



ПРОТОКОЛ

№ 194

София, 16.09.2021 година

Днес, 16.09.2021 г. от 10:03 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, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Хаританова, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха П. Младеновски – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, И. Александров – началник на отдел „Цени и лицензии: електропроизводство, ВКП на електрическа и топлинна енергия“, А. Иванова – директор на дирекция „Природен газ“ и Р. Тахир – началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“, М. Димитров – началник на отдел „Контрол и решаване на спорове – природен газ“ и експерти на КЕВР.

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

ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-941 от 13.09.2021 г. и проект на решение относно даване на разрешение на „Риал Стейтс“ ЕООД за започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“ чрез първа част с инсталирана мощност 8 MWp от етап I от енергийния обект „Фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 150 MWp“.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Ивайло Александров, Юлиана Ангелова, Диана Николкова,
Радослав Наков, Радостина Методиева и Рада Башлиева

2. Доклад с вх. № Е-Дк-893 от 08.09.2021 г. относно проект на Правила за изменение на Правила за балансиране на пазара на природен газ и проект на акт.

Работна група: Агапина Иванова, Елена Маринова,
Ремзия Тахир, Милен Димитров, Снежана Станкова, Мариана Сиркова,
Любослава Джоргова, Деница Лефтерова, Рада Башлиева

3. Доклад с вх. № Е-Дк- 935 от 13.09.2021 г. относно Комплексна планова проверка на „Неврокоп-газ“ АД за територията на община Гоце Делчев.

Работна група: Милен Димитров, Росица Тодорова, Мариана Сиркова

4. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-36 от 26.05.2021 г. от „Акспо България“ ЕАД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ и одобряване на Правила за работа с потребители на енергийни услуги.

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

5. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-33 от 17.05.2021 г. от „Група Дружества Газ Римини“ С.п.А. с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ и одобряване на Правила за работа с потребители на енергийни услуги.

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

6. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-38 от 10.06.2021 г. от „Овергаз Инк.“ АД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ и одобряване на Правила за работа с потребители на енергийни услуги.

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

7. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-35 от 19.05.2021 г. от „РВЕ Съплай енд Трейдинг“ ГмбХ с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ и одобряване на Правила за работа с потребители на енергийни услуги.

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

8. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-53 от 15.07.2021 г. от „Булгаргаз“ ЕАД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ и одобряване на Правила за работа с потребители на енергийни услуги.

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

По т.1. Комисията, като разгледа заявление с вх. № Е-13-146-3 от 20.08.2021 г. за даване на разрешение започване осъществяването на лицензионната дейност „производство на електрическа енергия”, подадено от „Риал Стейтс“ ЕООД, установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-13-146-3 от

20.08.2021 г. от „Риал Стейтс“ ЕООД за даване на разрешение за започване осъществяването на лицензионната дейност „производство на електрическа енергия“ на основание чл. 22, ал. 1, във връзка с чл. 21, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). В тази връзка, със Заповед № 3-Е-208 от 25.08.2021 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за проучване на постъпилото заявление и приложените към него документи.

Въз основа на предоставената информация и документи от заявителя и направеното проучване Комисията установи следните факти и произтичащите от тях изводи:

Правни аспекти:

При преценка на основателността на искането за даване на разрешение за започване осъществяването на лицензионната дейност Комисията, по силата на чл. 40, ал. 2 във връзка с чл. 40, ал. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ), следва да установи дали заявителят има вещни права върху изградения енергиен обект, чрез който ще осъществява дейността, дали притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на лицензионната дейност и дали енергийният обект отговаря на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

Заявителят „Риал Стейтс“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-543-01 от 19.08.2021 г., издадена от Комисията с Решение № Л-543 от 19.08.2021 г., на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 3 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и по реда на Глава трета, Раздел II от НЛДЕ, а именно преди изграждане на енергийния обект, без провеждане на конкурс. Лицензията е издадена за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергийния обект - фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) с обща инсталирана мощност 150,00 MWp, в поземлени имоти с номера №№ 65468.112.15, 65468.112.16, 65468.115.1, 65468.115.6, 65468.105.8, 65468.107.1 в землището на с. Сбор, местност Сакарджа, общ. Пазарджик и поземлени имоти с номера №№ 00571.2.11 и 00571.1.12 в землището на с. Априлци, местност Сакарджа, общ. Пазарджик, за срок от 25 (двадесет и пет) години.

Административното производство по даване на разрешение от страна на КЕВР за започване на лицензионната дейност „производство на електрическа енергия“ чрез изградената първа част с инсталирана мощност 8MWp от етап I от енергийния обект, е по искане на лицензианта, по реда на чл. 22, ал. 1 и ал. 2 от НЛДЕ, а именно след подписване на констативен акт за установяване на годността за приемане на строежа образец 15 съгласно Наредба № 3 от 2003 г. за съставяне на актове и протоколи по време на строителството (ДВ, бр. 72 от 2003 г.) и разрешаване започване осъществяването на лицензионната дейност под условие - след получаване на документ за въвеждане на строежа в експлоатация, издаден при условията и по реда на ЗУТ.

По силата на чл. 40, ал. 2 във връзка с чл. 40, ал. 1 от Закона за енергетиката, Комисията следва да установи дали заявителят има вещни права върху изградения енергиен обект, чрез който ще осъществява дейността. С цел доказване изпълнението на изискването по чл. 40, ал. 2 от ЗЕ, „Риал Стейтс“ ЕООД е представило следните документи:

- Договор от 04.07.2008 г. за покупко-продажба на поземлени имоти по чл. 35, ал. 1 от Закона за общинската собственост между община Пазарджик (продавач) и „Риал Стейтс“ ЕООД (купувач) на поземлен имот с идентификатор 65468.115.6 в с. Сбор. За този имот „Риал Стейтс“ ЕООД има издадено от главния архитект на община Пазарджик Разрешение за строеж № 116 от 25.05.2021 г. за изграждане на фотоволтаична централа за производство на електрическа енергия от ВЕИ с максимална мощност 505 980 Wp.

- Нотариален акт № 97, том I, рег. № 2705, дело № 89 от 2019 г., от 07.10.2019 г., за

покупко-продажба на поземлен имот с идентификатор 00571.2.1 в с. Априлци, община Пазарджик с продавач „Кантос БГ“ ЕООД и купувач „Риал Стейтс“ ЕООД. За този имот „Риал Стейтс“ ЕООД има издадено от главния архитект на община Пазарджик Разрешение за строеж № 117 от 25.05.2021 г. за изграждане на фотоволтаична централа за производство на електрическа енергия от ВЕИ максимална мощност 12 414 480 Wp.

- Скици на поземлени имоти в с. Сбор и с. Априлци от Службата по геодезия, картография и кадастър – гр. Пазарджик – 2 бр.

Технически аспекти, включително материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на лицензионната дейност, както и съответствие на енергийният обект с нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда:

По отношение на строителството на новия енергиен обект е приложен утвърден подробен график със срокове на строителство, съгласно който е планирано изграждането и въвеждането в експлоатация на съоръженията да се извърши на следните етапи:

- етап 1 – 44 MWp – до 31.12.2021 г., включващ 3 отделни части: 8 MWp до 31.07.2021 г., 24 MWp и 12 MWp до 31.12.2021 г.;

- етап 2 – 65 MWp – до 31.12.2022 г., включващ 2 отделни части: 13 MWp до 30.06.2022 г. и 52 MWp до 31.12.2022 г.;

- етап 3 – 41 MWp – до 31.12.2023 г.

За осъществяване на проекта са избрани високоефективни двулицеви силициеви модули, с две стъкла, с мощност 450 Wp - 465 Wp, с рамка и размери около 2x1 m.

Технически данни на модулите

- Тип - Jineryg 460 Wp;
- технология на клетката- монокристална силициева двулицева HJT;
- номинална мощност - 450 Wp - 465 Wp (диапазон $\pm 5\%$);
- номинално напрежение - 45,31 V;
- номинален ток - 10,16 A;
- работна температура - 40 до + 85 °C;
- брой на модулите в двата парцела - 6 162 и 10 998 бр.

За изпълнението на проекта е избрана носеща конструкция, тип едноосен тракер с ос в посока N-S, който се характеризира с вертикално разположение на модулите на два реда.

Инверторите за конкретната конфигурация са модел PVS980-58-1909kVA-J+8N382+F314+K475+F300+G415+G410+P928 – 4 бр. с максимална изходяща мощност – 2 100 kVA

Захранването на собствените нужди на инверторите ще се осъществява с трансформатори за собствени нужди, свързани към силовите трансформатори в инверторните станции.

Присъединяването на обекта (ФЕЦ „Априлци“) към електропреносната мрежа 110 kV на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД), съгласно подписания договор и допълнителни споразумения към него, ще се извърши чрез:

- Изграждане на нова повишаваща подстанция „Априлци 33/110 kV“, собственост на „Риал Стейтс“ ЕООД;

- Изграждане на съоръжения за присъединяване.

Предвижда се изнасянето на произведената от ФЕЦ „Априлци“ електрическа енергия към подстанция „Априлци 33/110 kV“ да се осъществи на напрежение 33 kV, посредством кабелни линии 33 kV, положени в земя.

Във връзка с издаване на разрешение за започване на лицензионната дейност за първата част от етап I дружеството е представило следните документи:

1. Констативен акт за установяване на годността за приемане на строежа (акт, образец 15) от 12.08.2021 г. „Фотоволтаична централа за производство на електрическа енергия от ВЕИ“ с обща инсталирана мощност 2,83452 MWp. ПИ 00571.2.11, местност „Сакарджа“, в землището на с. Априлци, общ. Пазарджик.

2. Констативен акт за установяване на годността за приемане на строежа (акт, образец 15) от 12.08.2021 г. „Фотоволтаична централа за производство на електрическа енергия от ВЕИ“ с обща инсталирана мощност 5,05908 MWp. Местоположение: ПИ 65468.115.6, местност „Сакарджа“, в землището на с. Сбор, общ. Пазарджик.

3. Данни за техническите и експлоатационните характеристики на новоизградения обект и на обслужващата го инфраструктура и списък на основните и спомагателните съоръжения на енергийния обект.

4. Документи, доказващи правото на собственост, чрез които ще се осъществява лицензионната дейност, заедно със скици на поземлените имоти.

5. Решение № ПК-139-ПР/2008 г. на РИОСВ-Пазарджик, в което е посочено, че инвестиционното предложение на дружеството не подлежи на извършване на оценка на въздействието върху околната среда. Уведомления от 08.06.2010 г. и от 03.02.2021 г. на РИОСВ-Пазарджик във връзка с промени в технологията и мощността на фотоволтаичните панели в инвестиционното предложение, в които е посочено, че няма основание за провеждане на процедура по глава шеста от ЗООС и няма вероятност от значително отрицателно въздействие върху околната среда.

6. Договор за обслужване, експлоатация и поддръжка на фотоволтаична централа от 19.08.2021 г. с „Инерком“ ЕООД.

Предвид горното, „Риал Стейтс“ ЕООД е представило необходимите данни и доказателства по чл. 22, ал. 1 от НЛДЕ.

Поради спецификата на технологичния процес, свързан с производството на електрическа енергия от слънчева радиация, не се предвижда откриването на голям брой нови работни места.

Към настоящия момент дружеството се управлява от управител и 6-членен персонал, който ще продължи да извършва необходимите дейности за нормалната работа на дружеството.

За поддръжката и експлоатацията на централата, както и за подаването на графици и прогнозиране на производството, „Риал Стейтс“ ЕООД е сключило договор със специализирана фирма в тази област – „Инерком“ ЕООД, което извършва експлоатация и поддръжка на действащите енергийни обекти на всички дружества от групата на „Солар Грийн Енерджи“ ЕАД. „Инерком“ ЕООД е участвало в изграждането на присъединителните съоръжения и действащите фотоволтаични централи на „Риал Стейтс“ ЕООД и има опит в тази сфера, като е участвало и в изграждането на всички централи от групата на „Солар Грийн Енерджи“ ЕАД, едноличен собственик на „Риал Стейтс“ ЕООД.

„Инерком“ ЕООД разполага с високо квалифицирани специалисти, с които обхваща пълния процес от разработката и изграждането на инвестиционни проекти, до последваща експлоатация и поддръжка на готови енергийни обекти.

Както фотоволтаичните панели, така и инверторите и конструкцията са включени в система за централен постоянен мониторинг и управление, за да не се допуска намаляване на производството и загуби.

„Риал Стейтс“ ЕООД е собственик на две фотоволтаични електрически централи с обща инсталирана мощност от 2,45 MWp, разположени в с. Сбор, област Пазарджик: PV1 – 1,15 MWp и PV2 – 1,3 MWp, които поддържа и експлоатира.

С оглед гореизложеното може да бъде направен извод, че „Риал Стейтс“ ЕООД притежава технически възможности, както и материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на лицензионната дейност „производство на електрическа енергия“ чрез първа част с инсталирана мощност 8 MWp от етап I от енергийния обект „Фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 150 MWp“ след получаване на документ за въвеждане на строежа в експлоатация, издаден при условията и по реда на Закона за устройство на територията. Също така, за разглежданата част от енергийния обект са изпълнени изискванията за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

Икономически аспекти:

Съгласно чл. 22, ал. 1 от НЛДЕ, изискванията за даване на разрешение за започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“, са свързани с доказване на наличието на финансови възможности на заявителя и способността му да осигури необходимите средства и обезпечения. При издаване на лицензията за „производство на електрическа енергия от възобновяем енергиен източник преди изграждане на енергийния обект“ структурата на финансиране е следната: собствени средства 30% и заемни средства 70%. От издадената лицензия е видно, че „Риал Стейтс“ ЕООД е представило необходимата информация съгласно изискванията на чл. 11, ал. 2 т. 4 от НЛДЕ, а именно годишни финансови отчети за последните три години (2018 г., 2019 г. и 2020 г.). При издаването на лицензията дружеството е доказало наличие на финансови възможности за изграждане на енергийния обект.

Дружеството е посочило, че общият размер на инвестиционните разходи за изграждане на фотоволтаичната централа е 136 400 хил. евро (266 775 хил. лв.), като източниците на финансиране са в съотношение 30% (40 920 хил. евро) собствени и 70% (95 480 хил. евро) привлечени средства. В тази връзка, като доказателство за финансовото обезпечаване изпълнението на първия етап от проекта, дружеството е представило - договори за предоставяне на инвестиционен и банков кредити.

Всеки един от етапите на изграждане на фотоволтаичната централа е на стойност, както следва:

- извършени инвестиционни разходи през 2020 г.: 29 386 хил. лв.

- I етап - изграждане на 44 MW от ФЕЦ: 75 335 хил. лв. (вкл. самоучастие и банково финансиране);

- II етап - изграждане на 65 MW от ФЕЦ: 99 372 хил. лв.;

- III етап - изграждане на 41 MW от ФЕЦ: 62 681 хил. лв.

В производството за издаване на лицензия „Риал Стейтс“ ЕООД е представило бизнес план, инвестиционен анализ и финансов модел за периода на проекта от 31.07.2021 г. до

2046 г. Финансовият модел за развитие на проекта е изготвен при следните параметри:

1. Цена на произведената електрическа енергия – заложена е прогнозна борсова цена от 103,66 лв./MWh за 2021 г., която достига до 170,16 лв./MWh за 2046 г., без ДДС.

2. Средното годишно нетно производство на електрическа енергия е 5 475 MWh за 2021 г. и достига до 263 868 MWh за 2046 г., като е предвидена средногодишна деградация от 0,5%.

3. Оперативните разходи за периода на бизнес плана (разходи за достъп до мрежата, за балансиране, застраховки, разходи за поддръжка и експлоатация и разходи за амортизации): от 1 301 хил. лв. за първата година се увеличават до 17 336 хил. лв. през последната година от разглеждания период. Амортизационните разходи, заложен в финансовия модел са определени при полезен живот на активите от 25 години.

№	Вид	Стойност
1.	Инсталирана мощност в MW	150
2.	Стойност на инвестицията в хил. лв.	266 775
3.	Стойност на инвестицията за 1 MW инсталирана мощност в хил. лв.	1 778,5

С така посочените параметри са прогнозираны приходите от продажба на електрическа енергия, които от 568 хил. лв. през 2021 г. се увеличават на 44 874 хил. лв. през 2046 г., както и общите разходи от дейността нарастват от 3 081 хил. лв. за 2021 г. на 17 336 хил. лв. за 2046 г., в резултат на което очакванията на дружеството са да реализира отрицателен финансов резултат само в първата година - 2021 г. в размер на 2 514 хил. лв., а в периода 2022 г. – 2046 г. нарастваща нетна печалба от 321 хил. лв. за 2022 г. до 24 875 хил. лв. през 2046 г. Освен това след 2023 г. до края на разглеждания период нетните парични потоци са положителни стойности, което е индикатор, че дружеството ще има финансови възможности да обслужва задълженията си по ползваните кредити.

