021 г. на (...) лв. за 2025 г. От представените прогнозни парични потоци за периода 2021 – 2025 г. е видно, че паричните постъпления ще бъдат от търговски контрагенти. Плащанията са за трудови възнаграждения и плащания на данъци върху печалбата. 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	2021 г.	2022 г.	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.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Коефициент на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал (СК/ДА)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „ВИЕЕ България“ ЕООД за периода 2021 – 2025 г.:

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал е

със стойност (...) за 2021 г. и се увеличава до (...) за 2025 г. Това е показател, че дружеството няма да има затруднения при покриване със свободен собствен капитал на инвестициите в нови дълготрайни активи. *Коефициентът на обща ликвидност* от (...) през 2021 г. намалява до (...) през 2025 г., но остава над единица. Това е показател, че дружеството ще разполага със свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения. *Коефициентът на финансова автономност*, показващ степента на независимост от ползване на привлечени средства, е със стойност (...) за 2021 г. и намалява до (...) през 2025 г., което означава, че дружеството ще разполага със собствени средства за покриване задълженията си през периода.

Очакваните стойности на горепосочените показатели, определени на база обща балансова структура показват, че финансово-икономическото състояние на „ВИЕЕ България“ ЕООД ще бъде *много добро* за целия период на бизнес плана.

III. Правила за работа с потребителите на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ „ВИЕЕ България“ ЕООД е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги (Правила). С оглед гарантиране на защитата на интересите на потребителите на енергийни услуги в предложения от заявителя проект на правила е необходимо да бъдат направени изменения и допълнения, както следва:

Проект на Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „ВИЕЕ България“ ЕООД

Раздел първи „Общи Положения“

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

1. реда и условията за сключване, промяна и прекратяване на договорите за продажба на природен газ, както и минималното съдържание на договорите;
2. прилагането на процедурите по Правилата за търговия с природен газ, актуални към момента на изпълнение на договора;
3. предоставяните услуги от Дружеството;
4. реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби, молби, сигнали и предложения;
5. информация, която се предоставя на Клиентите на дружеството преди сключването на договора, включително предлаганите услуги, цена и качество на природния газ, начини и срокове на плащане.

(2) Информация за Дружеството, доставчик на природен газ по договорите за продажба:

Наименование: „ВИЕЕ България“ ЕООД

ЕИК: 131262441

Седалище и адрес на управление: гр. София, п.к. 1618, р-н Витоша, ул. Вихрен № 10, ет. 1

Лицензия №...../..... за дейността „търговия с природен газ“

(3) Клиент е всяко лице, което е сключило договор за покупка на природен газ с „ВИЕЕ България“ ЕООД“.

Чл. 2. При сключване и изпълнение на договорите за покупко-продажба на природен газ, Дружеството се придържа към следните основни принципи:

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

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

договорите“.

Чл. 3. (1) Дружеството, в качеството си на търговец на природен газ, сключва сделки по свободно договорени цени за продажба на природен газ на Клиенти въз основа на писмени договори при спазване разпоредбите на Закона за енергетиката, ЗЕ, обн. ДВ, бр. 107 от 2003 г. и на Правилата за търговия с природен газ, обн. ДВ, бр. 59 от 2015 г.

(2) Дружеството сключва писмени договори с Клиента по стандартизирани условия, освен когато страните постигат индивидуални уговорки.

(3) Тези правила се представят на Клиента при първоначално подписване на договора за покупко-продажба на природен газ в последната си актуална версия.

Чл. 4. Договорите, сключвани от Дружеството, за покупко-продажба на природен газ, съдържат най-малко следното:

1. предмет на договора, права и задължения на страните;
2. условия за заявяване, закупуване и доставка на природен газ;
3. условия за плащане, неустойки и др.;

Чл. 5. 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. Клиентите уведомяват своевременно Дружеството за всякакви настъпили промени в подадената информация, но не по-късно от 14 дни от настъпването ѝ.

Чл. 6. (1) Дружеството има специализирано звено за работа с Клиенти в структурата си.

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

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

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

Чл. 7. (1) Дружеството създава и поддържа база данни, която съдържа всички сключени договори с отделни клиенти, в която събира и съхранява информация в сроковете съгласно действащото българско законодателство относно най-малко следното: договорени количества природен газ; местоположение на обектите, на който се доставя природен газ; цени.

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

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

Чл. 9. (1) Дружеството разработва правила за приемане и обработка на жалбите на Клиентите, подадени до него и/или до Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР).

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

1. жалбите, сигналите и предложенията на потребителите;

2. отговорите на подадените жалби, сигнали и предложения.

Чл. 10. Клиентите на природен газ на Дружеството имат право да подават писмени предложения, сигнали и жалби до управителите на Дружеството по въпроси, свързани с дейността на Дружеството и с изпълнението на договорите, сключени между страните по тях.

Чл. 11. (1) Предложенията, сигналите и жалбите могат да бъдат писмени или устни, да бъдат подадени лично или чрез упълномощен представител, по телефон, факс или електронна поща.

(1) Подадените по ал. 1 предложения, сигнали или жалби се регистрират.

(2) Когато е необходимо предложението, жалбата или сигналът да се подаде писмено или да отговаря на определени изисквания, на подателя се дават съответни указания и разяснения.

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

Чл. 12. (1) Решението по предложение или сигнал се взема, след като се изясни случаят и се обсъдят обясненията и възраженията на заинтересуваните страни.

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

(3) Средствата за изясняване на случая се определят от управителите на Дружеството, освен ако нормативен акт предписва доказването да се извърши по определен начин или с определени средства.

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

Чл. 13. Проверки и проучвания във връзка с предложения, сигнали и жалби могат да се възлагат на всички служители в Дружеството в рамките на тяхната компетентност.

Чл. 14. Управителите на Дружеството взимат решението и определят мерки за неговото изпълнение, както и начина и срока за изпълнението.

Чл. 15. Дружеството е длъжно да съхранява преписките по жалби, молби и предложения в сроковете, предвидени в действащото законодателство. Дружеството е длъжно да предоставя информация за етапа на разглеждане на документа, при поискване от клиента.

Чл. 16. Клиентите могат да правят предложения за усъвършенстване на договорите или за решаване на други въпроси, свързани със съвместната им дейност с дружеството.

Чл. 17. Предложенията се правят пред управителите на Дружеството.

Чл. 18. (1) Решението по предложението се взема най-късно до един месец след неговото постъпване и се съобщава на подателя в седемдневен срок.

(2) Когато е необходимо по-продължително проучване, срокът за вземане на решението може да бъде продължен до 3 месеца, за което се съобщава на подателя.

Чл. 19. Потребителите имат право да подават сигнали и жалби против незаконни или неправилни действия, против бавност или срещу други действия/бездействия на служители на Дружеството, с които се засягат техни права и законни интереси.

Чл. 20. (1) Сигналите и жалбите се подават до управителите на Дружеството.

(2) Когато уважат сигнала или жалбата, управителите на Дружеството вземат мерки за отстраняване на допуснатото нарушение или неправилност и уведомяват писмено подателя и другите заинтересовани лица.

(3) При условие, че потребителят не е удовлетворен от отговора по жалба, молба, сигнал или предложение, 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 7 (седем) дневен срок.

Чл. 21. (1) Когато особено важни причини налагат това, срокът може да се продължи от управителите, но не повече от един месец, за което се уведомява подателят.

(2) Когато сигналът или жалбата не са уважени, съобщават се и съображенията за това.

(3) Когато с решението се засягат права или законни интереси на други лица или

организации, то се съобщава и на тях.

Чл. 22. 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 четвърти „Други разпоредби“

Чл. 23. В случаите, когато Дружеството се явява администратор на лични данни на физически лица във връзка със сключването и изпълнението на договори за покупко-продажба на природен газ, Дружеството събира, съхранява и обработва личните данни единствено на основанията по Регламент (ЕС) 2016/679 относно защитата на физическите лица във връзка с обработването на лични данни и относно свободното движение на такива данни и при спазване на изискванията за защита на личните данни и при спазване на изискванията за защита на личните данни по европейското и национално законодателство.

Раздел пети „Заклучителни разпоредби“

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

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

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

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

Изказвания по т.б.:

Докладва Р. Тахир. „ВИЕЕ България“ ЕООД е поискало издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“. „ВИЕЕ България“ 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. Дружеството е представило всички изискуеми декларации и предвид това издаването на исканата лицензия не е в противоречие с чл. 40, ал. 1, т. 1-3 от Закона за енергетиката. Срокът на исканата лицензия е 10 години и работната група е посочила как дружеството е обосновало искания срок от 10 години. „ВИЕЕ България“ ЕООД е представило всички необходими документи за доказване на технически и материални ресурси, както и писмо от „Газов Хъб Балкан“, в което се казва, че средствата на „ВИЕЕ България“ отговарят на софтуерните и хардуерните изисквания на системата за борсова търговия и по отношение на паметна операционна и система софтуерни програми и от м. януари 2020 г. „ВИЕЕ България“ има успешен достъп за борсова търговия и реализирани сделки на нея. Въз основа на това, може да се приеме, че „ВИЕЕ България“ ООД притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“. Дружеството е представило управленска и организационна структура, справки от НАП, документи за образованието и квалификацията на персонала и от това, може да се приеме, че „ВИЕЕ България“ ЕООД притежава човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“. От анализа на отчетите за 2018 г., 2019 г. и 2020 г. е видно, че финансовото състояние на дружеството е добро. Дружеството е предоставило и има всички налични депозити, които се изискват по договорите с „Булгартрансгаз“ ЕАД за достъп и пренос, за покупко-продажба на природен газ за балансиране и за членство на платформата за търговия на „Газов Хъб Балкан“, освен това има и открити разплащателни сметки в (...) и е посочено какво е салдото по сметката. Представен е бизнес план за периода 2021 – 2025 г. и прогнозни финансови отчети 2021 – 2025 г. От анализа на отчетите е видно, че финансовото състояние на „ВИЕЕ България“ ЕООД ще бъде много добро за целия период на бизнес плана. Представени са и правила за работа с потребители на енергийни услуги, в

които работната група е направила някои изменения и допълнения с оглед гарантиране защитата на интересите на потребителите на енергийни услуги.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предл. 2 от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 10а и чл. 13, ал. 4 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и във връзка с чл. 43, ал. 1 и ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага на Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да определи дата, час и място за провеждане на открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията. Откритото заседание да бъде проведено по реда на Решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8 на Комисията за енергийно и водно регулиране;
3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация „ВИЕЕ България“ ЕООД или други упълномощени от тях представители на дружеството.

И. Н. Иванов каза, че насрочва откритото заседание на 08.09.2021 г. от 10:10 часа.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предл. 2 от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 10а и чл. 13, ал. 4 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и във връзка с чл. 43, ал. 1 и ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк – 882 от 27.08.2021 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-60 от 27.07.2021 г. от „ВИЕЕ България“ ЕООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;
2. Насрочва открито заседание по т.1 по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката на 08.09.2021 г. от 10:10 ч.;
3. Откритото заседание по т. 2 да бъде проведено по реда на решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8, на Комисията за енергийно и водно регулиране;
4. За присъствено или виртуално участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „ВИЕЕ България“ ЕООД, или други упълномощени от тях представители на дружеството;
5. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.

В заседанието по **точка шеста** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Георги Добрев, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков.

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Димитър Кочков - за), от които **три гласа** (Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.7. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк – 883 от 27.08.2021 г. **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-51 от 13.07.2021 г. от „Свилоза“ АД с искане за издаване на лицензия**

за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-51 от 13.07.2021 г. от „Свилоза“ АД 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-168 от 14.07.2021 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-51 от 16.07.2021 г. от „Свилоза“ АД е изискано да представи следните допълнителни данни и документи: данни и доказателства за притежаваните материални ресурси, включително данни и доказателства за изградената информационна мрежа и софтуер за извършване на дейността, а именно: копие на договор и фактури за покупка на компютърни компоненти; писмо за потвърждение от оператор на организиран борсов пазар на природен газ, че компютърните компоненти и софтуер на „Свилоза“ АД 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; данни и доказателства за налични депозити по действащи договори с преносния оператор „Булгартрансгаз“ ЕАД; данни за опита на заявителя относно извършването на подобна дейност - извършени сделки с природен газ и сключени договори с клиенти за доставка на природен газ на българския организиран борсов пазар, ако има такива. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-51 от 26.07.2021 г. заявителят е представил изисканите данни и документи.