Основните показатели за оценка на ефективността на проекта, изчислени от дружеството при посочените параметри, са както следва:

- Вътрешна норма на възвръщаемост (IRR): 9,1%;
- Вътрешна норма на собствения капитал (IRRe): 12,4%;
- Срок на откупуване на инвестицията: 13 години;
- Срок за откупуване на вложените собствени средства: 12,5 г.

Стойностите на горепосочените показатели показват, че проектът е финансово ефективен и икономически целесъобразен.

В подаденото заявление с вх. № Е-13-146-3 от 20.08.2021 г. дружеството е декларирало, че одобреният с Решение № БП-18 от 19.08.2021 г. на КЕВР бизнес план за периода 2021 г. – 2025 г., както и финансовият модел са актуални и към настоящия момент, поради което не следва да бъде одобряван актуализиран бизнес план.

Предвид всичко гореизложено, може да се направи изводът, че при изпълнение на съответните параметри, заложен в бизнес плана и финансовия модел, „Риал Стейтс“ ЕООД ще има възможност след въвеждане в експлоатация на първата част от етап I от инвестиционния проект да осигури необходимия паричен ресурс за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“.

Изказвания по т.1.:

Докладва Ю. Ангелова. Заявителят „Риал Стейтс“ ЕООД е титуляр на лицензия от 19.08.2021 г. за „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект с мощност 150,00 MWp и е в процес на изграждане на този обект. Административното производство по даване на разрешение от страна на КЕВР за започване на лицензионната дейност „производство на електрическа енергия“ чрез изградената първа част от етап I, който е с мощност 8MWp, е по реда на чл. 22, ал. 1 и ал. 2 от НЛДЕ, а именно след подписване на констативен акт за установяване на годността на строежа образец 15 съгласно Наредба № 3 за съставяне на актове и протоколи на строителството. Разрешението ще бъде получено след представяне на документ за въвеждане на строежа в експлоатация по реда на ЗУТ, който към момента не е представен, но този член от Наредбата дава възможност на дружеството да подаде това заявление. Представени са два констативни акта образец 15 за два парцела, в които са изградени 6 162 бр. и 10 998 бр. модула, което приблизително прави мощността от 8MWp. Представени са изрядно документите, доказващи правото на собственост на заявителя. Относно техническите изисквания, материалните и човешките ресурси също са представени достатъчно доказателства. Етапите са посочени. Първият и вторият етап са съответно с три и два подетапа, описани на стр. 2 на проекта на решение. Представени са документите, които се изискват по НЛДЕ, от което работната група е направила извод, че представените доказателства по чл. 22, ал. 1 са представени в необходимия обем. В резултат на това работната група е направила извод, че „Риал Стейтс“ ЕООД притежава

технически възможности, както и материални и човешки ресурси, организационна структура за осъществяване на лицензионната дейност „производство на електрическа енергия“ чрез първа част от етап I от енергийния обект „Фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност на края на изграждането 150 MWp“ след получаване на документ за въвеждане на строежа в експлоатация, издаден при условията и по реда на Закона за устройство на територията. Също така, за разглежданата част от енергийния обект са изпълнени изискванията за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда, за което са представени необходимите документи. В подаденото заявление дружеството е декларирало, че одобреният с Решение № БП-18 от 19.08.2021 г. на КЕВР бизнес план за периода 2021 г. – 2025 г., както и финансовият модел са актуални и към настоящия момент, поради което не следва да бъде одобряван актуализиран бизнес план, както се изисква да бъде актуализиран по Наредба. Описано е подробно докладваното по време на издаване на лицензията, посочени са параметрите.

Предвид гореизложеното, на основание чл. 40, ал. 1, т. 1-3 от Закона за енергетиката и чл. 22, ал. 2, т. 1 от Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага Комисията да обсъди и приеме следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад.
2. Да даде на „Риал Стейтс“ ЕООД исканото разрешение.

Ю. Ангелова прочете проекта на решение:

На основание чл. 40, ал. 1, т. 1-3 от Закона за енергетиката и чл. 22, ал. 2, т. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Разрешава на „Риал Стейтс“ започване осъществяването на лицензионната дейност по лицензия № Л-543-01 от 19.08.2021 г. за производство на електрическа енергия с условие за изграждане на енергиен обект чрез първа част - инсталирана мощност 8 MWp, от етап I на изграждания енергиен обект „Фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 150 MWp“, находящ се в поземлени имоти в с. Сбор и с. Априлци, местност Сакарджа, община Пазарджик, след получаване на документ за въвеждане на строежа в експлоатация, издаден при условията и по реда на Закона за устройство на територията.

И. Н. Иванов каза, че 8 MWp не попадат в категорията на преференциалните цени. Касае се за борсови цени, които се оценени от самия заявител, макар че спрямо сегашните нива тези цени са значително по-ниски, но в крайна сметка това е оценка, която е направена в дългосрочен аспект.

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

Предвид гореизложеното, на основание чл. 40, ал. 1, т. 1-3 от Закона за енергетиката и чл. 22, ал. 2, т. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-13-146-3 от 20.08.2021 г., подадено от „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД, за даване на разрешение за започване на лицензионна дейност;

2. Разрешава на „Риал Стейтс“, с ЕИК 112633304, със седалище и адрес на

управление: Република България, област София, община Столична, гр. София, п. к. 1618, р-н Витоша, ул. „Околовръстен път“ № 3, ет. 7, ап. 73А, започване осъществяването на лицензионната дейност по лицензия № Л-543-01 от 19.08.2021 г. за производство на електрическа енергия с условие за изграждане на енергиен обект чрез първа част - инсталирана мощност 8 MWp, от етап I на изграждания енергиен обект „Фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 150 MWp“, находящ се в поземлени имоти в с. Сбор и с. Априлци, местност Сакарджа, община Пазарджик, след получаване на документ за въвеждане на строежа в експлоатация, издаден при условията и по реда на Закона за устройство на територията.

В заседанието по **точка първа** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Георги Добрев, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитонова, Пенка Трендафилова.

Решението е взето със **седем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев - за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за и Пенка Трендафилова - за), от които **три гласа** (Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.2. Комисията разгледа доклад относно Проект на Правила за изменение на Правилата за балансиране на пазара на природен газ.

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е получено писмо с вх. № Е-15-45-33 от 08.07.2021 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД, съдържащо предложения за изменения на Правила за балансиране на пазара на природен газ (ПБППГ, Правилата).

Със Заповед № 3-Е-169 от 14.07.2021 г. е сформирана работна група, която да извърши преглед и анализ на предложенията за изменение и допълнение на ПБППГ с оглед установяване съответствието им с разпоредбите на Правилата за търговия с природен газ (ПТПГ) и Регламент (ЕС) № 312/2014 на Комисията от 26 март 2014 година за установяване на Мрежов кодекс за балансиране на газопреносните мрежи (Регламент (ЕС) № 312/2014), както и да изготви доклад и проект на Правила за изменение на Правилата за балансиране на пазара на природен газ.

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 9 от Закона за енергетиката (ЗЕ), КЕВР приема правила за търговия с природен газ по предложение на енергийните предприятия, както и технически правила на съответните мрежи и системи, включващи правила за сигурност и надеждност. На основание чл. 12, ал. 7 от ПТПГ (отм., ДВ., бр. 57 от 2019 г.), балансирът разработва и представя за одобрение в КЕВР ПБППГ. На това основание и в съответствие с изискванията на Регламент (ЕС) № 312/2014, КЕВР е приела ПБППГ (Обн., ДВ., бр. 99 от 2016 г., в сила от 01.01.2017 г.).

„Булгартрансгаз“ ЕАД е комбиниран газов оператор, извършващ дейности по пренос и съхранение на природен газ. Дружеството е собственик и оператор на националната газопреносна мрежа (НГПМ) и газопреносна мрежа за транзитен пренос (ГМТП). В тази връзка на територията на Р България са обособени две балансови зони – национална балансова зона и транзитна балансова зона. Съгласно разпоредбата на чл. 3 от ПБППГ, Правилата се прилагат по отношение на балансовите зони на газопреносните мрежи на територията на Р България. Според § 1, т. 5 от Допълнителните разпоредби на ПБППГ, „зона за балансиране“ е входно-изходна система, по отношение на която важи специален режим за балансиране.

„Булгартрансгаз“ ЕАД посочва, че в резултат на изпълнението на технически мероприятия и инвестиционни намерения към настоящия момент наличните експлоатационни съоръжения разполагат с капацитет на двупосочно свързване между

НГПМ и ГМТП, достатъчен за обединяването на двете мрежи, съответно балансови зони, в една. Предвид горното, „Булгартрансгаз“ ЕАД предлага в чл. 3 от ПБППГ текстът „национална балансова зона и транзитна балансова зона“ да отпадне, като промяната да влезе в сила от началото на газовата 2021/2022 година. В тази връзка дружеството посочва, че не предвижда предлагане на капацитетни продукти на трансферните точки на платформата за резервиране на капацитет RBP, като планира съвременно изменение на функционалностите на платформата за търговско диспечирание CDP за работа с единна балансова зона и една Виртуална търговска точка.

Предложенията на „Булгартрансгаз“ ЕАД за изменение на ПБППГ са отразени в изготвения проект на Правила за изменение на ПБППГ (ПИ на ПБППГ). Проектът на ПИ на ПБППГ, както и Доклад с вх. № Е-Дк-797 от 02.08.2020 г., съдържащ мотивите към него, са приети от КЕВР с решение по Протокол № 158 от 05.08.2021 г., т. 2. В изпълнение на чл. 26 от Закона за нормативните актове (ЗНА) и чл. 14 от ЗЕ посочените документи са публикувани на интернет страницата на КЕВР и на Портала за обществени консултации на 05.08.2021 г. На основание чл. 14 от Закона за енергетиката, на 12.08.2021 г. е проведено обществено обсъждане с участието на представители на „Булгартрансгаз“ ЕАД. На общественото обсъждане представител на газопреносния оператор е изразил съгласието си с доклада и е заявил, че промените в ПБППГ са стъпка към отварянето на пазара, тъй като за ползвателите на газопреносните мрежи вече няма задължение и необходимост да резервират капацитет на трансферна точка, като техните балансови позиции ще се формират на входни и изходни точки на двете газопреносни мрежи в една обща балансова зона. В допълнение е посочено, че е извършено техническо свързване близо до компресорна станция „Вълчи дол“ и по този начин е увеличен броя на връзките, което спомага да бъдат трансферирани търговски количества природен газ. В определения от КЕВР 14-дневен срок не са постъпили писмени становища. В срока за обществени консултации, изтекъл на 04.09.2021 г., на Портала за обществени консултации не са постъпили становища от заинтересовани лица.

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

Съгласно чл. 28, ал. 1 и ал. 2 от ЗНА, в редакцията обн. ДВ, бр. 34 от 2016 г., в сила от 4.11.2016 г., проектът на нормативен акт се внася за обсъждане и приемане от компетентния орган заедно с мотивите, съответно доклада към него и предварителната оценка на въздействието по чл. 20 от ЗНА, като мотивите, съответно докладът, следва да съдържат: причините, които налагат приемането; целите, които се поставят; финансовите и други средства, необходими за прилагането на новата уредба; очакваните резултати от прилагането, включително финансовите, ако има такива; анализ за съответствие с правото на Европейския съюз. Предвид разпоредбата на § 5 от Преходните и заключителни разпоредби към ЗНА, за приеманите от КЕВР подзаконовни нормативни актове не се изисква изготвяне на предварителна оценка на въздействието по чл. 20 от ЗНА.

Във връзка с горното, в настоящия доклад са изложени мотивите за приемането на ПИ на ПБППГ, както следва:

1. Причини, които налагат приемането на ПИ на ПБППГ:

Необходимостта от изменение и допълнение на ПБППГ е с оглед обединяването на двете мрежи, съответно балансови зони, за целите на балансирането.

2. Целите, които се поставят:

ПИ на ПБППГ има за цел постигането на лесно управление на балансовите портфолия от страна на мрежовите ползватели и търговците, избягване на риска от генериране на положителен дисбаланс в едната мрежа и отрицателен в другата, както и създаване на условия за повишаване на ликвидността на газовия пазар в Р България.

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

Прилагането на проекта на ПИ на ПБППГ не е обвързано с разходи за държавния бюджет, поради което не се изисква финансова обосновка.

4. Очаквани резултати от прилагането:

В резултат от приемане на ПИ на ПБППГ се очаква да се осигури възможност чрез създаването на единна балансова зона, респективно една Виртуална търговска точка, ползвателите на мрежата да могат да балансират балансовете си портфейли по-ефикасно, което да доведе до повишаване конкурентността и ликвидността на пазара на природен газ.

5. Анализ за съответствие с правото на Европейския съюз:

Предложеният проект на ПИ на ПБППГ е в съответствие с Регламент (ЕС) № 312/2014 и не нарушава основни права и принципи от правото на Европейския съюз.

Изказвания по т.2.:

Димитър Кочков влезе в залата.

Докладва А. Иванова. Проектът на ПИ на ПБППГ, както и докладът от 02.08.2020 г. с мотивите към него, са приети от КЕВР с решение по Протокол № 158 от 05.08.2021 г. В изпълнение на Закона за нормативните актове и ЗЕ посочените документи са публикувани на интернет страницата на КЕВР, а на 12.08.2021 г. е проведено обществено обсъждане с участието на представители на „Булгартрансгаз“ ЕАД, които са заявили, че са съгласни с доклада. В определения от КЕВР 14-дневен срок не са постъпили писмени становища. В срока за обществени консултации, изтекъл на 04.09.2021 г., на Портала за обществени консултации не са постъпили становища от заинтересовани лица.

В тази връзка и на основание чл. 11, ал. 8 от Правилата за търговия с природен газ, работната група предлага Комисията да вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да приеме Правила за изменение на Правила за балансиране на пазара на природен газ;

3. Правилата за изменение на Правилата за балансиране на пазара на природен газ да бъдат изпратени в „Държавен вестник“ за обнародване.

И. Н. Иванов отбеляза, че в третия параграф от проекта за изменение на Правила за балансиране на пазара на природен газ дословно е записано, че Правилата влизат в сила от 01 октомври 2021 г., което означава, че максимално бързо трябва да се подготвят документите за изпращане в „Държавен вестник“, за да бъдат приети и публикувани Правилата преди началото на газовата година от 01 октомври.

А. Иванова отговори, че ще бъдат подготвени още днес.

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

С оглед гореизложеното и на основание чл. 11, ал. 8 от Правилата за търговия с природен газ, Комисията

Р Е Ш И:

1. Приема доклад относно проект на Правила за изменение на Правилата за балансиране на пазара на природен газ;

2. Приема Правила за изменение на Правила за балансиране на пазара на природен газ, както следва:

Правила за изменение на Правилата за балансиране на пазара на природен газ (обн. ДВ, бр. 99 от 2016 г., изм. и доп. ДВ, бр. 57 от 2019 г.)

§ 1. Член 3 се изменя така:

„Чл. 3. Правилата се прилагат по отношение на балансовите зони на газопреносните мрежи на територията на Република България.“

Заключителни разпоредби

§ 2. Правилата за изменение на Правилата за балансиране на пазара на природен газ са приети от Комисията за енергийно и водно регулиране с решение по Протокол № 194 от 16.09.2021 г., по т. 2

§ 3. Правилата влизат в сила от 1 октомври 2021 г.

3. Правилата за изменение на Правилата за балансиране на пазара на природен газ да бъдат изпратени в „Държавен вестник“ за обнародване.

В заседанието по **точка втора** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Георги Добрев, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **осем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев - за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова - за), от които **три гласа** (Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.3. Комисията разгледа доклад относно **комплексна планова проверка на „Неврокоп-газ“ АД.**

Със Заповед № 3-Е-170 от 15.07.2021 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 „Неврокоп-газ“ АД за изпълнение условията на лицензия № Л-289-08 от 22.12.2008 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-289-12 от 22.12.2008 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на територията на община Гоце Делчев.

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. юни 2021 г.** Последната планова проверка на дружеството е извършена през 2017 г.