Въз основа на предоставените данни и документи от заявителя и извършеното проучване по преписката се установи следното:

I. „Свилоза“ АД е подало заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-51 от 13.07.2021 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.

„Свилоза“ АД е притежател на лицензия № Л-510-15 от 16.05.2019 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“.

1. Видно от представеното Удостоверение за актуално състояние с изх. № 20210628132734 от 28.06.2021 г., заявителят е акционерно дружество с ЕИК 814191178, вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията, със седалище и адрес на управление: гр. Свищов, п.к. 5253, Западна Индустриална Зона, Административна сграда на „Свилоза“ АД.

„Свилоза“ АД има следния предмет на дейност: холдингова дейност, участие в други дружества, обединения на търговски дружества и сдружения със стопанска цел или

в тяхното управление, производство и реализация на сулфатна избелена целулоза и производни от нея, както и извършване на всякакви други дейности, незабранени от закона.

Капиталът на дружеството е в размер на 31 754 944 (тридесет и един милиона седемстотин петдесет и четири хиляди деветстотин четиридесет и четири) лева, разпределен на 31 754 944 (тридесет и един милиона седемстотин петдесет и четири хиляди деветстотин четиридесет и четири) поименни безналични акции, всяка с номинална стойност 1 (един) лев. „А.Р.У.С Холдинг“ АД притежава 84,10% дялово участие в дружеството, осем юридически лица имат общо 3,08% дялово участие и 3652 физически лица са акционери в дружеството, като имат общо 12,82% дялово участие. Дружеството се управлява от Съвет на директорите в състав: Красимир Банчев Дачев – председател; Михаил Георгиев Колчев – изпълнителен директор и Божидар Бориславов Йочев.

Видно от горното, „Свилоза“ АД 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, членовете на Съвета на директорите не са лишавани от правото да упражняват търговска дейност и не са осъждани с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Представени са 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, както и декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, съгласно изискванията на чл. 3, ал. 3 от НЛДЕ. В допълнение е представено Удостоверение с изх. № 20210628134113 от 28.06.2021 г. и с изх. № 20210628133947 от 28.06.2021 г. от Агенция по вписванията за липса на текущо производство по несъстоятелност или ликвидация.

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 „Свилоза“ АД е поискало да му бъде издадена лицензия за срок от 10 (десет) години, който срок е обоснован със следните аргументи:

Дружеството посочва, че създаденият организиран борсов пазар е важна стъпка към либерализацията на пазара на природен газ в Р България, което от своя страна ще доведе до увеличаване на броя на търговските участници и интензивността на сключваните от тях сделки. Освен това заявителят счита, че ще се усъвършенстват разпоредбите на пазарната регулация и нормативи за постигане на необходимата ликвидност и сигурност на пазара на природен газ в страната и в региона с оглед постоянното разширяване на портфолиото на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД. В тази връзка, според дружеството исканият срок на лицензията ще осигури възможност за развиване на дейността в посока придобиване на опит в условията на развиващ се газов пазар и утвърждаване на позициите на дружеството на либерализирания пазар.

С оглед гореизложеното, предложеният от заявителя 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.

„Свилоза“ АД предвижда да извършва дейността „търговия с природен газ“ от офис в гр. Свищов, п.к. 5253, Западна Индуриална Зона, Административна сграда на

„Свилоза“ АД. В тази връзка е представено копие на Акт за държавна собственост на недвижим имот № 1000, с който имотът е предоставен на дружеството за оперативно управление.

Видно от представена извадка от инвентарна книга „Дълготрайни активи за обособена дейност „търговия с природен газ“, офисът на дружеството е оборудван с офис мебели и техника, средства за комуникация, 5 бр. сървъри, както и с компютърни конфигурации, както следва: лаптоп HP Probook 470 G5, лаптоп Acer Aspire E5-511G, лаптоп HP Probook 450 G. Дружеството заявява, че ще използва лаптоп Asus Vivibook 15x 512, лаптоп Acer Aspire F5-573G, лаптоп Asus Vivobook Pro 17 N705FN, лаптоп HP ProBook 470 G7; лаптоп Acer Aspire A315-51, във връзка с което е представено копие на Договор за наем от 01.07.2021г., сключен между „Свилоза“ АД и (...), както и фактури за закупуване на горепосоченото оборудване.

„Свилоза“ АД е представило информация относно софтуерните и програмни продукти, които се използват за търговия с природен газ, както следва: лицензирана операционна система Microsoft Windows Server 2008, Microsoft Windows Server 2019 Essentials, Microsoft Windows 7 Pro GWA; лицензиран софтуер за работа с офис документи Microsoft Office 2007 Std, Microsoft Office 2007 и лицензиран софтуер за корпоративна антивирусна защита Pro, Kaspersky Endpoint Security. В тази връзка заявителят е представил Рамково споразумение от 30.06.2010 г. с (...) за доставка на лицензиран софтуер, както и копия на фактури.

Видно от извадката от инвентарна книга, дружеството разполага с интернет сайт SVILOSA.BG. Дружеството допълва, че използва собствен сървър за електронна поща, както и собствено облачно пространство, на база софтуер с отворен код (...). „Свилоза“ АД разполага с непрекъсната свързаност с интернет по оптични трасета и в тази връзка е представило Договор за телекомуникационни услуги № 1128 от 18.02.2019 г. с (...) със следните характеристики на интернетта: G port с 200 Mbps 300 Mbp burst, пренос 100%, гарантирана пропускателна способност 100% на канала в двете посоки в часовете на пиково натоварване.

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 с изх. № ГХБ 464 от 21.07.2021 г. на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, в което се посочва, че средствата за осъществяване на лицензионната дейност отговарят на софтуерните и хардуерни изисквания на системата за борсова търговия Trauport Joule, 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 „Енергико“ ЕООД и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД. В писмото се допълва, че в случай че „Свилоза“ АД 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 след успешно преминаване на процедура по членство, съгласно приложимите правила за работа на организиран борсов пазар.

Дружеството посочва, че не е регистрирало своя международен код EIC-32X001100100897P в ACER CEREMP (Централен европейски регистър на пазарните участници) за целите по докладването по REMIT. В тази връзка дружеството не е регистрирано на Регионалната платформа за резервиране на капацитет (Regional Booking Platform, RBP) и на платформата за търговско диспечирание (CDP) на „Булгартрансгаз“ ЕАД. Тъй като не е регистрирано на CDP, дружеството не може да бъде регистриран член на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „Свилоза“ АД 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“

„Свилоза“ АД е представило схема на управленската и организационна структура, както и списък на служителите, ангажирани в осъществяване на дейността „търговия с природен газ“. Представени са данни за процентното участие на акционерите в дружество – извадка от книга на акционерите към дата 28.06.2021 г., автобиографии и копия на дипломи за завършено висше образование, удостоверяващи опита и квалификацията на персонала за извършване на дейността „търговия с природен газ“ и познаването на пазара на природен газ.

Видно от представената информация, всички членове на Съвета на директорите на дружеството са с дългогодишен професионален опит, като председателят има богат опит в търговията и банковото дело, консултантските услуги и търговията на електрическа енергия и природен газ за производствените нужди на индустриални предприятия. Заявителят посочва, че пряко ангажирани с търговията с природен газ са петима служители – изпълнителният директор, съгласно представено копие на Договор за възлагане управлението на акционерно дружество „Свилоза“; адвокат, съгласно представено копие на Договор за правна помощ, защита и съдействие; инженер газоразпределителна мрежа, счетоводител и търговски представител, съгласно представени 3 бр. копия на трудови договори и справки за приети уведомления по чл. 62, ал 5 от Кодекса на труда от Национална агенция за приходите. От представените документи за персонала е видно, че същият притежава квалификация и опит в извършване на дейността „търговия с природен газ“ и познава пазара на природен газ.

Дружеството посочва, че в качеството си на собственик на „Свилоцел“ ЕАД е единственият производител в Р България на сулфатна избелена целулоза и продукти от нея, като за своите производствени нужди използва (...) куб. м природен газ на ден. Заявителят допълва, че доставките на природен газ се осъществяват по свободно договорени цени съгласно сключен договор между дъщерното дружество на заявителя („Свилоцел“ ЕАД) и (...), като закупените количества природен газ за 2018 г. са (...) м³, за 2019 г. – (...) м³, за 2020 г. – (...) м³, а от 01.01.2021 г. до 01.06.2021 г. – (...) м³.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „Свилоза“ АД 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 одитираните годишни финансови отчети на „Свилоза“ АД е видно, че дружеството отчита печалба от 251 хил. лв. за 2018 г., печалба от 81 905 хил. лв. за 2019 г. и загуба в размер на 519 хил. лв. за 2020 г. Общите приходи на дружеството са 3849 хил. лв. за 2018 г., 85 114 хил. лв. за 2019 г. и 2139 хил. лв. за 2020 г. Структурата на общите приходи включва приходи: от наеми, от договори с клиенти, други и финансови приходи. Общите разходи на дружеството намаляват от 3691 хил. лв. за 2018 г. на 3258 хил. лв. за 2019 г. и на 2704 хил. лв. за 2020 г.. Структурата на общите разходи включва разходи за: материали; външни услуги; амортизации; възнаграждения на персонала; обезценка; финансови и други разходи.

Общата сума на активите на дружеството нараства от 48 655 хил. лв. за 2018 г. на 123 931 хил. лв. за 2020 г. Нетекущите активи нарастват от 47 072 хил. лв. за 2018 г. на 122 448 хил. лв. за 2020 г. Текущите активи намаляват от 1583 хил. лв. за 2018 г. на 1483 хил. лв. за 2020 г.

Регистрираният акционерен капитал е в размер на 31 755 хил. лв. за 2018 г. и остава непроменен до края на периода. Собственият капитал на дружеството се увеличава от 47 969 хил. лв. за 2018 г. на 122 854 хил. лв. за 2020 г. Нетекущите пасиви намаляват от 346 хил. лв. за 2019 г. на 251 хил. лв. за 2020 г. Текущите пасиви се увеличават от 340 хил. лв. за 2018 г. на 826 хил. лв. за 2020 г.

От паричните потоци за периода 2018 – 2020 г. е видно, че паричните постъпления са от оперативната търговска дейност на дружеството – постъпления от клиенти и други, а

плащанията са свързани с доставчици, персонал, данъци и други. При инвестиционната дейност постъпленията са от продажба на имоти, машини и съоръжения и други, а плащанията са придобиване на нематериални активи, предоставяне на заеми и придобиване на имоти. По отношение на финансовата дейност има постъпления от получени заеми през 2018 г. и 2019 г., и плащания по получени заеми и дивиденди. Паричните наличности в края на всяка година от периода са с положителни стойности.

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Свилоза“ АД за периода 2018 – 2020 г.

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал за периода намалява от 1,02 за 2018 г., на 1,00 за 2019 г. и за 2020 г. Това означава, че дружеството е разполагало със свободен собствен капитал за инвестиране в нови дълготрайни активи. Коефициентът на обща ликвидност се изменя от 4,66 за 2018 г. на 1,09 за 2019 г. и 1,80 за 2020 г., но остава над единица. Това е показател, че дружеството е имало свободни оборотни средства за погасяване на текущите си задължения. Коефициентът на финансова автономност е 69,93 за 2018 г., 15,87 за 2019 г. и 114,07 за 2020 г. Това е индикатор, че дружеството не е имало затруднения при покриване на дългосрочните и краткосрочните си задължения със собствени средства. Предвид стойностите на горепосочените показатели, изчислени на база обща балансова структура, финансово-икономическо състояние на „Свилоза“ АД може да се определи като много добро към края на 2020 г.

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

Заявителят декларира, че паричните средства, чрез които ще се осъществява лицензионната дейност, ще бъдат собствени средства генерирани от приходи и печалба от търговската дейност на дружеството, включително от търговия и доставка на електрическа енергия и природен газ.

„Свилоза“ АД е представило Удостоверение с изх. № ИД-17204-2021 от 07.07.2021 г., издадено от „Обединена Българска Банка“ АД – клон Свищов за поддържане на разплащателна сметка и наличност по нея към 07.07.2021 г. в размер на (...) лв.