„Неврокоп-газ“ АД е акционерно дружество, ЕИК 200233526, със седалище и адрес на управление: област Благоевград, община Гоце Делчев, гр. Гоце Делчев, ул. „Ал. Стамболийски“ № 11. Капиталът на „Неврокоп газ“ АД е в размер на 50 000 лв.

Предметът на дейност на дружеството е проучване, проектиране, изграждане, пуско-наладъчни работи и експлоатация на газоразпределителни мрежи - ниско, средно и високо налягане, доставка, поддръжка и ремонт на газови уредби и уреди, търговия (вътрешна и външна) с всички видове енергоносители (след получаване на разрешение или лицензия за съответната дейност в предвидените от закона случаи).

Прокурист на дружеството е Атанас Сковърданов.

Проверката беше извършена по документи в периода 26.07 – 30.07.2021 г.

В изпълнение на заповедта бяха проверени: документите на дружеството, свързани с изпълнението на лицензионните задължения и показателите на бизнес план за периода 2015 – 2019 г., одобрен с решение № БП-7 от 07.01.2016 г. и бизнес план за периода 2020 г. – 2024 г., одобрен с решение № БП-10 от 13.12.2019 г. за годините, обхванати от проверката. Проверката обхваща условията на лицензиите, както следва:

I. Срок на лицензиите

„Неврокоп-газ“ АД притежава следните лицензии: № Л-289-08 от 22.12.2008 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-289-12 от 22.12.2008 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на територията на община Гоце Делчев за срок до 22.12.2043 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.

„Неврокоп-газ“ АД е възложило на „Енемона Екогаз“ ООД, с писмен договор от 04.07.2017 г., от негово име да изпълнява част от лицензионната дейност, а именно обслужване на газовите съоръжения и инсталации. Срокът на договора е две години и влиза в сила от датата на неговото подписване, като същият се удължава автоматично за още две години, ако преди изтичането му някоя от страните не поиска писмено прекратяването му.

III. Специални условия

1. Изграждане на газоразпределителна мрежа на територията на община Гоце Делчев.

В проверяваната лицензионна територия „Неврокоп-газ“ АД е изградило газоразпределителна мрежа (ГРМ) в гр. Гоце Делчев. Дружеството е представило данни за изградената ГРМ за периода на проверката, както следва:

Изградена мрежа /л. м./				
година	бизнес план	отчет	разлика	изпълнение %
2018	2 623	0	-2623	0%
2019	1 357	0	-1357	0%
2020	2 091	0	-2091	0%

2. Експлоатация, поддръжка и развитие на мрежата

За периода на проверката Дирекция за национален строителен контрол е издала едно разрешение за ползване на ГРМ на „Неврокоп-газ“ АД с № ДК-07-Бл 23 от 12.02.2021 г. за обект „Разширение на газоразпределителна мрежа“.

В изпълнение на задължението на лицензианта да експлоатира и поддържа мрежата в съответствие с нормативните изисквания и по начин, осигуряващ непрекъснатост, надеждност и ефективност на разпределението на природен газ и намаляване на технологичните разходи, дружеството е разработило „Производствена инструкция за експлоатация на обект: „Газификация на гр. Гоце Делчев“, Подобект: „Газоразпределителна мрежа“. Инструкцията е утвърдена от прокуриста на дружеството.

Дружеството е разработило Аварийен план за обект: „Газификация на гр. Гоце Делчев – Газоразпределителна мрежа“, гр. Гоце Делчев, утвърден от прокуриста на дружеството.

Дежурствата се дават от служители на „Енемона Екогаз“ ООД.

Представени са ревизионни книги на: разпределителни газопроводи, газорегулиращо табло, газорегулаторно и измервателно табло. Представените ревизионни книги за надзорните съоръжения съдържат актуални ревизионни актове от извършени проверки.

Обходите на ГРМ и прилежащите ѝ съоръжения се правят ежемесечно от диспечера и прокуриста на „Неврокоп-газ“ АД. Резултатите от обходите и съответно предприетите действия се водят в „Експлоатационен, технологичен, ремонтен дневник“, копие от който е предоставен от дружеството.

„Неврокоп-газ“ АД купува одориран природен газ.

На служителите на дружеството се провежда въстъпителен и периодичен инструктаж на работното място. Представени са копия на книги за провеждане на инструктажите.

Дружеството има сключен договор от 01.02.2017 г. със служба по трудова медицина „Здраве д-р Сарафова“ ЕООД за обслужване на служителите от служба по трудова медицина. Договорът е с клауза за автоматично подновяване.

3. Отношения с клиентите на природен газ

Дружеството разполага с център за работа с клиенти на адрес: гр. Гоце Делчев, ул. „Ал. Стамболийски“ № 11, ет. 3. Клиентите заплащат потребения природен газ чрез банков превод по сметката на „Неврокоп-газ“ АД.

Съгласно предоставената от „Неврокоп-газ“ АД декларация, Общите условия на договорите за продажба на природен газ и Правилата за работа с потребителите са на разположение в клиентския център на дружеството.

Прокуристът на дружеството е предоставил декларация, че в центъра за работа с клиенти, на информационното табло, е поставено 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.

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.

„Неврокоп-газ“ АД е с едностепенна структура на управление - Съвет на директорите и се представлява от Изпълнителен директор или Прокурист. В „Неврокоп-газ“ АД работят 2-ма души: прокурист и диспечер.

„Неврокоп-газ“ АД работи съгласно утвърдени от прокуриста на дружеството Показатели за качество на газоснабдяването, които съответстват на приетите от Комисията. В тази връзка дружеството води регистър на възникналите аварийни и планови прекъсвания, който съдържа: номер/дата; адрес на прекъсване; причина. За периода на проверката в регистъра няма отбелязани прекъсвания.

Съгласно условията на издадените на дружеството лицензии, лицензиантът е длъжен да въведе и поддържа система за приемане и обработка на жалби на клиенти. „Неврокоп-газ“ АД поддържа регистър на постъпилите жалби на клиенти, който съдържа: номер, дата; име, адрес; повод за жалбата; забележки. За периода на проверката в дружеството няма получени жалби.

Дружеството е започнало процедура по въвеждане на ISO 9001, съгласно предоставена актуална оферта за сертификация от AQCert.

5. Присъединяване на клиенти на природен газ към мрежата

Относно изпълнението на задълженията за присъединяване на клиенти към ГРМ на „Неврокоп-газ“ АД, е представена справка за подадени заявления за присъединяване от стопански и битови клиенти по години, както следва:

година	Подадени заявления за присъединяване	Откази	Сключени договори за присъединяване	Реално направени присъединявания
--------	--------------------------------------	--------	-------------------------------------	----------------------------------

	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови
2018	1	9	0	0	1	10	1	12
2019	3	9	0	0	4	9	2	9
2020	2	5	0	0	2	5	3	4
до 06.2021	0	1	0	0	0	1	1	1

За периода на проверката дружеството не е издавало откази на подадени заявления за присъединяване. Реално направените присъединявания са повече от подадените заявления през 2018 г., т.к. са присъединени клиенти, които за подали заявление предходната година.

От следващата таблица е видно, че всички клиенти се присъединяват към ГРМ съгласно срока на договора за присъединяване:

година	Присъединени клиенти след срока на договора за присъединяване		Неприсъединени клиенти след срока на договора за присъединяване	
	стопански	битови	стопански	битови
2018	0	0	0	0
2019	0	0	0	0
2020	0	0	0	0
до 02.2021	0	0	0	0

„Неврокоп-газ“ АД е създадо досиета на присъединените към ГРМ стопански и битови клиенти. Проверените досиета с документите за присъединяване за периода на проверката са съответно 4 бр. на стопански и 13 бр. битови клиенти. Проверените досиета съдържат: за стопански клиенти - заявление за присъединяване към ГРМ в гр. Гоце Делчев; разрешение за присъединяване с отбелязана точка на присъединяване; договор за присъединяване; договор за продажба на природен газ; за битови клиенти - заявление за присъединяване; разрешение за присъединяване с отбелязана точка на присъединяване; договор за присъединяване; договор за продажба на природен газ. Досиетата отговорят на изискванията на чл. 35 от Наредба № 4 от 5 ноември 2013 г. за присъединяване към газопреносните и газоразпределителните мрежи.

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

Съгласно издадената на „Неврокоп-газ“ АД 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, за периода на проверката „Неврокоп-газ“ АД договорно е обезпечило дейността по снабдяване с природен газ от краен снабдител. Предвид, че доставката на природен газ до ГРМ на територията на гр. Гоце Делчев се извършва посредством „виртуален газопровод“, за периода на проверката дружеството има сключени договори за доставка на компресиран природен газ, както следва:

- договор за покупко-продажба на природен газ от 03.11.2012 г., сключен между „Енемона ютилитис“ АД и „Неврокоп-газ“ АД с клауза за автоматично подновяване. Чрез допълнително споразумение от 27.01.2014 г., „Енемона Екогаз“ ООД встъпва в правата и задълженията на „Енемона ютилитис“ АД от 01.02.2014 г.;

- договор за покупко-продажба на компресиран природен газ от 01.01.2019 г., сключен между „Енемона Екогаз“ ООД и „Неврокоп-газ“ АД за срок от 2 години, считано от 01.01.2019 г. и с клауза за автоматично подновяване.

Предоставени са фактури за доставен компресиран природен газ от „Енемона Екогаз“ ООД на „Неврокоп-газ“ АД за всяка една от годините на проверката. Дружеството е предоставило справка за закупените от „Енемона Екогаз“ ООД количества природен газ по години, както следва: за 2018 г. - 708 869 м³; за 2019 г. - 6725 MWh; за 2020 г. - 5860

MWh и до м. 06.2021 г. - 4043 MWh.

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

7. Финансова обезпеченост

Подадената информация от „Неврокоп-газ“ АД за събираемостта на вземанията на дружеството показва, че събираемостта на текущите вземания в различните месеци и години варира между 12% и 93%. Средният процент на събираемост на текущи вземания за периода 2018 - 2020 г. е 53%.

8. Измерване на природния газ

„Неврокоп-газ“ АД поддържа регистър на монтираните средства за търговско измерване (СТИ), собственост на дружеството, който съдържа следната информация: вид устройство; вид, размер на разходомера, тип ел. коректор; сериен №; абонат, адрес.

Показанията на СТИ се отчитат ежемесечно – на първо число всеки месец. Дружеството е изготвило и предоставило График за метрологични проверки на СТИ за 2018 г., 2019 г., 2020 г. и 2021 г.

9. Изпълнение на показателите на одобрените бизнес планове

За периода на проверката „Неврокоп-газ“ АД работи по бизнес план за периода 2015 – 2019 г., одобрен с решение № БП-7 от 07.01.2016 г. и бизнес план за периода 2020 г. – 2024 г., одобрен с решение № БП-10 от 13.12.2019 г. Дружеството е представило следните данни за изпълнение на горепосочените бизнес планове за годините, обхванати от проверката:

Направени инвестиции /хил. лв./				
година	бизнес план	отчет	разлика	изпълнение %
2018	313	17	-296	5%
2019	171	4	-167	2%
2020	181	98	-83	54%

Разпределени и снабдени количества природен газ /хил. м ³ /								
Година	бизнес план		отчет		разлика		изпълнение %	
	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови
2018	1923	166	701	8	-1222	-158	36%	5%
2019	2123	220	621	16	-1502	-204	29%	7%
Разпределени и снабдени количества природен газ /МВч/								
Година	бизнес план		отчет		разлика		изпълнение %	
	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови
2020	7830	624	5607	253	-2223	-371	72%	41%

Общ брой клиенти (с натрупване)								
година	бизнес план		отчет		разлика		изпълнение %	
	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови
2018	125	162	15	17	-110	-145	12%	10%
2019	52	103	17	26	-35	-77	33%	25%

2020	18	51	20	31	2	-20	111%	61%
------	----	----	----	----	---	-----	------	-----

В анализа и обосновката за изпълнението на бизнес плана за периода на проверката, дружеството посочва, че планираната инвестиционна програма не е изпълнявана поради липса на заявен интерес от клиентите за присъединяване към ГРМ. Според „Неврокоп-газ“ АД основното изоставане от планираните цели се дължи не на липса на инвестиции от страна на дружеството, а на забавените темпове на преоборудване и присъединяване на крайните потребители. „Неврокоп-газ“ АД посочва, че липсата на заявления за присъединяване на нови стопански клиенти се дължи на следните причини: намаляване на инвестиционните програми и ограничаване на производствените мощности, липса на новосъздадени промишлени клиенти и новоизградени цехове, фабрики и заводи на територията на община Гоце Делчев. Дружеството заявява, че процесът по газификация на общински и държавни обекти се развива много бавно поради тежки административни процедури, както и поради факта, че не могат да се осигурят средства от бюджета на съответните общински и държавни дружества за газификация. Като допълнителни причини за слабия интерес към газификация, от дружеството са посочени промяната на цената на природения газ всеки месец, както и тежките обстоятелства в условията на пандемия – затворени предприятия и намалената платежоспособност на населението.

10. Застраховки

Дружеството изпълнява задължението за сключване и поддържане на задължителни застраховки, съгласно условията на лицензиите, за периода на проверката. Представени са полици за „имуществена застраховка“ и „обща гражданска отговорност към трети лица“, сключени със ЗАД „Асет Иншурънс“ АД.

11. Разделно счетоводство и цени

От годишните финансови отчети, представяни в КЕВР ежегодно, е видно, че дружеството води разделно счетоводство за всяка от лицензионните дейности.

От проверените фактури за присъединяване към ГРМ се установи, че прилаганите от дружеството цени съответстват на цените, утвърдени с решения № Ц - 3 от 29.01.2016 г. и № Ц - 3 от 09.01.2020 г. на КЕВР.

От проверените фактури за доставени количества природен газ за периода на проверката се установи, че прилаганите от дружеството цени за разпределение и снабдяване с природен газ съответстват на цените, утвърдени с решение № Ц - 3 от 29.01.2016 г. Цените за разпределение и снабдяване с природен газ, както и цената за снабдяване със съгъстен природен газ, отразяваща разходите за компресиране, транспорт, декомпресиране и подгриване на природния газ, в сила от 01.02.2020 г., съответстват на цените, утвърдени с решение № Ц - 3 от 09.01.2020 г. на КЕВР.

Във фактурите, издавани от „Неврокоп-газ“ АД, компонентите, формиращи крайната цена са: „доставка на природен газ“; „разпределение природен газ“, „снабдяване с природен газ“, „пренос към газопреносна мрежа“, „достъп до газопреносна мрежа“.

Дружеството декларира, че всеки месец, в срок от три работни дни от утвърждаване на цените на природения газ от КЕВР, същите се поставят на информационното табло на Общинска администрация гр. Гоце Делчев, както и в центъра за работа с клиенти.

12. 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.

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

За периода на проверката прокуристът на дружеството декларира, че не са извършвани сделки на разпореждане с имущество на дружеството по чл. 21, ал. 1, т. 23 и т. 23а от ЗЕ.

14. 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:

„Неврокоп-газ“ АД изпълнява задълженията по издадените му лицензии за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Гоце Делчев, в съответствие с техните условия.

Констативният протокол от извършената проверка е връчен на дружеството на 25.08.2021 г., по който не са направени възражения.

Изказвания по т.3.:

Докладва Р. Тодорова. Със Заповед на Председателя на КЕВР е възложено на работна група да извърши комплексна планова проверка на „Неврокоп-газ“ АД за изпълнение условията на издадените на дружеството лицензии за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Гоце Делчев. Проверката е извършена по документи и обхваща периода м. януари 2018 – м. юни 2021 г. За резултатите от извършената проверка е съставен и връчен Констативен протокол. В изпълнение на заповедта са проверени документите на дружеството, свързани с изпълнението на лицензионните задължения, и показателите на утвърдените бизнес планове. В проверяваната лицензионна територия „Неврокоп-газ“ АД е изградило газоразпределителна мрежа в гр. Гоце Делчев.

Доставката на природен газ до ГРМ на територията на гр. Гоце Делчев се извършва посредством „виртуален газопровод“. „Неврокоп-газ“ АД купува компресиран природен газ от „Енемона Екогаз“ ООД. Относно изпълнението на задълженията за присъединяване на клиенти към ГРМ на дружеството е представена справка за подадени заявления за присъединяване от стопански и битови клиенти, от която е видно, че за периода на проверката са подадени 6 бр. заявления за присъединяване от стопански и 24 бр. заявления за присъединяване от битови клиенти. Дружеството не е издавало откази на подадени заявления за присъединяване.