„Свилоза“ АД е представило сключени действащи договори с „Булгартрансгаз“ ЕАД: Договор № 5003 от 02.07.2021 г. за достъп и пренос на природен газ, Договор № 5004 от 02.07.2021 г. за покупка и продажба на природен газ за балансиране, съгласно клаузите на които дружеството има задължение да поддържа обезпечения, както и Договор № 5005 от 02.07.2021 г. за ползване на виртуална търговска точка. В потвърждение на задължението за поддържане на обезпечения е предоставило преводно нареждане за гаранционен депозит към „Булгартрансгаз“ ЕАД по Договор № 5003 от 02.07.2021 г. за достъп и пренос на природен газ в размер на 5 хил. лв. като е посочило, че не е в състояние да предостави данни и доказателства за други налични депозити по действащи договори с преносния оператор. В тази връзка, дружеството е уточнило, че съгласно чл. 6.2. от Договор № 5004 от 02.07.2021 г. за покупка и продажба на природен газ за балансиране, количествата от Годишната програма за природен газ следва да съответстват на резервираните капацитетни продукти на Регионалната платформа за резервиране на капацитет, на която към настоящия момент заявителят не е регистриран предвид липсата на регистрация на международен код EIC-32X001100100897P в ACER CEREMP.

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

II. Бизнес план на „Свилоза“ АД за периода 2021 – 2025 г.

„Свилоза“ АД е представило бизнес план за периода 2021 – 2025 г.

1. Прогнозни цени и количества за покупко-продажба на природен газ за периода 2021 – 2025 г.

Заявителят предвижда да продава природен газ на индустриални консуматори, на едро и на организиран борсов пазар. Прогнозните обеми природен газ за търговия и

средните прогнозни цени на природния газ са представени в таблица № 1:

Таблица № 1

Параметри	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
Общо покупки на природен газ, MWh					
Общо продажби на природен газ, MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Средни прогнозни покупни цени, лв./MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Средни прогнозни продажни цени, лв./MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Разходи за закупуване на природен газ, хил. лв.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Приходи от продажби на природен газ, хил. лв.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

Заявителят е посочил, че дружеството не е осъществявало търговия на природен газ и възнамерява да започне ефективна търговска дейност след получаване на лицензия през следващите пет години.

В бизнес плана „Свилоза“ АД е представило SWOT анализ, в който дружеството е посочило своите силни и слаби страни, възможностите за развитие и вероятните опасности за дейността си. Прогнозните приходи и разходи зависят пряко от обемите на продажбите и пазарните дялове на дружеството. Основното разходно перо е цената на закупения природен газ и пряко зависи от възможностите на дружеството да договори конкурентни цени. Прогнозните количества са заложили на базата на направено проучване на пазара на природен газ и възможностите за предлагане на по-гъвкави условия за доставка и плащане спрямо съществуващите търговци на природен газ.

2. Прогнозни годишни финансови отчети

„Свилоза“ АД е представило прогнозни счетоводни баланси, отчет за приходи и разходи и прогнозен паричен поток за периода 2021 – 2025 г., които съдържат стойности само за дейността търговия с природен газ. За целия период на бизнес плана дружеството прогнозира да реализира печалби по години в размер на: (...) хил. лв. за 2021 г.; (...) хил. лв. за 2022 г.; (...) хил. лв. за 2023 г.; (...) хил. лв. за 2024 г. и (...) хил. лв. за 2025 г.

Общите приходи нарастват от (...) хил. лв. за 2021 г. на (...) хил. лв. през 2025 г. Общите разходи се предвижда да се увеличат от (...) хил. лв. за 2021 г. на (...) хил. лв. за 2025 г. Структурата на общите разходи включва разходи за: закупуване на природен газ, възнаграждения на персонала, административни разходи, външни услуги, разходи за амортизации и други.

Общо активите на дружеството се увеличат от (...) хил. лв. за 2021 г. до (...) хил. лв. за 2025 г. Нетекущите активи на дружеството намаляват от (...) хил. лв. за 2021 г. на (...) хил. лв. за 2025 г., докато текущите активи на дружеството от (...) хил. лв. за 2021 г. се увеличават на (...) хил. лв. за 2025 г., вследствие на увеличаване на парични средства и вземания от клиенти и доставчици.

Записаният капитал с природен газ е в размер на (...) хил. лв. за 2021 г. и остава непроменен до края на периода. Собственият капитал нараства от (...) хил. лв. за 2021 г. на (...) хил. лв. за 2025 г., вследствие на увеличение на текущата печалба от дейността търговия с природен газ. Текущите пасиви се увеличат от (...) хил. лв. за 2021 г. на (...) хил. лв. за 2025 г. в резултат на увеличение на задълженията към доставчици.

От представените прогнозни парични потоци за периода 2021 – 2025 г. е видно, че паричните постъпления ще бъдат от дейността търговия с природен газ – от продажба на природен газ. Плащанията за дейността са към доставчици, за достъп и пренос и други плащания за оперативни разходи. В края на всяка една година 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	2021 г.	2022 г.	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.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Коефициент на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал (СК/ДА)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Свилоза“ АД за периода 2021 – 2025 г.:

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал е със стойност (...) за 2021 г. и се увеличава до (...) за 2025 г. Това е показател, че дружеството няма да има затруднения при покриване със свободен собствен капитал на инвестициите в нови дълготрайни активи. Коефициентът на обща ликвидност от (...) през 2021 г. се увеличава до (...) през 2025 г. Това означава, 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 е със стойност (...) за 2021 г. и се изменя на (...) през 2025 г. което означава, че дружеството може да има затруднения за покриване на задълженията си със собствени средства.

Очакваните стойности на горепосочените показатели, определени на база обща балансова структура показват, че финансово-икономическото състояние на „Свилоза“ АД ще бъде *добро* за целия период на бизнес плана.

II. Правила за работа с потребителите на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ „Свилоза“ АД е представило проект на Правила за работа с потребители (Правила). С оглед гарантиране на защитата на интересите на потребителите на енергийни услуги, както и за яснота на разпоредбите, в предложението от заявителя проект на правила е необходимо да бъдат направени изменения и допълнения, както следва:

Проект на Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „Свилоза“ АД

Раздел Първи „Общи Положения“

Чл. 1. (1) Тези Правила за работа с потребители на енергийни услуги (Правила) уреждат отношенията между „Свилоза“ АД и Клиентите на дружеството, свързани с продажбата на природен газ по свободно договорени цени, като определят:

1. реда и условията за сключване, промяна и прекратяване на договорите за продажба на природен газ, както и минималното съдържание на договорите;
2. прилагането на процедурите по Правилата за търговия с природен газ (ПТПГ, обн. ДВ, бр. 59 от 2015 г.) и предоставяните услуги от „Свилоза“ АД;
3. реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби, молби, сигнали и предложения;
4. информация, която се предоставя на Клиентите на дружеството преди сключването на договора, включително предлаганите услуги, цена и качество на природния газ, начини и срокове на плащане.

(2) Дружеството е „Свилоза“ АД, вписано в Търговски регистър и Регистъра на юридическите лица с нестопанска цел с ЕИК 814191178, ИН по ЗДДС BG814191178, със седалище и адрес за кореспонденция гр. Свищов 5250, Западна промишлена зона, притежаващо лицензия № .../..... г. за дейността „търговия с природен газ“ на

територията на Република България за срок от години.

(3) Клиент е всеки клиент, сключил договор за покупка на природен газ със „Свилоза“ АД.

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

(5) При обслужването на Клиентите си, „Свилоза“ АД спазва следните принципи:

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

Раздел Втори „Търговия с природен газ и договори за продажба на природен газ“

Чл. 2. (1) Дружеството осъществява дейността търговия с природен газ в съответствие с разпоредбите на българското законодателство, и по-специално (но не само) на ЗЕ, ПТПГ и Правилата за предоставяне на достъп до газопреносните и/или газоразпределителните мрежи и за достъп до съоръженията за съхранение на природен газ, обн. ДВ, бр. 36 от 2013 г.

(2) Дружеството разработва и прилага система за работа с Клиентите, която отговаря на развитието на пазара на природен газ и на нормативните изисквания.

(3) Дружеството разработва и използва стандартизирани договори, формуляри и бланки във връзка с работата с Клиентите.

Чл. 3. (1) Дружеството сключва сделки с природен газ въз основа на писмени договори с Клиентите. При сключването на всеки индивидуален договор Дружеството задължително предоставя екземпляр от тези правила.

(2) Промени в договорените условия по сключени индивидуални договори могат да се правят само при постигнато взаимно съгласие между Дружеството и Клиента.

Чл. 4. (1) Договорите за доставка на природен газ съдържат най-малко следното:

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

(2) Договорите за доставка на природен газ с небитови клиенти съдържат и:

1. програма, съдържаща информация за количествата природен газ, договорени за доставка, в т. ч. по тримесечия, месеци и дни, както и максимално и минимално дневно количество;
2. период от време и условия за доставка на количества природен газ със съответните качествени показатели и параметри, в т.ч. пункт на приемане, предаване и измерване на природния газ;
3. финансови гаранции от страна на клиента, гарантиращи изпълнението на задълженията му по договора за доставка.

(3) Предметът на договорите може да бъде, но без да се ограничава до:

1. Покупко-продажба на природен газ;
2. Допълнителни услуги, предоставяни от Дружеството, по преноса на природен газ и достъпа на Клиентите до газопреносната/газоразпределителната мрежа.

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

Чл. 5. (1) Дружеството създава и поддържа информационна база данни за всички сключени договори с Клиентите.

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

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

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

Чл. 6. 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 „Обмен на информация с потребителите“

Чл. 7. (1) Дружеството има специализирано звено за работа с Клиенти в структурата си, с достатъчен на брой квалифициран персонал.

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

(3) Центърът за работа с Клиенти се намира на адрес: гр. Свищов, Западна Индустриална зона, административна сграда на „Свилоса“, тел./факс: —————електронен адрес: svilosa@svilosa.bg, тел:063145277, факс: 0631 40104.

(4) Работно време на центъра за работа с Клиенти: 9-16 часа

(5) Дружеството поддържа на своята интернет страница актуална информация относно работата си с Клиентите, включително адрес, телефон, факс и електронен адрес за контакти от страна на Клиентите.

(6) Дружеството обменя информация в писмен вид с Клиентите във връзка със сключването/прекратяването на договори.

Чл. 8. Дружеството е регистрирано като администратор на лични данни в съответствие със Закона за защита на личните данни. Дружеството и Клиентите спазват правилата за конфиденциалност и неразкриване на трети страни на чувствителна търговска информация без писменото съгласие на другата страна.

Чл. 9. (1) Преди сключването на договор за покупко-продажба на природен газ или друг договор, Клиентите представят на Дружеството следната информация:

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

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

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

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

(2) За целите на установяването на параметрите на сделки по договорите с природен газ с всеки Клиент, Дружеството използва и общодостъпни източници на информация - Търговски регистър, информация от електронната страница на КЕВР, публикации в пресата и други.

(3) Клиентите са длъжни да уведомят писмено Дружеството за всяка промяна в

данните по ал. 1 в четиринадесет дневен срок от нейното настъпване, както и да представят на Дружеството документ, удостоверяващ настъпването на съответната промяна.

(4) След сключването на договора за покупко-продажба на природен газ, Клиентът своевременно предоставя на Дружеството информацията, необходима за известяване на сделките, съгласно ПТПГ.

Чл. 10. (1) Дружеството предоставя приложимите нормативни актове, регламентиращи сключването от него сделки на всеки, който поиска това, и ги публикува на интернет страницата си.

(2) Дружеството своевременно уведомява Клиента за значими промени в регулаторната рамка, които биха могли да имат въздействие върху дейността на Клиента във връзка с участието му на свободния пазар на природен газ.

Раздел Четвърти „Ред и срокове за подаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, молби, сигнали и предложения. разрешаване на спорове“

Чл. 11. (1) Клиентите имат право да подават жалби, молби, сигнали и предложения, да проследяват движението им и да бъдат информирани за техния резултат.

(2) Жалбите, молбите, сигналите и предложенията се подават от Клиентите в писмен вид на посочените в раздел трети, чл. 7, ал. 3 адрес, факс и/или електронен адрес.

(3) Жалбите, молбите, сигналите и предложенията се завеждат в регистъра по чл. 5, ал. 3 с входящ номер и дата. При поискване от Клиента, Дружеството е длъжно да му предостави талон за регистрация в деловодната система с входящ номер и дата на подадения документ.

(4) Клиентите имат право да подават сигнали, свързани с безопасността на доставката на природен газ, по телефон или на електронния адрес на Дружеството. Дружеството е длъжно да регистрира подадените сигнали в регистъра по чл. 5, ал. 3.

(5) Дружеството има право да остави без движение жалби, молби, сигнали и предложения, ако са подадени анонимно. Ако те са подадени от различно от представляващото лице съгласно сключения индивидуален договор или упълномощен негов представител, Дружеството писмено указва това на подателя.