„Неврокоп-газ“ АД е представило обяснение относно неизпълнението на бизнес плановете за периода на проверката, като в него е посочено, че планираната инвестиционна програма не е изпълнявана поради липса на заявен интерес от клиентите за присъединяване към ГРМ. Дружеството заявява, че процесът по газификация на общински и държавни обекти се развива много бавно поради тежки административни процедури, както и поради факта, че не могат да се осигурят средства от бюджета на съответните общински и държавни дружества за газификация. Като допълнителни причини за слабия интерес към газификацията от дружеството са посочени промяната на цената на природния газ всеки месец, както и тежките обстоятелства в условията на пандемия – затворени предприятия и намалената платежоспособност на населението. Към м. декември 2021 г. клиентите на дружеството са 20 бр. стопански и 31 бр. битови.

В резултат на извършената планова проверка се е установило, че „Неврокоп-газ“ АД изпълнява задълженията по издадените му лицензии за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на

община Гоце Делчев в съответствие с техните условия. Констативният протокол от извършената проверка е връчен на дружеството на 25.08.2021 г., по който не са направени възражения.

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 Комисията да вземе решение, с което да приеме доклада на работната група относно проверка на „Неврокоп-газ“ АД, извършена съгласно Заповед № 3-Е-170 от 15.07.2021 г. на Председателя на КЕВР.

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

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

Р Е Ш И:

Приема доклада относно комплексна планова проверка на „Неврокоп-газ“ АД, извършена съгласно Заповед № 3-Е-170 от 15.07.2021 г. на Председателя на КЕВР.

В заседанието по **точка трета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Георги Добрев, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **осем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев - за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова - за), от които **два гласа** (Димитър Кочков и Пенка Трендафилова) на членове на Комисията със стаж във В и К сектора.

По т.4. Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-827 от 10.08.2021 г. във връзка с подадено **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-36 от 26.05.2021 г. от „Акспо България“ ЕАД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“**, както и събраните данни и доказателства при проведеното на 26.08.2021 г. открито заседание, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-36 от 26.05.2021 г. от „Акспо България“ ЕАД 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-117 от 27.05.2021 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-36 от 02.06.2021 г. от „Акспо България“ ЕАД е изискано да представи допълнителни данни и документи, както следва: декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, подписана от заявителя на основание чл. 3, ал. 3 от НЛДЕ; данни и доказателства за притежаваните материални ресурси, включително за изградената информационна мрежа и софтуер за извършване на дейността, както и

доказателства за наличие на техническа осигуреност за сключване на сделки с природен газ, съгласно чл. 11, ал. 7 от НЛДЕ; писмо за потвърждение от оператор на организиран борсов пазар на природен газ, че компютърните компоненти и софтуер на „Акспо България“ ЕАД отговарят на софтуерните и хардуерни изисквания на системата за борсова търговия Traupport Joule, в т.ч. по отношение на операционна система, минимален размер на оперативна памет и софтуерни програми; доказателства за предоставените от „Акспо България“ ЕАД обезпечения по договорите с „Булгартрансгаз“ ЕАД; бизнес план за срок до 5 години, изготвен съгласно чл. 13, ал. 4 от НЛДЕ, включващ прогнозни цени и количества природен газ; доказателства за познаването на пазара на природен газ, съгласно чл. 11, ал. 7, т. 3 от НЛДЕ – данни за извършени сделки с природен газ, както и данни относно сключени договори с клиенти за доставка на природен газ, включително на българския пазар; данни за образованието и квалификацията на ръководния персонал на „Акспо България“ ЕАД, съгласно чл. 11, ал. 2, т. 9 от НЛДЕ. С писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-36 от 15.06.2021 г. и с вх. № Е-ЗЛР-Л-36 от 05.07.2021 г. заявителят е представил изисканите данни и документи.

Резултатите от извършения анализ на подаденото заявление са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-827 от 10.08.2021 г., приет с решение по Протокол № 166 от 19.08.2021 г., т. 4. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 26.08.2021 г. е проведено открито заседание. На откритото заседание е присъствал представител на дружеството, който е заявил, че е съгласен с изготвения доклад и няма забележки по него.

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

I. „Акспо България“ ЕАД е подало заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-36 от 26.05.2021 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. № 20210521125353 от 21.05.2021 г., заявителят е еднолично акционерно дружество с ЕИК 175156562, вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията, със седалище и адрес на управление: гр. София, п.к. 1756, р-н Изгрев, ж.к. Изток – Софарма Бизнес Тауърс, ул. „Лъчезар Станчев“ № 5, Сграда Б, ет. 8.

„Акспо България“ ЕАД има следния предмет на дейност: предприемачество, сделки с енергия и ресурси, след като получи лиценз, когато това е приложимо, търговска дейност, строителство, инженерни услуги, закупуване на стоки с цел препродажбата им в първоначален или преработен вид, превози, спедиторска дейност, складова дейност, комисионни сделки, както и всякаква друга дейност, незабранена със закон или друг нормативен акт.

Капиталът на дружеството е в размер на 18 118 884 (осемнадесет милиона сто и осемнадесет хиляди осемстотин осемдесет и четири) лева, разпределен на 73 654 (седемдесет и три хиляди шестстотин петдесет и четири) броя обикновени поименни акции, всяка с номинална стойност 246 (двеста четиридесет и шест) лева. Едноличен собственик

на капитала на „Акспо България“ ЕАД е АКСПО ИНТЕРНЕТЪНЪЛ С.А., чуждестранно юридическо лице, регистрирано според законите на Херцогство Люксембург. „Акспо България“ ЕАД има едностепенна система на управление и се управлява и представлява от Съвет на директорите в състав: Петер Франк Шерен, Харалд Герхард Гаук – изпълнителен директор, Марко Заалфранк, Луис де Мигел Мартинез и Милена Цветанова Виденова – изпълнителен директор. Дружеството се представлява заедно от изпълнителните директори или от един от изпълнителните директори заедно с друг член на Съвета на директорите.

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

2. Видно от представените декларации от членовете на Съвета на директорите на дружеството, същите не са лишавани от правото да упражняват търговска дейност и не са осъждани с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Изпълнителните директори на дружеството, в качеството си на негови представители, са декларирали, че „Акспо България“ ЕАД 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 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. „Акспо България“ ЕАД е поискало да му бъде издадена лицензия за срок от 35 (тридесет и пет) години, който срок е обоснован със следните аргументи: дружеството планира да развива дейността „търговия с природен газ“ в България и да се утвърди като един от основните участници на този пазар в страната, който в момента е в началото на либерализацията, а за стабилно развитие на дейността е необходимо планиране в достатъчно голям времеви хоризонт.

Предвид обстоятелството, че развитието на пазара на природен газ е изключително динамично, както в България, така и в региона, не може да бъде направена реалистична прогноза на пазарната адекватност на компания, оперираща на този пазар, за период по-дълъг от десет години. С оглед на посоченото, срокът на исканата лицензия, следва да е 10 (десет) години.

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

Съгласно чл. 40, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон, което притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията.

„Акспо България“ ЕАД е заявило, че предвижда да осъществява дейността „търговия с природен газ“ от офиса си в наетите етажи на сграда Б на „Софарма Бизнес Тауърс“, като посочва, че има изграден и резервен офис, откъдето при нужда служителите могат да имат достъп както до основните сървъри, така и до корпоративната мрежа на Акспо групата. В тази връзка е представен договор за наем от 14.02.2013 г. със „Софарма имоти“ АДСИЦ. Връзката между офисите се осъществява по криптиран VPN канал, (...). Управлението на мрежата се извършва с активна директория на Microsoft, като в нея се създават и управляват потребителските и компютърни акаунти, принтерите, файловете сървъри, управлението на обновленията на системния софтуер. Заявителят посочва, че

(...). Заявителят има внедрена система за управление на печата, сканирането и принтирането с лицензиран софтуер на (...) и достъп до устройствата за печат/сканиране/принтиране се получава само след оторизация на служителите. За достъп до интернет „Акспо България“ ЕАД ползва двойно физически и програмно резервирани основни рутери, както и двойно физически и програмно резервирани защитни стени с възможност за криптиране на данните, вградена защита против проникване, филтър на приложения и сайтове, антивирусна защита с възможност за обработка на до 100 000 работни сесии едновременно (...). Дружеството посочва, че (...) се извършва архив на данните, (...) на „Акспо България“ ЕАД. Телекомуникацията се осъществява с помощта на телефонна централа с прилежащите ѝ външни и вътрешни линии, а всеки служител разполага с мобилен апарат и корпоративна sim карта.

Дружеството заявява, че офиса е напълно оборудван и във вътрешната мрежа работните места ползват специализирани настолни и мобилни компютри. „Акспо България“ ЕАД има сключен рамков договор (...) с (...) за доставка на оборудване, което има следната стандартна конфигурация: Lenovo Think Pad с процесор Intel i7-32 GB RAM, 1 GBit LAN port, Wi-Fi card, 512 GB SSD Docking Station 2x24" монитора. (...). Използвана е виртуална среда под управление на VM Were (...).

Техническите параметри на използваната от дружеството информационна мрежа и софтуер са: MS Windows 10 Pro; MS Office 2016 с антивирусна защита. Дружеството използва специализиран софтуер, предоставен от АКСПО ИНТЕРНЕТЪНЪЛ С.А., а именно: (...); търговска програма (...), в която се въвежда информация за всички сделки с природен газ стр. 4 от 11; (...) програма, в която могат да се проследят енергийните потоци, наличните трансгранични капацитети и баланс на зоните и на база, на която се извършват номинациите, свързани с трансграничен обмен на природен газ; (...) and (...) – за целите на счетоводството на дружеството.

Дружеството заявява, че има тройна резервираност на достъпа до интернет, ползвайки услугите на три отделни независими един от друг интернет доставчика: 2 броя с оптична свързаност и 1 MPLS линия за връзка към корпоративната мрежа на групата Акспо. В тази връзка заявителят е приложил и копие на Договор за предоставяне на телекомуникационни услуги от (...).

„Акспо България“ ЕАД е представило копие на Договор (...) за покупко-продажба на природен газ на анонимен краткосрочен сегмент на платформата за търговия, както и Споразумение за участие на пазарния сегмент за изпълнение на програма за освобождаване на природен газ (...) с „Газов Хъб Балкан“ ЕАД и Анекс № (...) г. към него. 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 421 от 10.06.2021 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 „Акспо България“ ЕАД и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, както и че от м. февруари 2020 г. „Акспо България“ ЕАД има успешен достъп до системата за борсова търговия и реализирани сделки на нея.

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

„Акспо България“ ЕАД е представило управленска и организационна структура, както и списък на служителите, осигуряващи дейността „търговия с природен газ“.

Представено е копие на учредителен акт на дружеството, справка за актуално състояние на действащите трудови договори към дата 12.05.2021 г., автобиографии и копия на дипломи, свидетелства и удостоверения за завършено образование, удостоверяващи квалификацията и опита на членовете на Съвета на директорите и 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 имат професионален опит на ръководни позиции в енергийни дружества в областта на търговията с природен газ в Европа. Организационната структура на дружеството включва три основни направления: „Търговия с електрическа енергия“, „Търговия с природен газ“, „Оперативен център“, и „Финансово-счетоводна дейност“. В направление „Оперативен център“ е създадено звено, занимаващо се с номинациите на сделките с природен газ.. В дейността на дружеството пряко ангажирани с търговията с природен газ са (...) служители в отдел „Оперативна дейност Газ“, съгласно сключени с тях трудови договори, а именно: мениджър „Ключови клиенти“, мениджър „Проекти и развитие на оперативната дейност“, ръководител отдел „Оперативна дейност газ“, ръководител отдел „Развитие на оперативната дейност“, специалист „Търговия“ и (...) специалисти „Обработка данни, газ“. От представените документи е видно, че персоналът притежава квалификация и опит в извършване на дейността „търговия с природен газ“ и познава пазара на природен газ.

Дружеството посочва, че започва да търгува природен газ през 2019 г. и извършва търговия на българския пазар на природен газ, като сделките са с период на доставка под една година и се сключват на платформата за търговия на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД. Заявителят е представил потвърждения на сделки, които показват изтъргувани обеми в размер над (...) за 2020 г. и 2021 г. „Акспо България“ ЕАД посочва, че притежава лицензии или регистрации за търговия с природен газ в Хърватия, Румъния, Унгария, Австрия, Словакия и Гърция, като основно развива дейността си в България, Румъния и Унгария.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „Акспо България“ ЕАД 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 „Акспо България“ ЕАД е видно, че дружеството отчита загуба от 841 хил. лв. за 2018 г., печалба от 269 хил. лв. за 2019 г. и загуба в размер на 1 498 хил. лв. за 2020 г. Общите приходи на дружеството нарастват от 25 187 хил. лв. през 2018 г. на 70 984 хил. лв. за 2020 г. Основен дял в реализираните приходи имат приходите от договори с клиенти, които са 25 147 хил. лв. за 2018 г. и се увеличават на 70 795 хил. лв. през 2020 г. Структурата на общите приходи включва и други приходи, които са 40 хил. лв. за 2018 г. и се увеличават на 189 хил. лв. през 2020 г. Общите разходи на дружеството нарастват от 26 166 хил. лв. за 2018 г. на 72 638 хил. лв. за 2020 г., като основен дял има себестойността на продажбите на стоки. Структурата на общите разходи включва още разходи за: материали; външни услуги; амортизации; възнаграждения на персонала; обезценка и отписване на финансови активи; финансови и други разходи.

Общата сума на активите на дружеството нараства от 20 375 хил. лв. за 2018 г. на 31 755 хил. лв. за 2020 г. Нетекущите активи нарастват от 737 хил. лв. за 2018 г. на 2603 хил. лв. за 2020 г. Текущите активи нарастват от 19 638 хил. лв. за 2018 г. на 29 152 хил. лв. за 2020 г.

Основният капитал е в размер на 18 119 хил. лв. за 2018 г. и остава непроменен до края на периода. Собственият капитал на дружеството намалява от 18 185 хил. лв. за 2018 г. на 16 956 хил. лв. за 2020 г. Нетекущите пасиви намаляват от 1 155 хил. лв. за 2019 г. на

890 хил. лв. за 2020 г. Текущите пасиви се увеличават от 2190 хил. лв. за 2018 г. на 13 909 хил. лв. за 2020 г.

От паричните потоци за периода 2018 – 2020 г. е видно, че паричните постъпления са от основната търговска дейност на дружеството – постъпления от клиенти и от възстановени търговски депозити и гаранции. Плащанията са свързани с търговски контрагенти, трудови възнаграждения и други данъци. При инвестиционната дейност плащанията за периода 2018 – 2020 г. са за материални и нематериални активи. По отношение на финансовата дейност има постъпления, свързани с увеличение на капитала през 2018 г. и получени заеми. Паричните наличности в края на всяка година от периода са с положителни стойности.

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

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал за периода намалява от 24,67 за 2018 г., на 7,69 за 2019 г. и 6,51 за 2020 г., но остава над единица. Това означава, че дружеството е разполагало със свободен собствен капитал за инвестиране в нови дълготрайни активи. *Коефициентът на обща ликвидност* се изменя от 8,97 за 2018 г. на 6,82 за 2019 г. и 2,10 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 8,30 за 2018 г., 4,49 за 2019 г. и 1,15 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 „Акспо България“ ЕАД 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 на дружеството и ползване на овърдрафт от две банки (...), с които има сключени договори и са издадени банкови референции.

В представената банкова референция от (...) е посочено, че „Акспо България“ ЕАД има разкрити разплащателни сметки в (...) в лева, евро и румънски леи; поддържа револвираща кредитна линия в размер на (...), която е безсрочна и кредитната линия, гарантирана чрез издадена от „Акспо Холдинг“ АГ безусловна корпоративна гаранция. Финансовата активност на дружеството се потвърждава от оборотите по сметките.

В представената банкова референция от (...) е посочено, че „Акспо България“ ЕАД разполага с отпуснато многоцелево револвиращо кредитно улеснение под формата на овърдрафт лимит без ангажимент и лимит за издаване на банкови гаранции без ангажимент на обща стойност (...). Кредитното улеснение е обезпечено с корпоративна гаранция, издадена от AXPO SOLUTIONS AG.