Чл. 12. (1) Подаваните от Клиенти жалби, молби, сигнали или предложения трябва да отговарят на следните изисквания:

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

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

(3) В случай, че част от информацията, представена от Клиента в жалбата, сигнала или предложението е с поверителен характер, подателят следва изрично да посочи това обстоятелство. Дружеството е длъжно да запази конфиденциалността на тази информация, освен ако държавен орган не я поиска във връзка с дейността си.

Чл. 13. (1) Дружеството е длъжно, след изясняване на фактите и обстоятелствата от значение за разглеждания случай, да отговори на жалбите, молбите, сигналите и предложенията на Клиента писмено по пощата с препоръчано писмо с обратна разписка или по електронен път.

(2) Сроктът за отговор по ал. 1 е 30 (тридесет) дни от датата на вписване в регистъра по чл. 5, ал. 3. По жалби, свързани с неточно измерване или с безопасността на доставката на природен газ, Дружеството е длъжно да отговори в срок от 3 работни дни, съответно да предприеме мерки в същия срок.

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

Чл. 14. (1) Когато жалбата е основателна, Дружеството взема мерки за отстраняване на допуснатото нарушение или неточност, в срок не по-дълъг от срока по чл. 13, ал. 2.

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

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

Чл. 15. (1) Дружеството изпраща отговор до Клиента на посочения от него адрес/седалище или електронен адрес за кореспонденция.

(2) В случай, че Клиентът не е посочил адрес за кореспонденция или същият е невалиден, отговорът на Дружеството се счита за редовно изпратен, ако е адресиран до адреса/седалището или електронния адрес за кореспонденция на Клиента, посочени в договора с Дружеството.

(3) Жалби, подадени 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. Жалби, които не се разглеждат, се връщат на подателя, като писмено му се съобщават основанията за това.

(4) В случай, че Клиентът не е удовлетворен от отговора по подадена жалба, той има право да подаде жалба до КЕВР в съответствие със ЗЕ. Жалбата се подава чрез Дружеството, което изпраща копие от цялата преписка по случая с приложени доказателства в 3 (три) дневен срок.

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

Чл. 17. Дружеството използва всички допустими от закона способи за разрешаване на спорове, включително:

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

2. участва в инициирани от него или Клиента пред КЕВР производства по доброволно уреждане на спорове с Клиенти по реда на Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, обн. ДВ, бр. 33 от 2013 г.

Чл. 18. В случаите когато Дружеството и Клиентът не могат да решат спора по реда на чл. 17, Клиентът или Дружеството могат да отнесат спора за решаване пред компетентния съд.

Чл. 19. При наличие на неплатено задължение по издадена фактура за консумиран природен газ за изминал период, Дружеството може да стартира производства за събиране на задължението по Гражданския процесуален кодекс, включително:

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

2. да се снабди с изпълнителен лист;

3. да потърси съдействието на съдебен изпълнител предвид издадения

изпълнителен лист, като поиска налагането на обезпечителни мерки и прилагането на допустимите от закона способи за принудително събиране на задълженията.

Раздел пети „Сътрудничество с организациите на потребителите. Комуникационни канали“

Чл. 20. (1) Дружеството сътрудничи с организациите на потребителите, представляващи техните интереси.

(2) Дружеството организира и представя съвместно с потребителските организации мерки и инициативи по развитието на свободния пазар на природен газ.

Чл. 21. (1) Комуникационните канали за предоставяне на актуална информация от Дружеството на Клиентите, са:

1. център за работа с клиенти - офиса на „Свилоса“ АД, гр. Свищов, Западна Индустриална зона, административна сграда на „Свилоса“.

2. официална интернет страница на дружеството - <https://www.svilosa.bg>;

3. електронен адрес на Дружеството: svilosa@svilosa.bg;

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

Заключителни разпоредби

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

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

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

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

Изказвания по т.7.:

Докладва Х. Йорданова. В КЕВР е постъпило заявление от „Свилоса“ АД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 години. Представени са всички декларации съгласно изискванията на чл. 40, ал. 4 от Закона за енергетиката. Заявителят е представил всички необходими документи за технически възможности материални ресурси, управленска и организационна структура на дружеството, данни за образованието и квалификацията на персонала за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“. Финансово-икономическото състояние към края на 2020 г. е много добро и дружеството притежава финансови възможности за осъществяване на дейността. Заявителят декларира, че паричните средства чрез, които ще се осъществява лицензионната дейност ще бъдат собствени средства, генерирани от приходи и печалба от търговската дейност на дружеството, включително от търговия и доставка на електрическа енергия и природен газ. Представено е удостоверение от ОББ за поддържане на разплащателна сметка и наличност по нея. Дружеството има всички действащи договори с „Булгартрансгаз“ ЕАД и съответните обезпечения по тях. Представен е бизнес план за периода 2021г.-2025 г. с добро финансово-икономическо състояние и проект на правила за работа с потребители на енергийни услуги към, които са направени предложения за изменения и допълнения, с оглед гарантиране на защита на интересите на потребителите. Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 5, чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 10а и чл. 13, ал. 4 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и във връзка с чл. 43, ал. 1 и ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да определи дата, час и място за провеждане на открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1, които да бъдат публикувани на интернет страницата

на Комисията. Откритото заседание да бъде проведено по реда на Решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8 на Комисията за енергийно и водно регулиране;

3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация „Свилоза“ АД или други упълномощени от тях представители на дружеството.

Р. Тахир допълни, че исканият срок на лицензия е 10 години.

И. Н. Иванов каза, че е ясно, че срокът е 10 години, както на всички останали лицензии, които се разглеждат в момента и насрочи откритото заседание на 08.09.2021 г. от 10:15 часа.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 5, чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 10а и чл. 13, ал. 4 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и във връзка с чл. 43, ал. 1 и ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк – 883 от 27.08.2021 г. заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-51 от 13.07.2021 г. от „Свилоза“ АД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;

2. Насрочва открито заседание по т.1 по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката на 08.09.2021 г. от 10:15 ч.;

3. Откритото заседание по т. 2 да бъде проведено по реда на решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8, на Комисията за енергийно и водно регулиране;

4. За присъствено или виртуално участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Свилоза“ АД, или други упълномощени от тях представители на дружеството;

5. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.