Към момента на подаване на заявлението за издаване на лицензия за търговия с природен газ „Акспо България“ ЕАД има сключени действащи договори с „Булгартрансгаз“ ЕАД: Договор за достъп и пренос на природен газ по газопреносните мрежи (...), Договор за ползване на виртуално търговска точка (ВТТ) (...), Договор за покупка и продажба на природен газ за балансиране (...) „АКСПО България“ ЕАД е представило копия на писма от (...) до „Булгартрансгаз“ ЕАД относно:

- банкова гаранция (...), платима при първо поискване в размер на (...) лева, издадена в полза на „Булгартрансгаз“ ЕАД по Договора за достъп и пренос на природен газ; референция от (...) относно промяна на валидността на банковата гаранция (...).

- банкова гаранция (...), платима при първо поискване в размер на (...) лева, издадена в полза на „Булгартрансгаз“ ЕАД по Договора за покупка и продажба на природен газ за балансиране; референция от (...) относно промяна на банковата гаранция (...) относно промяна на валидността на банковата гаранция (...).

II. Бизнес план на „Акспо България“ ЕАД за периода 2021 – 2025 г.

„Акспо България“ ЕАД 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.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

1. Прогнозен обем на приходите

Заявителят е посочил, че търгува с природен газ от 2019 г. и реализираните приходи от продажби за 2019 г. са (...), а за 2020 г. са (...) „Акспо България“ ЕАД търгува на българския пазар за природен газ, като сделките са с период на доставка под една година и се сключват на платформата на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД. Същевременно, дружеството извършва търговска дейност на пазарите в Румъния и Унгария на борсовите платформи, както и сключва извънборсови сделки.

През следващите пет години, заявителят планира да развие търговската си дейност във всички държави, в които има право да извършва търговска дейност като търговец на природен газ на едро. Планира да се ангажира в краткосрочни (с период на доставка под една година) и дългосрочни (на последващ етап) двустранни договори в България.

2. Прогнозни годишни финансови отчети

„Акспо България“ ЕАД 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: (...) лв. за 2021 г.; (...) лв. за 2022 г.; (...) лв. за 2023 г.; (...) лв. за 2024 г. и (...) лв. за 2025 г.

Нетните приходи от продажби нарастват от (...) лв. за 2021 г. на (...) лв. през 2025 г. Общите разходи се предвижда да се увеличат от (...) лв. за 2021 г. на (...) лв. за 2025 г. Структурата на общите разходи включва разходи за: възнаграждения на персонала, административни разходи и разходи за амортизации.

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

Основният капитал е в размер на (...) лв. за 2021 г. и остава непроменен до края на периода. Резервите са в размер на (...) лв. годишно и остават непроменени през периода. Собственият капитал нараства от (...) лв. за 2021 г. на (...) лв. за 2025 г., вследствие на увеличение на текущата печалба. Заявителят предвижда нетекущи пасиви от (...) лв. само за 2021 г. Текущите пасиви се увеличат от (...) лв. за 2021 г. на (...) лв. за 2025 г. в резултат на увеличение на търговските и други задължения и задължения по договори с клиенти.

От представените прогнозни парични потоци за периода 2021 – 2025 г. е видно, че паричните постъпления ще бъдат от основната дейност – от търговски контрагенти, получени/възстановени данъци, търговски депозити и гаранции. Плащанията за основната дейност са към доставчици, на възнаграждения и осигуровки на персонала, на търговски

депозити и гаранции, плащания на данъци и други. По отношение на паричните потоци от финансовата дейност са предвидени постъпления от заеми и други и плащания по тях. 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 „Акспо България“ ЕАД за периода 2021 – 2025 г.:

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал е със стойност 15,92 за 2021 г. и се увеличава до 87,48 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 5,21 през 2021 г. намалява до 3,43 през 2025 г., но остава над единица. 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 4,03 за 2021 г. и се изменя на 2,46 през 2025 г. Това е показател, че дружеството няма 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 „Акспо България“ ЕАД ще бъде *много добро* за целия период на бизнес плана.

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

III. Правила за работа с потребителите на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ „Акспо България“ ЕАД 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 са направени изменения и допълнения, както следва:

Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „Акспо България“ ЕАД

Раздел първи „Общи положения“

Чл. 1. (1) Тези Правила за работа с потребителите на енергийни услуги (ПРПЕУ) уреждат начина за работа с клиентите в процеса на търговия с природен газ, извършвана от „Акспо България“ ЕАД, реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби, сигнали и препоръки, както и информация, която се предоставя на клиентите на дружеството преди сключването на договора.

(2) Дружеството е „Акспо България“ ЕАД, с Идентификационен номер по ДДС: BG 175156562, ЕИК 175156562, вписано в Търговския регистър към Агенцията по

вписванията, със седалище и адрес на управление: София 1756, ул. „Лъчезар Станчев“ № 5, Софарма Бизнес Тауърс Сграда Б, ет. 8, притежаваща лицензия №/..... г. за дейността „търговия с природен газ“ на територията на Република България за срок от години.

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

Чл. 2. „Акспо България“ ЕАД, 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.

Раздел втори „Търговия с природен газ“

Чл. 3. Преди сключването на договор за покупко-продажба на природен газ потребителите представят на Дружеството следната информация:

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

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

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

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

Чл. 4. Клиентите следва писмено да уведомят Дружеството за всяка промяна в декларираните данни в седемдневен срок от нейното настъпване.

Чл. 5. (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 „Акспо България“ ЕАД е достъпна и се поддържа на интернет страницата на дружеството, включително телефон и електронен адрес.

Чл. 6. (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 чл. 6, ал. 1, за негов обект, за който има сключен договор с Дружеството, Дружеството му предоставя поисканата информация в 10-дневен срок.

Чл. 7. (1) Дружеството осигурява на клиентите широк избор на методи на плащане, включително системи за авансови плащания, които са справедливи и отразяват адекватно вероятното потребление.

(2) Дружеството издава фактури на клиентите за продадения природен газ/предоставените услуги в съответствие с изискванията на ЗЕ, Закона за счетоводството

и Закона за данъка върху добавената стойност, Закона за акцизите и данъчните складове и договора между страните.

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

Чл. 8. (1) Дружеството разработва система/правила за приемане и обработка на жалбите на Клиентите, подадени до него и/или до Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР).

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

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

Чл. 9. (1) Жалбите, молбите и предложенията се подават от клиентите в писмен вид на посочените в договора за покупко-продажба на природен газ адрес, факс или електронен адрес, на вниманието на лицето за контакти с потребителите.

(2) Жалбите, молбите, сигналите и предложенията се завеждат в регистъра по чл. 8, ал. 2.

(3) При поискване, подаващият жалба, сигнал, молба или предложение клиент получава входящ номер на подадения от него документ.

Чл. 10. (1) Подаваните от клиенти жалби, молби, сигнали или предложения трябва да отговарят на следните изисквания:

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

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

Чл. 11. (1) Дружеството дава отговор на жалбата, молбата, сигнала или предложението в писмен вид след изясняване на обстоятелствата и фактите от значение за разглеждания случай.

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

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

Чл. 14. 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. 15. (1) Комуникационните канали за предоставяне на актуална информация от дружеството на клиентите, са:

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

Раздел четвърти „Заключителни разпоредби“

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

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

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

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

Изказвания по т.4.:

Докладва А. Иванова. Резултатите от извършения анализ на подаденото заявление са отразени в доклад от 10.08.2021 г., приет с решение по Протокол № 166 от 19.08.2021 г. В изпълнение на изискванията на ЗЕ на 26.08.2021 г. е проведено открито заседание с участие на представител на дружеството, който е заявил, че е съгласен с изготвения доклад и няма забележки по него.

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

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

2. Одобрява на „Акспо България“ ЕАД Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

И. Н. Иванов отбеляза, че по време на откритото заседание не е имало възражения от страна на заявителя относно изготвения доклад и проект на Правила. Председателят установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

1. Издава на „Акспо България“ ЕАД, с ЕИК 175156562, лицензия № Л-544-15 от 16.09.2021 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение.

2. Одобрява на „Акспо България“ ЕАД Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

В заседанието по **точка четвърта** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Георги Добрев, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **осем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев - за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова - за), от които **три гласа** (Александър

Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитоновна) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.5. Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-828 от 11.08.2021 г. във връзка с подадено заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-33 от 17.05.2021 г. от „Група Дружества Газ Римини“ С.п.А. с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“, както и събраните данни и доказателства при проведеното на 26.08.2021 г. открито заседание, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-33 от 17.05.2021 г. от „Група Дружества Газ Римини“ С.п.А., 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-33 от 20.05.2021 г. „Група Дружества Газ Римини“ С.п.А. е предоставило копие от писмо от „Булгартрансгаз“ ЕАД, с което се удостоверяват наличните депозити по действащите договори.

Със Заповед № 3-Е-111 от 19.05.2021 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-33 от 27.05.2021 г. от „Група Дружества Газ Римини“ С.п.А. е изискано да представи следните допълнителни данни и документи: декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, подписана от заявителя на основание чл. 3, ал. 3 от НЛДЕ; 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 за покупка на компютърни компоненти и софтуер; копие на договори за осигуряване на интернет и телекомуникационни услуги и електронна поща; писмо за потвърждение от оператор на организиран борсов пазар на природен газ, че компютърните компоненти и софтуер на „Група Дружества Газ Римини“ С.п.А. 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; годишен финансов отчет за 2020 г.; данни за образованието и квалификацията на ръководния персонал на заявителя и данни за квалификацията на 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 със заявителя и адрес на център за предоставяне на информацията 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-33 от 16.06.2021 г. дружеството е представило изискваните данни и документи.

Резултатите от извършения анализ на подаденото заявление са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-828 от 11.08.2021 г., приет с решение по Протокол № 166 от 19.08.2021 г., т. 5. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 26.08.2021 г. е проведено открито заседание. На откритото заседание е присъствал представител на дружеството, който е заявил, че е съгласен с изготвения доклад и няма забележки по него.

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

I. „Група Дружества Газ Римини“ С.п.А. е подало заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-33 от 17.05.2021 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. № CEW/442/2021/CRN0268 от 30.03.2021 г., заявителят е акционерно дружество с данъчен код и номер на вписване: 00126550409 в Регистъра на предприятията на РОМАНИЯ–ФОРЛИ–ЧЕЗАНА–РИМИНИ, със седалище и адрес на управление: RIMINI (RN) VIA CHIABRERA, 34/D CAP 47924.

„Група Дружества Газ Римини“ С.п.А. има следния предмет на дейност: интегрирано управление на енергийните ресурси и по-специално: (I) внос, износ, производство, транспорт, трансформация, разпределение, покупка, продажба и търговия с електрическа енергия, (II) внос, износ, производство, транспорт, боравене, разпределение, доставка и съхранение, покупка, продажба и търговия с газ, (III) производство, транспорт, продажба и търговия с топлинна енергия за промишлено и битово потребление и (IV) монтаж и експлоатация на отоплителни инсталации на сгради с евентуална доставка на топлина и/или гориво, (V) проверка на отоплителни инсталации съгласно президентско постановление № 412/93 и последващи изменения и допълнения. (VI) изграждане и управление на инсталации за топлофикация и/или когенерация на енергия/топлина, (VII) изграждане, монтаж, управление и поддръжка на ТЕЦ, оборудване на лятна и зимна климатизация и промишлено хладилно оборудване; - интегрирано управление на водните ресурси и единния воден цикъл, по-специално: каптаж, повдигане, транспорт, пречистване, разпределение и продажба на вода за всякаква употреба и под всякаква форма, събиране, пречистване и обезвреждане на отпадъчни води и/или дъждовни води, изграждане и управление на инсталации за пречистване и потабилизиране на отпадъчни води, проектиране, изграждане и управление на изкуствени резервоари и язовири – управление на екологични услуги и по-специално, изцяло с примерен и неограничителен характер. Събиране, транспорт, посредничество и търговия с битови, специални опасни и неопасни отпадъци, включително тяхното разделно събиране, в границите на действащото законодателство, както и почистване на обществени площи и изграждане и управление, също от името на трети страни, на инсталации за оползотворяване, рециклиране, третиране и обезвреждане на отпадъци и рекултивация на замърсени територии - предоставяне на интегрирани енергийни услуги или други мерки за подобряване на енергийната ефективност, за изпълнението и евентуалното последващо управление на направените интервенции, действайки вкл. и в качеството на E.S.CO. (Energy service company) според таксите и философиите, определени на европейско равнище, т.е. на дружество за енергийни услуги; - проектиране, изграждане, монтаж, разширяване, разработване, управление и поддръжка на мрежи, инсталации и инфраструктури, посочени в предишните дейности; - управление и маркетинг на продукти/услуги, свързани с предишните дейности – проектиране, изграждане, разработване, управление и поддръжка на мрежи и инсталации за телекомуникации и обществено осветление, светофарни, електрически и термохидравлични системи; - проектиране, изграждане и управление на телематични и компютърни мрежи, информационни системи и приложения за интернет/интранет, най-вече по отношение на свързаните и допълнителни дейности на дружеството, предоставяне на счетоводни, административни и ИТ услуги в полза на дружества и/или образувания, работещи в сектора на комуналните услуги или в други

сектори; консултантски услуги, съдействие, проектиране, изграждане и услуги в областта на енергетиката, водите и околната среда; - онлайн търговия в нехранителния сектор; - превоз на хора и/или стоки, както и дейности за придобиване на дялови участия, не по отношение на обществеността; покупка, продажба, замяна, строителство, отдаване под наем и управление, за собствена сметка и с изключение на дейностите, предвидени от Закон № 1966/1939 г., под всякаква форма и на каквото и да било основание, на недвижими имоти, включително управление на свързаните с тях инсталации и оборудване; отпускане на заеми под каквато и да било форма, предоставяне на платежни услуги и валутно посредничество, съгласно постановление на министъра на хазната от 6 юли 1994 г., изключително на дъщерни дружества, дружества майки или свързани дружества, съгласно чл. 2359 от Гражданския кодекс, на дружества, контролирани от едно и също дружество майка и във всеки случай в рамките на една и съща група, както е определено в решение на междуведомствената комисия за кредити и спестявания. За тази цел дружеството може да придобива и управлява дялови участия и интереси в италиански или чуждестранни дружества и предприятия, както и да изпълнява, във връзка с дъщерните дружества и предприятия, функции по стратегическо ръководство и координация, както по отношение на промишлената структура, така и на дейностите, упражнявани от същите. Дружеството може да извършва пряко, за или в интерес на дъщерните или свързаните дружества, всякаква дейност, свързана или спомагаща за собствената му дейност или за дейността на самите дъщерни или свързани дружества, които са изброени накратко с примерен и неизчерпателен характер: а) координация на управленските ресурси на дъщерните или свързаните дружества, които да бъдат осъществявани включително чрез подходящи инициативи за обучение; б) техническа, управленска, административна и финансова координация на дъщерните или свързаните дружества, като в тяхна полза се извършват всички целесъобразни действия, вкл. отпускането на заеми и най-общо определяне и управление на финансовите дейности на същите; в) координация и управление на фирмените компютърни системи и интернет/интранет приложенията; в) дейност за организиране на курсове, конгреси, семинари и събирателни събития от различен вид, национални и международни, вкл. субсидирани, под всякаква форма - координация, популяризиране и маркетинг на конгресни, конферентни и изложбени услуги, вкл. всяка друга свързана или допълваща дейност; предлагане на храни и напитки за обществеността и за ресторантьорство като цяло – пряко или косвено управление на ресторанти, барове, пицарии, сандич-барове, кафенета, тратории, винени барове, бирарии, бази за селски туризъм, хотели, bad and breakfast, хотелски комплекси, бази за настаняване и др. подобни – предоставянето на кетъринг услуги и извън седалището и всяка друга дейност, подобна и допълваща тази на кетъринга – организиране, управление и популяризиране на национални конгреси, научни конференции и опреснителни курсове за постоянно професионално обучение на лекари и други здравни специалисти; - непрекъснато професионално обучение във всички области вкл. здравеопазването, чрез специфична стабилна и персонализирана организация; - изграждане, управление, подобряване, стопанисване и отдаване под наем на комплекси от недвижими имоти, предназначени да бъдат домакини на конгресни и конферентни събития от всякакъв вид. Дружеството може да учредява временни обединения от предприятия или мрежи от предприятия с други дружества и организации с цел участие в търгове, конкурси, обществени поръчки и частни възлагателни процедури, за изпълнение на доставки и предоставяне на услуги, попадащи в обхвата на неговия предмет на дейност. Дружеството може да извършва всякакви търговски, промишлени, финансови, движими и недвижими операции, считани за полезни или необходими за постигане на корпоративната цел, и пряко или косвено да придобива интереси и дялови участия в други дружества и предприятия в Италия или в чужбина, имащи сходен, подобен, свързан и/или взаимозависим от неговия предмет на дейност, предоставя поръчителства, гаранции и учредява ипотечи в полза на трети страни, при условие че те са строго полезни или необходими за постигане на корпоративната цел, всичко в рамките и в съответствие с

горепосочените законодателни разпоредби. Извън предмета на дейност остават изрични всички резервирани по закон дейности, и следователно само като пример: - извършване на дейности, вкл. под формата на съдействие и консултации, които законът задължително запазва за лица, регистрирани в професионални регистри и защитени от закона; - извършване на финансови дейности, запазени съгласно законодателни постановления № 58 от 1998 г. и № 385 от 1993 г. – дейността за доверително управление съгласно закон № 1966 от 23 ноември 1939 г. „Група Дружества Газ Римини“ С.п.А. има следния основен предмет на дейност: търговия с газ, разпределян по газопроводи.

Капиталът на дружеството – гласуван, подписан и внесен, е в размер на 55 000 000 евро, разпределен в 55 млн. акции, всяка с номинална стойност от 1,00 евро. Gasrimini Holding S.p.A. има 79,44% дялово участие, като планира и определя стратегическите политики на цялата „Група Дружества Газ Римини“ С.п.А, D.G Holding S.p.A. има 13,95% дялово участие, „S.I.A.P.“ S.p.A. е с 5,85% дялово участие, Cooperativa Braccianti Riminese - 0,5% и „Група Дружества Газ Римини“ С.п.А притежава 0,25% дялово участие.

„Група Дружества Газ Римини“ С.п.А има двустепенна система на управление – Съвет на директорите и Надзорен съвет. Дружеството се управлява и представлява от Съвет на директорите в състав: „Холдинг Газ Римини“ С.п.А., представлявано от Микаела Диониджи – председател на Съвета на директорите, Бруно Тани –заместник-председател на Съвета на директорите и изпълнителен директор, Демис Диоталеви – изпълнителен член на Съвета на директорите, Сандро Мамбели и Марко Салмини. Дружеството се управлява и представлява от председателя на Съвета на директорите, който може да предоставя пълномощни за отделни действия на трети страни. Съветът на директорите извършва своята дейност под контрола на Надзорния съвет, който се състои от трима постоянни и двама допълнителни членове. Постоянните членове на Надзорния съвет са: Джулиано Йони, Луиджи Скопони и Алберто Спада, а допълнителните: Филипо Йони и Клаудия Мартинела.

Видно от горното, „Група Дружества Газ Римини“ С.п.А 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 членовете на Съвета на директорите и на Надзорния съвет в качеството им на членове на управителните органи на заявителя, същите не са лишавани от правото да упражняват търговска дейност и не са осъждани с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Председателят на съвета на директорите е представил декларация, 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. Декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, съгласно изискванията на чл. 3, ал. 3 от НЛДЕ е представена от адвокат Ирена Петкова, която има приложено пълномощно с нотариално заверен подпис от 31.03.2021 г.

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. „Група Дружества Газ Римини“ С.п.А. е поискало да му бъде издадена лицензия за срок от 35 години, който е обоснован със следните аргументи: Дружеството посочва, че ефективната либерализация на пазара на природен газ в България е в своето начало и предвид това, „Група Дружества Газ Римини“ С.п.А очаква първите пет години след издаването на лицензията да бъдат период на първоначално разработване на газовия пазар като цяло, който ще бъде последван от

период на утвърждаване на участниците на пазара и развитие на отношенията с клиенти на местно и регионално ниво. Заявителят предвижда реалните резултати от инвестициите в бизнес-развитие да бъдат постигнати в по-дългосрочен план – след десетата година. Поради всичко гореизложено „Група Дружества Газ Римини“ С.п.А. счита, че максимално допустимият от ЗЕ срок за издаване на лицензията от 35 години е обоснован предвид предвижданията за постепенно развитие на пазара и успешна реализация на бизнес стратегията на дружеството.

Предвид обстоятелството, че развитието на пазара на природен газ е изключително динамично, както в България, така и в региона, не може да бъде направена реалистична прогноза на пазарната адекватност на компания, оперираща на този пазар, за период по-дълъг от десет години. С оглед на посоченото срокът, за който да бъде издадена исканата лицензия, следва да е 10 (десет) години.

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

Съгласно чл. 40, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон, което притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията.

„Група Дружества Газ Римини“ С.п.А. е представило декларация от председателя на Съвета на директорите, с която декларира че от началото на своята дейност на пазара на природен газ в България дружеството не е доставяло природен газ на крайни клиенти и не работи с такива, както и че дружеството осъществява дейността си изцяло от седалището си в Италия. Заявителят посочва, че в представения бизнес план не се предвижда навлизане на пазара на природен газ на дребно (т.е. доставки към крайни клиенти). Освен това дружеството посочва, че чл. 38г от ЗЕ изисква от енергийните предприятия, извършващи доставка на природен газ, осигуряване на центрове за предоставяне на информация към и работа с потребители на енергийни услуги, а потребители на енергийни услуги са само крайни клиенти. Предвид изложеното „Група Дружества Газ Римини“ С.п.А. счита, че няма задължение съгласно чл. 38г от ЗЕ, като декларира готовност при евентуално започване на доставка на природен газ към крайни клиенти, да осигури предварително изпълнението на регламентираното в посочения член задължение. В подкрепа на гореизложеното заявителят е представил писмо с изх. № ГХБ 415 от 09.06.2021 г. на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, според което дружеството не е извършвало сделки с точка на доставка изходни точки от газопреносната система, на които са присъединени крайни клиенти, като до момента всички сделки на „Група Дружества Газ Римини“ С.п.А. са с точка на смяна на собствеността Виртуална търговска точка, които нямат характер на доставка към крайни клиенти.

В тази връзка дружеството декларира, че предвижда да осъществява дейността „търговия с природен газ“ от централния си офис с адрес: ул. Киабрера 34/Д-47924, Римини, Италия, където разполага с пет етажна сграда с обща площ 13 064 кв.м. Дружеството заявява, че офисът на търговския отдел е с площ 50 кв.м. и е напълно оборудван за 9 работни места, като всяко работно място е с компютър, 2 монитора, телефон, вградена уеб камера и монитор от 65 инча за следене на вариацията на цените на борсите, както и отделен офис от около 20 кв. м за ръководителя на отдела. В тази връзка заявителят е представил ценова оферта (договор) от „ТТ TECNOSISTEMI“ SpA за закупуване на 20 бр. лаптопа модел 450 G7 конфигурации 16GB PC Notebook ProBook на стойност (...).

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.

„Група Дружества Газ Римини“ С.п.А. е представило информация относно техническите характеристики на информационната система и софтуера, които ще се използват за търговия с природен газ, както следва: Windows 10 Pro; версия на следните програмни продукти: (Refinitiv Eikon ex Reuters) за следене на енергийните пазари и новостите от цял свят; ETRM (Energy Trading Risk Management) софтуер, с който се следи експозиционния риск на портфолиото както валутния риск; Trauport Joule за стандартна търговия на енергийни продукти чрез брокер или на обменните пазари. Всички компютри и ноутбук са защитени от антивирус и фирмена защитна стена, като в тази връзка е представена фактура, издадена от „UTILIA“ SpA за закупуване на лиценз на стойност (...) евро. Заявителят е представил ценова оферта (договор) със „SINERGETICA“ Srl от 01.09.2017 г. за срок от 5 години за услуги за поддръжка, за облачна инфраструктура, както и периодично пускане и инсталиране на най-актуалната версия на софтуерните продукти под лиценз за временно ползване с аванси от (...) евро до (...) евро, съответно за първата и петата година. Приложени са и фактури от „NETMIND“ Srl System integrator за лиценз на Microsoft 365 на обща стойност (...) евро.

Дружеството заявява, че има два отделни договора за доставка на интернет свързаност чрез оптични влакна до 1 гигабит всеки. В тази връзка заявителят е представил договор от м. септември 2018 г. с WIND Tre S.p.A. за разширяване услугите за данни във връзка с активирането на нови офиси на дружеството, както и разширяването на интернет обхвата със съответното архивиране.

Дружеството заявява, че разполага със сървър за електронна поща – Gmail, като услугата е предоставена от Google и е изцяло с „облак“ решение. В тази връзка заявителят е представил фактура от Google за ангажимент за 275 лиценза на стойност (...) евро.

„Група Дружества Газ Римини“ С.п.А. посочва, че от 2020 г. е член на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД и на Регионалната платформа за резервиране на капацитет. В тази връзка в писмо с изх. № ГХБ 416 от 09.06.2021 г. на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД се посочва, че средствата на заявителя 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 „Група Дружества Газ Римини“ С.п.А и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, както и че от м. март 2020 г. заявителят има успешен достъп до системата за борсова търговия и реализирани сделки на нея.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „Група Дружества Газ Римини“ С.п.А. 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“

„Група Дружества Газ Римини“ С.п.А. е представило схема на управленската и организационна структура, щатно и поименно разписание на персонала, справка на действащите служители и сътрудници в дружеството към 31.12.2020 г., както и справки за приети уведомления към Регионална агенция по труда, област Емилия-Романия, Италия. Представени са данни за процентното участие на акционерите в капиталовото дружество –

редовна справка за капиталово дружество от Търговска палата на Романия, Форли, Чезена и Римини, автобиографии и документи за завършено висше образование, удостоверяващи опита и квалификацията на персонала за извършване на дейността „търговия с природен газ“.

Като акционерно дружество с едностепенна форма на управление „Група Дружества Газ Римини“ С.п.А. има Съвет на директорите, състоящ се от петима директори, като видно от представената информация, всички членове на Съвета на директорите имат дълъг професионален опит като ръководители в енергийни дружества в Европа. Дейността „търговия с природен газ“ в дружеството се извършва от дирекция „Пазари“, която се състои от осем служители и е съсредоточена основно върху осъществяване на конкретни търговски операции. Дружеството посочва, че с търговията с природен газ в България ще се занимават 3-ма човека при непълна заетост на работното им време. От представените документи за персонала е видно, че притежава квалификация и опит в извършване на дейността „търговия с природен газ“ и познава пазара на природен газ.

В допълнение заявителят посочва, че „Група Дружества Газ Римини“ С.п.А. обслужва 41 общини в Италия, като изградената газопроводна мрежа е 2742 км, по която се транспортират 269,2 млн. куб. м. природен газ. В България компанията обслужва 42 общини, а изградената от дружеството газопроводна мрежа в страната е 851 км. През 2019 г. продаденият природен газ възлиза на 348,5 милиона м³ (при 300 милиона м³ през предходната година) на обща стойност 150 143 191 евро (при 123 102 915 евро през предходната година). Заявителят посочва, че от 2020 г. „Група Дружества Газ Римини“ С.п.А. оперира на пазара за търговия на едро с природен газ на българска територия и през първата си година на дейност търгува с природен газ за около (...) млн. м³. От 2020 г. дружеството извършва търговия на природен газ в България, като основен клиент е „Ситигаз България“ ЕАД. За годината са закупени (...) MWh на цена (...) лв./MWh и са продадени (...) MWh на средна продажна цена (...) лв./MWh. Продадените количества природен газ за балансиране за годината са (...) MWh, при средна цена (...) лв./MWh.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „Група Дружества Газ Римини“ С.п.А. 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 годишните финансови отчети на „Група Дружества Газ Римини“ С.п.А е видно, че дружеството отчита печалби през периода, както следва: 28 632 хил. евро за 2017 г., 21 212 хил. евро за 2018 г. и 21 367 хил. евро за 2019 г. Общите приходи на дружеството нарастват от 170 137 хил. евро през 2017 г. на 323 888 хил. евро за 2019 г. Основен дял в реализираните приходи имат приходите от доставка на газ и електрическа енергия, които са 142 552 хил. евро за 2017 г. и се увеличават на 302 963 хил. евро през 2019 г. Структурата на общите приходи включва още приходи от дялови участия в други дружества и други приходи. Общите разходи на дружеството нарастват от 143 056 хил. евро за 2017 г. на 300 073 хил. евро за 2019 г., като основен дял имат разходите за суровини, спомагателни материали, консумативи и стоки. Структурата на общите разходи включва още разходи за: материали; външни услуги; амортизации; персонала; финансови и други.

Общата сума на активите на дружеството нараства от 397 808 хил. евро за 2017 г. на 461 355 хил. евро за 2019 г. Нетекущите активи се увеличават от 286 415 хил. евро за 2017 г. на 337 050 хил. евро за 2019 г. Текущите активи нарастват от 110 948 хил. евро за 2017 г. на 143 826 хил. евро за 2019 г. Записаният капитал е в размер на 55 000 хил. евро за периода Собственият капитал на дружеството се увеличава от 273 565 хил. евро за 2017 г. на 305 763 хил. евро за 2019 г., основно от увеличените резерви. Нетекущите пасиви се

намаляват от 20 923 хил. евро за 2017 г. на 9333 хил. евро за 2019 г. Текущите пасиви се увеличават от 99 992 хил. евро за 2017 г. на 142 846 хил. евро за 2019 г.

От паричните потоци за периода 2017 – 2019 г. е видно, че паричните постъпления са от основната търговска дейност на дружеството – приходи от парични постъпления от търговски контрагенти. Плащания са извършвани за трудови възнаграждения, на доставчици, данъци и други. Постъпленията от инвестиционната дейност са през 2018 г. от продажби на активи. Плащанията при инвестиционната дейност са свързани с покупка на активи. По отношение на финансовата дейност постъпленията са от получени заеми и лихви, а са извършвани плащания по предоставени заеми, за дължими лихви и други. От паричните потоци е видно, че паричните наличности са с положителни стойности през целия период.

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Група Дружества Газ Римини“ С.п.А за периода 2017 – 2019 г.

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал за периода намалява от 0,96 за 2017 г. на 0,91 за 2019 г., което означава, че дружеството може да е имало затруднения при инвестиране на собствен капитал в нови дълготрайни активи. *Коефициентът на обща ликвидност* намалява от 1,11 за 2017 г. на 1,01 за 2019 г., което показва че дружеството е имало достатъчно свободни оборотни средства за погасяване на текущите си задължения през целия период. *Коефициентът на финансова автономност*, който показва степента на независимост от ползване на привлечени средства намалява от 2,26 за 2017 г. на 2,01 за 2019 г., което показва, че дружеството не е имало затруднения при покриването със собствен капитал на дългосрочните и краткосрочните си задължения. Предвид стойностите на горепосочените показатели, изчислени на база обща балансова структура, финансово-икономическо състояние на „Група Дружества Газ Римини“ С.п.А може да се определи като *добро* за периода 2017 – 2019 г.

„Група Дружества Газ Римини“ С.п.А е представило предварителен счетоводен баланс и отчет за приходи и разходи за 2020 г. Дружеството предвижда печалба в размер на 23 622 хил. евро. Общите приходи са в размер 289 973 хил. евро. Общите разходи са в размер на 266 702 хил. евро. Общата сума на актива е 473 488 хил. евро за 2020 г. Нетекущите активи са в размер на 351 480 хил. лв., а текущите активи в размер на 121 283 хил. евро. За 2020 г. записания капитал е в размер на 55 000 хил. евро, а законовите резерви са 11 000 хил. евро. Собственият капитал е в размер на 327 630 хил. евро. Краткосрочните задължения са в размер на 126 283 хил. евро. Дългосрочните задължения са в размер на 9793 хил. евро.

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал е 0,93, което е показател, че дружеството не е имало затруднения при инвестиране със собствен капитал в нови дълготрайни активи. *Коефициентът на обща ликвидност* е 0,96, което е показател, че дружеството не е имало затруднения при погасяване със свободни оборотни средства на текущите си задължения. *Коефициентът на финансова автономност* е със стойност 2,41. Това е индикатор, че дружеството може да е имало затруднения при покриване на задълженията си със собствени средства. Въз основа на показателите, изчислени на база обща балансова структура за 2020 г., може да се направи извод, че финансово-икономическото състояние на Група Дружества Газ Римини С.п.А е *добро*.

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

„Група Дружества Газ Римини“ С.п.А. е представило банкови референции, издадени от банка (...) от 06.04.2021 г., банка (...) от 19.04.2021 г. и банка (...) в които се посочва, че заявителят е изпълнявал всички ангажименти редовно и точно и има икономически и финансов капацитет, както и средства за осъществяване на своята дейност и притежава платежоспособност като цяло.