В заседанието по **точка седма** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Георги Добрев, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков.

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Димитър Кочков - за), от които **три гласа** (Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

1. Приема доклад с вх. № О-Дк-398 от 24.08.2021 г. относно изменение на Приложение №13 „Одитна пътека за дейността и организацията на управлението на човешките ресурси и организационното развитие в администрацията на КЕВР към Вътрешни правила за функциониране на системата за финансово управление и контрол на Комисията за енергийно и водно регулиране“ и проект на Приложение № 13.

2. Приема изменено Приложение №13 „Одитна пътека за дейността и организацията на управлението на човешките ресурси и организационното развитие в администрацията на КЕВР“ към Вътрешни правила за функциониране на системата за финансово управление и контрол на Комисията за енергийно и водно регулиране.

По т.2. както следва:

Разрешава на „Балкангаз 2000“ АД да сключи:

1. Договор за банков кредит с „Обединена Българска Банка“ АД, съгласно представения със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-54 от 21.07.2021 г. проект на договор.

2. Договор за учредяване на особен залог върху движими вещи в полза „Обединена Българска Банка“ АД, съгласно представения със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-54 от 21.07.2021 г. проект на договор, като указва на „Балкангаз 2000“ АД чл. 11, чл. 14.1. и чл. 15 от същия, да включват единствено права и задължения, както следва: „чл. 11 Заложният кредитор има право да се удовлетвори от заложените вещи само в тяхната цялост като енергиен обект, след предварително разрешение от КЕВР.“, съответно „чл. 14.1. След изтичането на две седмици от вписване на пристъпването към изпълнение, заложният кредитор има право да продаде заложените вещи само в тяхната цялост като енергиен обект след предварително разрешение от КЕВР.“, съответно „чл. 15. В случай, че залогодателят не изпълнява задълженията си по този договор, заложният кредитор може да иска изпълнение преди срока, както и да се удовлетвори от заложените движими вещи, но само в тяхната цялост като енергиен обект, след предварително разрешение от КЕВР.“

3. Договор за финансово обезпечение чрез залог върху вземания в полза „Обединена Българска Банка“ АД, съгласно представения със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-54 от 21.07.2021 г. проект на договор.

По т.3. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк – 878 от 25.08.2021 г. заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-45 от 01.07.2021 г. от МЕТ Австрия Енерджи Трейд ГмбХ с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;

2. Насрочва открито заседание по т.1 по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката на 08.09.2021 г. от 10:00 ч.;

3. Откритото заседание по т. 2 да бъде проведено по реда на решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8, на Комисията за енергийно и водно регулиране;

4. За присъствено или виртуално участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация МЕТ Австрия Енерджи Трейд ГмбХ, или други упълномощени от тях представители на дружеството;

5. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.

По т.4. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК – 879 от 25.08.2021 г. заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-50 от 13.07.2021 г. от „Арес Трейдинг“ ЕООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;

2. Насрочва открито заседание по т.1 по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката на 08.09.2021 г. от 10:05 ч.;

3. Откритото заседание по т. 2 да бъде проведено по реда на решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8, на Комисията за енергийно и водно регулиране;

4. За присъствено или виртуално участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Арес Трейдинг“ ЕООД, или други упълномощени от тях представители на дружеството;

5. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.

По т.5. както следва:

Приема доклад с вх. № Е-Дк-880 от 26.08.2021 г. относно комплексна планова проверка на „Аресгаз“ ЕАД за обособена територия „Запад“.

По т.6. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк – 882 от 27.08.2021 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-60 от 27.07.2021 г. от „ВИЕЕ България“ ЕООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;

2. Насрочва открито заседание по т.1 по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката на 08.09.2021 г. от 10:10 ч.;

3. Откритото заседание по т. 2 да бъде проведено по реда на решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8, на Комисията за енергийно и водно регулиране;

4. За присъствено или виртуално участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „ВИЕЕ България“ ЕООД, или други упълномощени от тях представители на дружеството;

5. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.

По т.7. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк – 883 от 27.08.2021 г. заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-51 от 13.07.2021 г. от „Свилоса“ АД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;

2. Насрочва открито заседание по т.1 по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката на 08.09.2021 г. от 10:15 ч.;

3. Откритото заседание по т. 2 да бъде проведено по реда на решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8, на Комисията за енергийно и водно регулиране;

4. За присъствено или виртуално участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Свилоса“ АД, или други упълномощени от тях представители на дружеството;

5. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.

Приложения:

1. Доклад № О-Дк-398 от 24.08.2021 г. относно изменение на Приложение №13 „Одитна пътека за дейността и организацията на управлението на човешките ресурси и организационното развитие в администрацията на КЕВР към Вътрешни правила за функциониране на системата за финансово управление и контрол на Комисията за енергийно и водно регулиране“ и проект на Приложение № 13.

2. Доклад с вх. № Е-ДК - 877 от 25.08.2021 г. и Решение на КЕВР № 347 от 31.08.2021 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-54 от 21.07.2021 г. от „Балкангаз 2000“ АД с искане за издаване на разрешение за сключване на договор за инвестиционен банков кредит, договор за учредяване на особен залог върху имущество, с което се упражнява лицензионна дейност и договор за залог върху вземания.

3. Доклад с вх. № Е-Дк – 878 от 25.08.2021 г. заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-45 от 01.07.2021 г. от МЕТ Австрия Енерджи Трейд ГмБХ с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

4. Доклад с вх. № Е-ДК – 879 от 25.08.2021 г. заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-50 от 13.07.2021 г. от „Арес Трейдинг“ ЕООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

5. Доклад с вх. № Е-Дк-880 от 26.08.2021 г. относно комплексна планова проверка на „Аресгаз“ ЕАД за обособена територия „Запад“.

6. Доклад с вх. № Е-Дк – 882 от 27.08.2021 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-60 от 27.07.2021 г. от „ВИЕЕ България“ ЕООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

7. Доклад с вх. № Е-Дк – 883 от 27.08.2021 г. заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-51 от 13.07.2021 г. от „Свилоса“ АД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

.....
Г. Добрев

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ

.....
В. Владимиров

.....
Г. Златев

.....
Е. Харитонова

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Р. ТОТКОВА

.....
Д. Кочков

Протоколирали:

И. Зашева – главен експерт

Н. Косев - главен експерт