Заявителят има сключени действащи договори с „Булгартрансгаз“ ЕАД за достъп и пренос, за покупка и продажба на природен газ за балансиране, за търговия с „Булгартрансгаз“ ЕАД на платформата за търговия на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, за достъп и съхранение на природен газ и за ползване на Виртуална търговска точка. Съгласно клаузите на договорите, дружеството има задължение да поддържа обезпечения. В потвърждение на това, че дружеството е изпълнило това задължение, е предоставено копие на писмо с изх. № БТГ-24-00-1242-(1) от 20.05.2021 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД, с което се удостоверяват наличните депозити по действащите договори, както следва:

1. По Договор за достъп и пренос на природен газ № (...) от (...): депозит в размер на (...) лв.;

2. По Договор за покупка и продажба на природен газ за балансиране № (...) от (...): депозит на стойност (...) лв.;

3. По Договор за търговия с „Булгартрансгаз“ ЕАД на платформата за търговия „Газов Хъб Балкан“ ЕАД; депозит в размер на (...) лв.;

4. По Договор за достъп и съхранение на природен газ № (...) от (...) : депозит в размер на (...) лв.

II. Бизнес план на „Група Дружества Газ Римини“ С.п.А. за периода 2021 – 2025 г.

„Група Дружества Газ Римини“ С.п.А е представило бизнес план за периода 2021 – 2025 г., както следва:

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

Прогнозните обеми търгуван природен газ 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.
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.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

2. Инвестиционна програма

За извършване на дейността през първите две години дружеството не предвижда нови инвестиции и ще ползва вече съществуващи активи. През третата година от дейността е предвидено закупуване на нов компютър с необходимия софтуер. Разходите за издаване на лицензия са включени в инвестиционната програма на дружеството. Инвестиционните разходи, които формират дълготрайни материални и нематериални активи за периода 2021 – 2025 г., са представени в таблица № 2:

Таблица № 2

Показател	Мерна единица	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	Общо:
Хардуер	хил. лв.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Специализиран софтуер	хил. лв.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Издаване на лицензия	хил. лв.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Общо:	хил. лв.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

Планираните инвестиции за дейността „търговия с природен газ“ в периода 2021 – 2025 г. са на обща стойност (...) лв.

3. Прогнозни годишни финансови отчети

„Група Дружества Газ Римини“ С.п.А е представило прогнозни счетоводни баланси, отчет за приходи и разходи и прогнозен паричен поток за периода 2021 – 2025 г. За целия период дружеството прогнозира да реализира печалби по години в размер на: (...) лв. за стр. 10 от 13 2021 г.; (...) лв. за 2022 г.; (...) лв. за 2023 г.; (...) лв. за 2024 г. и (...) 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 увеличат от (...) лв. за 2021 г. на (...) лв. за 2025 г. С най-голям дял в общите разходи са разходите за закупуване на природен газ, които от (...) лв. нарастват на (...) лв. Структурата на общите разходи включва още разходи за: материали; външни услуги; амортизация на нефинансови активи; персонал и други.

Общо активите се увеличават от (...) лв. за 2021 г. до лв. за 2025 (...) г. Нетекущите активи намаляват от (...) лв. за 2021 г. на лв. за 2025 (...) г., основно вследствие на намаление на нетекущите нематериални активи. Текущите активи се увеличават от (...) лв. за 2021 г. на (...) лв. за 2025 г., вследствие на увеличаване на търговските вземания и парите и паричните еквиваленти. Акционерният капитал за посочения период остава с непроменена стойност в размер на (...) годишно. Дружеството прогнозира увеличение на собствения капитал от (...) лв. за 2021 г. на (...) лв. за 2025 г., вследствие на увеличение на натрупаната и текуща печалба. Краткосрочните задължения 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 основната дейност – от търговски контрагенти. Плащанията за основната дейност са за трудови възнаграждения и осигуровки и плащания към доставчици. При инвестиционната дейност на дружеството са предвидени плащания за покупка на дълготрайни материални и нематериални активи. От паричните потоци е видно, че в края на всяка една година от периода прогнозираните парични наличности са с положителни стойности.

Прогнозни приходи и разходи, финансовите резултати, както и показателите, характеризиращи финансовото състояние на дружеството, определени на база обща балансова структура, са посочени в Таблица № 3:

Таблица № 3

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 „Група Дружества Газ Римини“ С.п.А за периода 2021 – 2025 г.:

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал е със стойност 7,81 за 2021 г. и се увеличава до 26,67 за 2025 г. Това е показател, че дружеството ще разполага със свободен собствен капитал за инвестиции в нови дълготрайни активи. Коефициентът на обща ликвидност от 3,64 през 2021 г., се увеличава до 5,79 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 3,03 за 2021 г. и се увеличава до 4,97 през 2025 г. Това е показател, че дружеството ще притежава достатъчно собствени средства за покриване на задълженията си.

Очакваните стойности на горепосочените показатели, определени на база обща балансова структура показват, че финансово-икономическото състояние на „Група Дружества Газ Римини“ С.п.А 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 „Група Дружества Газ Римини“ С.п.А 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 предложения от заявителя проект на правила са направени изменения и допълнения, както следва:

Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „Група Дружества Газ Римини“ С.п.А

Раздел I „Общи положения“

Чл. 1. (1) Тези Правила за работа с потребители на енергийни услуги (Правилата) уреждат начинът за работа с клиентите в процеса на търговия с природен газ, извършвана от „Група Дружества Газ Римини“ С.п.А., редът и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби, сигнали и предложения, както и информация, която се предоставя на клиентите на дружеството преди сключването на договора.

(2) Дружеството е „Група Дружества Газ Римини“ С.п.А., с данъчен код и номер на вписване: 00126550409 в Регистъра на предприятията на РОМАНИЯ–ФРОЛИ–ЧЕЗАНА–РИМИНИ, със седалище и адрес на управление: RIMINI (RN) VIA CHIABRERA, 34/D CAP 47924, притежаващо лицензия №/..... г. за дейността „търговия с природен газ“ на територията на Република България за срок от години.

Чл. 2. (1) „Група Дружества Газ Римини“ С.п.А., 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 българското законодателство и по-конкретно 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.

Раздел II „Търговия с природен газ“

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

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

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

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

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

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

Чл. 4. (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 „Група Дружества Газ Римини“ С.п.А. е достъпна и се поддържа на интернет страницата на дружеството, включително телефон и електронен адрес.

Чл. 5. (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) Клиентите могат да подадат искане за получаване на информация за потреблението си по имейл:

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

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

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

Раздел III „Процедура по разглеждане на жалби, сигнали и предложения“

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

(2) Дружеството създава и поддържа регистър, който съдържа:

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

Чл. 8. (1) Жалбите, сигналите и предложенията се подават от клиентите в писмен вид на посочения в чл. 1, ал. 2 адрес и/или в чл. 5, ал. 2 електронен адрес на вниманието на лицето за контакти с клиенти.

(2) Жалбите, молбите, сигналите и предложенията се завеждат в съответния регистър по чл. 7, ал. 2 срещу входящ номер.

Чл. 9. (1) Подаваните от клиенти жалби, сигнали или предложения трябва да отговарят на следните изисквания:

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

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

Чл. 10. (1) Дружеството е длъжно, след изясняване на фактите и обстоятелствата от значение за разглеждания случай, да отговори на жалбата, сигнала или предложението на клиента писмено по пощата с препоръчано писмо с обратна разписка или по електронен път.

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

Чл. 11. (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. 10, ал. 2.

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

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

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

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

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

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

Раздел IV „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.5.:

Докладва А. Иванова. Резултатите от извършения анализ на подаденото заявление са отразени в доклад от 11.08.2021 г., приет с решение по Протокол № 166 от 19.08.2021 г. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 26.08.2021 г. е открито заседание. На откритото заседание, проведено в съответствие с изискванията на ЗЕ, е присъствал представител на дружеството, който е заявил, че е съгласен с доклада и няма забележки по него.

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

1. Издава на „Група Дружества Газ Римини“ С.п.А. лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 години, приложение и неразделна част от това решение.

2. Одобрява на „Група Дружества Газ Римини“ С.п.А. Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на „Група Дружества Газ Римини“ С.п.А., с данъчен код и номер на вписване 00126550409, лицензия № Л-545-15 от 16.09.2021 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение.

2. Одобрява на „Група Дружества Газ Римини“ С.п.А. Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

В заседанието по **точка пета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Георги Добрев, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитоновна, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **осем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев - за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов - за, Георги Златев – за, Евгения Харитоновна – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова - за), от които **три гласа** (Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитоновна) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.6. Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-842 от 13.08.2021 г. във връзка с подадено **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-38 от 10.06.2021 г. от „Овергаз Инк.“ АД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“**, както и събраните данни и доказателства при проведеното на 26.08.2021 г. открито заседание, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-38 от 10.06.2021 г. от „Овергаз Инк.“ 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-142 от 15.06.2021 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-38 от 18.06.2021 г. от „Овергаз Инк.“ АД е изискано да представи допълнителни данни и документи, както следва: декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и „б“ от НЛДЕ от Пламен Георгиев Дончев в качеството му на представител на „Овергаз Холдинг“ АД – член на Съвета на директорите на „Овергаз Инк.“ АД; доказателства за представителната власт на Данаил Парашкевов Монов в качеството му на представител на член на Съвета на директорите на „Овергаз Инк.“ АД; 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 договори за осигуряване на интернет и телекомуникационни услуги и електронна поща; данни и доказателства за наличен депозит по действащ договор за достъп и пренос на природен газ по газопреносните мрежи на „Булгартрансгаз“ ЕАД; данни за процентното участие на съдружниците или акционерите на заявителя и съответните копия от документи (актуален дружествен договор, актуални решения на управителните органи, препис от книгата на акционерите и др.), доказващи тези данни; писмо за потвърждение от оператор на организиран борсов пазар на природен газ, че компютърните компоненти и софтуер на „Овергаз Инк.“ АД отговарят на софтуерните и хардуерни изисквания на системата за

борсова търговия Traupport Joule, в т.ч. по отношение на операционна система, минимален размер на оперативна памет и софтуерни програми; данни за управленската и организационна структура на „Овергаз Инк.“ АД; копия на уведомления от Национална агенция по приходите по чл. 62, ал. 3 от Кодекса на труда, удостоверяващи трудово-правната обвързаност на лицата от персонала с „Овергаз Инк.“ АД. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-38 от 28.06.2021 г. заявителят е представил изисканите данни и документи. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-38 от 13.08.2021 г., дружеството е внесло допълнителни пояснение към заявлението.

Резултатите от извършения анализ на подаденото заявление са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-842 от 13.08.2021 г., приет с решение по Протокол № 166 от 19.08.2021 г., т. 8. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 26.08.2021 г. е проведено открито заседание. На откритото заседание е присъствал представител на дружеството, който е заявил, че е съгласен с изготвения доклад и няма забележки по него, като е поискал конкретизиране на мотивите относно срока на лицензията.

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

I. „Овергаз Инк.“ АД е подало заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-38 от 10.06.2021 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. № 20210604094631 от 04.06.2021 г., заявителят е акционерно дружество с ЕИК 040845618, вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията, със седалище и адрес на управление: гр. София, п.к. 1407, р-н Лозенец, ул. „Филип Кутев“, № 1.

„Овергаз Инк.“ АД има следния предмет на дейност: маркетинг, инженеринг, производство, посредничество и търговия включително с горива и енергийни ресурси, инвестиции в общинските и градските инфраструктури, в т.ч. за газификация, топлофикация, електроснабдяване, водоснабдяване и други, лизинг, както и други дейности, които трябва да бъдат водени по търговски начин.

Капиталът на дружеството е в размер на 50 000 000 (петдесет милиона) лева, разпределен на 100 000 (сто хиляди) обикновени поименни акции, всяка с номинална стойност 500 (петстотин) лева. В изпълнение на решение на Общото събрание на акционерите на „Овергаз Инк.“ АД от 28 април 2020 г., дружеството е закупило обратно акции от своя капитал. В резултат от горното, капиталът на заявителя е собственост на „Овергаз Холдинг“ АД (50%) и на „Овергаз Инк.“ АД (50%) като към 31 юли 2021 г. „Овергаз Холдинг“ АД е единствен акционер с право на глас в Общото събрание на акционерите на дружеството. Дружеството се управлява от Съвет на директорите в състав: Сашо Георгиев Дончев, „Овергаз Мрежи“ АД, представлявано от Светослав Рашев Иванов, „Ди Ди Мениджмънт“ АД, представлявано от Стефка Христова Найденова и „Овергаз Холдинг“ АД, представлявано от Данаил Парашкевов Монов. Заявителят посочва, че всички юридически лица, представени в състава на Съвета на директорите, са

взели съответните решения за избор на физически лица, които да ги представляват в качеството им на членове на Съвета на директорите на „Овергаз Инк.“ АД.

Видно от горното, „Овергаз Инк.“ 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. № 20210604095218 от 04.06.2021 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. „Овергаз Инк.“ АД е поискало да му бъде издадена лицензия за срок от 35 (тридесет и пет) години, който срок е обоснован със следните аргументи:

Дружеството посочва, че от своето създаване през 1992 г. извършва търговска дейност с природен газ, като за периода 1997 – 2015 г. е основен доставчик на природен газ за страната и е един от първите ползватели на газовата инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД след либерализацията на пазара на природен газ в България. Заявителят допълва, че е в процес на регистрация на съседните пазари на природен газ и в тази връзка основната му цел е търговия с природен газ при конкурентни условия и създаване на ликвиден и либерализиран пазар на природен газ в България. За този период планира да развива своята основна дейност, като предлага природен газ на своите клиенти при конкурентни условия. За реализацията на своите стратегически цели „Овергаз Инк.“ АД предвижда да наеме и обучи нови кадри, да закупи и развие нов софтуер за предлагане на своите продукти по нов начин, да изгради нови партньорства с най-големите производители на природен газ в света, за да предложи по-добри условия на своите клиенти.

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

В допълнение, следва да се отчете и обстоятелството, че в европейското законодателство се насърчават възобновяемите енергийни източници като алтернативи на изкопаемите горива, особено нефт и газ. Директива (ЕС) 2018/2001 за енергията от възобновяеми източници, като част от пакета „Чиста енергия за всички европейци“, чиято цел е Европейския съюз (ЕС) да продължи да бъде световен лидер в областта на възобновяемите енергийни източници, определя нова задължителна цел за енергията от възобновяеми източници за ЕС за 2030 г. за най-малко 32% дял от крайното потребление на енергия и преразглеждане на този дял във възходяща посока. През декември 2020 г. Европейската комисия прие правила, стремейки се да свърже регионите, които понастоящем са изолирани от европейските енергийни пазари с цел да се насърчи значително увеличаване на дела на енергията от възобновяеми източници в европейската енергийна система в съответствие с всеобхватната цел на Европейския зелен пакт за

постигане на неутралност по отношение на климата до 2050 г. През януари 2020 г. Европейският парламент (ЕП) прие резолюция относно Европейския зелен пакт, в която отправи редица препоръки, включително за снабдяване с чиста, достъпна и сигурна енергия. През май 2021 г. ЕП прие резолюции относно европейска стратегия за интеграция на енергийните системи и европейска стратегия за водорода, които подкрепят идеята за декарбонизация и използване на възобновяеми енергийни източници в производството на електроенергия и водород. Във фокуса на внимание на ЕК са специфични въпроси относно използването на ресурси, в т.ч. биогоривата от ново поколение и биогаза, за използване на потенциала на енергията от възобновяеми източници в морето за неутрално по отношение на климата бъдеще, както и подкрепа на развитието на океанската енергия.

С оглед на посоченото в контекста на политиката на ЕС за насърчаване на развитието на възобновяемите енергийни източници срокът, за който да бъде издадена исканата лицензия, следва да е 10 (десет) години.

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

Съгласно чл. 40, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон, което притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията.

„Овергаз Инк.“ АД е заявило, че предвижда да осъществява дейността „търговия с природен газ“ в офис сграда на адрес гр. София, п.к. 1407, ул. „Филип Кутев“ № 1. Офисите са оборудвани с компютърни конфигурации и средства за комуникация. Дейността „търговия с природен газ“ на заявителя е обезпечена информационно с инфраструктура на информационните технологии (ИТ инфраструктура) и информационни и приложни софтуерни системи. ИТ инфраструктурата включва компютърни станции и периферните към тях устройства, компютърни мрежи, свързаността на отделните дружества към центъра, както и управлението на изброените компоненти. Заявителят посочва, че използва следните компютърни конфигурации: настолни офис компютри – 6 броя, работни преносими компютри – 7 бр., преносими компютри за мениджър/зам. изпълнителен директор/изпълнителен директор – 5 бр., монитори Philips 22" – 7 бр. и 1 бр. интерактивен дисплей Samsung.

Информационните и приложни софтуерни системи, които дружеството използва са: MS Windows 10 pro, MS Windows 7 pro, Mac IOS, MS office 365. Техническите параметри на преносимите 6 бр. компютри, с които „Овергаз Инк.“ АД ще извършва дейността „търговия с природен газ“, са както следва: процесор Intel Core i5, Intel Core i7, RAM – 8 GB и 16 GB, твърд диск 500 GB SSD и 512 GB SSD.

Заявителят посочва, че разполага с локални компютърни мрежи – кабелни и безжични, както и мрежово оборудване, а именно: switch 48 port – 13 бр.; рутер Ubiquiti AP – 16 бр.; сървъри – 15 бр. и компютри 18 бр.

„Овергаз Инк.“ АД посочва, че през 2003 г. е изградена интернет базирана компютърна мрежа VPN (Virtual Private Network), която е обединила в единно пространство локалните компютърни мрежи на всички дружества от групата на Овергаз. В тази връзка заявителят е приложил и копие на сключен Анекс №1 от 01.06.2016 г. към Договор от № УОХ-712 от 01.06.2008 г. и Споразумение от 01.02.2010 г. с (...) за предоставяне на следните информационни услуги: проучване, доставяне, предоставяне за ползване, поддръжка и осъвременяване на хардуерни системи; проучване доставяне, инсталиране/деинсталиране, предоставяне за ползване, поддръжка и осъвременяване на софтуерни системи; изграждане, обслужване и осъвременяване на локални и корпоративна мрежи, в това число и виртуални частни мрежи (VPN); изработване, изграждане и внедряване на софтуерни системи; други услуги в областта на компютърните технологии и телекомуникации, необходими за осъществяване на

производствените дейности на „Овергаз Инк.“ АД, като същите са предмет на Приложение № 2 от Анекс 1, т.10 – интернет, Анекс № 1, чл. 1, т. 5 – телекомуникации и Приложение № 2 от Анекс 1, т. 6 (1) – електронна поща.

Приложени са копия на Договор за предоставяне на електронни съобщителни услуги № 2010/0012 от 01.06.2010 г., както и Допълнително споразумение № 8 от 30.03.2018 г. и Допълнително споразумение № 9 от 01.04.2021 г., сключени между (...) и (...).(…), като подизпълнител осигурява интернет и телекомуникационни услуги за гарантиране на по-висока сигурност и обезпечаване на достъп до услугите в офис сградата на адрес гр. София, ул. „Филип Кутев“ № 1, като освен основното трасе за интернет, е изградено и резервно, което се използва в случай на авария.

„Овергаз Инк.“ АД е представило Споразумение за членство на платформата за търговия на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД № С-049 от 01.06.2021 г. С оглед изпълнение на изискванията за доказване на наличие на права върху техническата осигуреност за сключване на сделки с природен газ, заявителят е представил писмо с изх. № ГХБ 438 от 24.06.2021 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 Trayport 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 „Овергаз Инк.“ АД и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, както и че, от м. юни 2021 г. „Овергаз Инк.“ АД има успешен достъп до системата за борсова търговия.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „Овергаз Инк.“ 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“

„Овергаз Инк.“ АД е представило схема на управленската и организационна структура, както и поименно щатно разписание на персонала. Представени са автобиографии и копия на дипломи за завършено образование, удостоверяващи квалификацията и опита на изпълнителния директор и персонала за извършване на дейността „търговия с природен газ“ и познаването на пазара на природен газ.

Видно от представената информация изпълнителния директор има дълъг професионален опит като член на Съвета на директорите и изпълнителен директор на повечето дъщерни дружества на „Овергаз Инк.“ АД, както и като член и представител на дружеството в редица неправителствени организации в енергийния сектор. Организационната структура на дружеството включва следните направления: „Търговия с природен газ“, което се занимава с договорно обезпечаване на дейността и логистика; „Административно обслужване“, занимаващо се с персонала, кореспонденцията и юридическото обслужване на дейността и „Корпоративни финанси“, включващо счетоводство, ценообразуване и финансово планиране и икономически анализ. Видно от 5 бр. справки за приети уведомления по чл. 62, ал. 5 от Кодекса на труда от Национална агенция за приходите, в дейността на дружеството пряко ангажирани с търговията с природен газ са пет служители – заместник-изпълнителен директор, директор на дирекция „Правна“, експерт логистика, ръководител отдел по продажбите и младши юрисконсулт. От представените документи за персонала е видно, че притежава квалификация и опит в извършване на дейността „търговия с природен газ“ и познава пазара на природен газ.

Заявителят посочва, че „Овергаз Инк.“ АД е създадено през 1992 г., като до 2012 г. е доставчик на природен газ за покриване на потребностите на природен газ в България, а от 2013 г. до 2015 г. е търговец на природен газ и осигурява доставката на природен газ на дъщерните си газоразпределителни дружества.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „Овергаз Инк.“ 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 „Овергаз Инк.“ АД е видно, че дружеството отчита загуба от 15 956 хил. лв. за 2018 г., печалба от 1566 хил. лв. за 2019 г. и (...) хил. лв. за 2020 г. Общите приходи на дружеството намаляват от 20 360 хил. лв. през 2018 г. до (...) хил. лв. за 2020 г. Основен дял в реализираните приходи имат приходите от продажба на стоки, които от 4014 хил. лв. за 2018 г. и намаляват до (...) хил. лв. през 2020 г. Структурата на общите приходи включва още приходи от услуги, от наеми и финансови приходи. Общите разходи на дружеството намаляват от 36 292 хил. лв. за 2018 г. до (...) хил. лв. за 2020 г., като основен дял има балансовата стойност на продадените стоки. Структурата на общите разходи включва още разходи за: външни услуги; амортизации; персонал; финансови и други.

Общата сума на активите на дружеството намалява от 400 750 хил. лв. за 2018 г. до (...) хил. лв. за 2020 г. Нетекущите активи намаляват от 213 495 хил. лв. за 2018 г. до (...) хил. лв. за 2020 г. Текущите активи намаляват от 187 255 хил. лв. за 2018 г. до (...) хил. лв. за 2020 г.

Основният капитал остава с непроменена стойност в размер на 50 000 хил. лв. годишно за периода. Собственият капитал на дружеството се увеличава от 197 172 хил. лв. за 2018 г. на (...) хил. лв. за 2020 г. Нетекущите пасиви намаляват от 240 хил. лв. за 2018 г. до (...) хил. лв. за 2020 г. Текущите пасиви намаляват от 203 338 хил. лв. за 2018 г. до (...) хил. лв. за 2020 г.

От паричните потоци за периода 2018 – 2020 г. е видно, че паричните постъпления са от основната търговска дейност на дружеството – парични постъпления от клиенти и други дебитори. Плащанията са свързани с търговски контрагенти, трудови възнаграждения, данъци върху печалбата и други. При инвестиционната дейност има плащания през 2018 г., а постъпления от лихви има през 2019 г. По отношение на финансовата дейност има постъпления от заеми и са извършвани плащания по получени заеми. Паричните наличности в края на всяка година от периода са с положителни стойности.

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

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал за периода се увеличава от (...) за 2018 г. на (...) за 2019 г. и се запазва (...) за 2020 г., което стр. 6 от 11 означава, че дружеството може да е имало затруднения при инвестиране на собствен капитал в нови дълготрайни активи. Коефициентът на обща ликвидност се изменя от (...) за 2018 г. на (...) за 2019 г. и се запазва (...) за 2020 г., което означава, че дружеството е имало свободни оборотни средства за погасяване на текущите си задължения. Коефициентът на финансова автономност за периода е (...) за 2018 г., (...) за 2019 г. и (...) 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 „Овергаз Инк.“ АД 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:

Заявителят декларира, че паричните средства, чрез които ще се осъществява лицензионната дейност, ще бъдат приходи и печалба от търговската дейност на дружеството. „Овергаз Инк.“ АД е представило издадена от (...) референция, с която издателят заявява готовност, че при необходимост ще осигури финансиране на „Овергаз

Инк.“ АД под формата на револвираща кредитна линия в размер на (...) евро, като сумата може да бъде усвоявана изцяло или на части в договорен между страните срок. Заявителят посочва, че в рамките на срока се допускат многократни усвоявания и погасявания.

„Овергаз Инк.“ АД е представило сключени действателни договори с „Булгартрансгаз“ ЕАД за достъп и пренос на природен газ, за покупка и продажба на природен газ за балансиране, съгласно клаузите на които дружеството има задължение да поддържа обезпечения, както и договор за ползване на виртуална търговска точка. В потвърждение на задължението за поддръжане на обезпечения са предоставени преводни нареждания за гаранционен депозит към „Булгартрансгаз“ ЕАД, както следва:

1. По Договор за достъп и пренос на природен газ № (...) от (...) г.: депозит в размер на (...) хил. лв.;

2. По Договор за покупка и продажба на природен газ за балансиране № (...) от (...) г.: депозит в размер на (...) хил. лв.

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

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

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

Дружеството планира да закупи (...) GWh/год. природен газ за всяка година от периода 2022 – 2025 г. Стратегията на заявителя е да продължи да работи активно в сферата на доставка и продажба на природен газ в България.

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.
Прогнозни средни покупни цени, лв./MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Прогнозни средни продажни цени, лв./MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Прогнозни закупени количества природен газ, MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Прогнозни продадени количества природен газ, MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Съхранени количества природен газ, MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

2. Прогнозни годишни финансови отчети

„Овергаз Инк.“ АД е представило прогнозни счетоводни баланси, отчет за приходи и разходи и прогнозен паричен поток за периода юни 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 (...) хил. лв. за 2021 г. на (...) хил. 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 (...) хил. лв. за 2021 г. на (...) хил. лв. за 2025 г. С най-голям дял в общите разходи е отчетната стойност на продадения природен газ, която от (...) хил. лв. нараства на (...) хил. лв. в края на периода. Структурата на общите разходи включва още разходи за: материали; външни услуги; амортизации; персонал и други.

Общо активите се увеличат от (...) хил. лв. за 2021 г. до (...) хил. лв. за 2025 г. Нетекущите активи на дружеството остават с непроменена стойност от (...) хил. лв. за периода. Текущите активи на дружеството се увеличават от (...) хил. лв. за 2021 г. на (...) хил. лв. за 2025 г., вследствие на увеличаване на материалните запаси, други вземания и на паричните средства в безсрочни депозити. Основният капитал за 2021 г. е (...) хил. лв. и остава с непроменена стойност за всяка година от периода. Други резерви се увеличават от (...) хил. лв. за 2021 г. на (...) хил. лв. за 2025 г. Собственият капитал нараства от (...) хил. лв. за 2021 г. на (...) хил. лв. за 2025 г., вследствие на увеличение на неразпределената печалба и други резерви. Заявителят предвижда нетекущи пасиви в размер на (...) хил. лв. за всяка година от периода. Текущите пасиви се увеличат от (...) хил. лв. за 2021 г. на (...) хил. лв. за 2025 г.

От представените прогнозни парични потоци за периода 2021 – 2025 г. е видно, че паричните постъпления ще бъдат от основната дейност – от търговски контрагенти. По отношение на финансовата дейност са предвидени постъпления от заеми и плащания по тях. 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 „Овергаз Инк.“ АД за периода 2021 – 2025 г.:

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал е със стойност (...) за 2021 г. и се увеличава на (...) за 2022 г. и остава непроменен до края на периода, което показва, че дружеството може 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 на (...) през 2022 г. остава непроменен до края на периода. Това е показател, че дружеството може да има затруднения при покриване на текущите си задължения със свободни оборотни средства. Коефициентът на финансова автономност, показващ степента на независимост от ползване на привлечени средства, е със стойност (...) за целия период. Това е показател, че дружеството може да има затруднения за покриване на задълженията си със собствени средства през периода.

Предвид стойностите на горепосочените показатели, определени на база обща балансова структура се очаква финансово-икономическото състояние на „Овергаз Инк.“ АД да бъде *добро*.

II. Правила за работа с потребителите на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ „Овергаз инк.“ 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 предложения от заявителя проект на правила са направени изменения и допълнения, както следва:

Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „Овергаз Инк.“

АД

Раздел първи „Общи положения“

Чл. 1. (1) Тези Правила за работа с потребители на енергийни услуги (Правила) уреждат отношенията между „Овергаз Инк.“ АД и клиентите на дружеството, процедурите за работа с клиенти, сроковете за получаването, разглеждането и отговора на подадени жалби, сигнали и предложения от потребителите на енергийни услуги, формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях.

(2) Дружеството е „Овергаз Инк.“ АД, с ЕИК 040845618, вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията, със седалище и адрес на управление: гр. София, п.к. 1407, р-н Лозенец, ул. „Филип Кутев“, № 1, притежаващо лицензия №/..... г. за дейността „търговия с природен газ“ на територията на Република България за срок от години.

(3) Клиент е всяко лице, което е сключило договор за покупка на природен газ с „Овергаз Инк.“ АД.

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

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

(3) Дружеството създава и поддържа информационна база данни за всички сключени договори с клиентите.

Чл. 4. (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 втори „Ред и срокове за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби, сигнали и предложения“

Чл. 5. (1) Всеки клиент има право да подава жалби и сигнали и да прави предложения до Дружеството.

(2) Дружеството е длъжно да разгледа всяка жалба, сигнал и/или предложение по реда и при условията на настоящите Правила и действащото законодателство.

Чл. 6. (1) Всяка жалба, сигнал и/или предложение следва да е в писмена форма, на български език и да съдържа:

1. името и адреса на подателя;

2. в какво се състои искането;

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

4. подпис на подателя.

(2) Подаването може да бъде извършено по пощата на обявения публично адрес за кореспонденция на дружеството, електронния адрес на дружеството или на ръка в неговия офис/клиентски център.

(3) Когато жалбата или сигналът са подадени по електронна поща, Дружеството има право да отговори също по електронна поща, като в този случай писмената форма се смята за спазена.

(4) Допуска се по телефон да бъде подадена или поискана информация от

Дружеството, но телефонното обаждане не се разглежда като жалба.

(5) Жалба, сигнал или предложение, които не отговарят на изискванията на ал. 1 и ал. 2 не се разглеждат.

Чл. 7. (1) Дружеството създава и поддържа регистър за всяка постъпила жалба, сигнал и предложение и отговорите по тях.

(2) Документацията относно всички жалби, сигнали и предложения, както и отговорите по тях, се съхранява за период най-малко три години от приключване на преписката, доколкото не е определен друг срок съгласно действащото законодателство.

(3) При поискване всеки подател на жалба, сигнал или предложение получава от дружеството входящ номер на подадения документ.

Чл. 8. (1) Дружеството извършва проверка на подадената жалба или сигнал и събира всички необходими доказателства за изясняване на обстоятелствата по нея.

(2) Дружеството може да организира среща с подателя за допълнително изясняване на обстоятелствата по случая.

Чл. 9. Дружеството разглежда всяка жалба или сигнал и изпраща писмен отговор на подателя в едномесечен срок от получаването.

Чл. 10. (1) При уважаване на жалбата или сигнала, в писмения отговор Дружеството посочва действията, които ще предприеме за разрешаването на проблема.

(2) В случай че жалбата или сигнала не бъдат уважени, Дружеството посочва своите мотиви за това в писмения отговор до подателя.

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

Чл. 11. (1) Дружеството разглежда направено предложение и изпраща писмен отговор на подателя в срока по чл. 9.

(2) Ако прецени, че предложението е в интерес на клиентите и/или може да допринесе за усъвършенстване на организацията и дейността на Дружеството, в отговора до подателя посочва и мерките, които ще бъдат предприети.

(3) Ако предложението не може да постигне целите по предходната точка или същото би засегнало негативно интересите на клиентите, Дружеството посочва съответните мотиви.

(4) За неуредените въпроси в процедурата по разглеждане на предложения намират съответно приложение правилата за разглеждане на жалбите и сигналите.

Раздел трети „Обмен на информация. Форма на данните за потреблението и процедура за достъп до тях“

Чл. 12. (1) Дружеството осигурява център за работа с Клиенти, където те могат да подават всички документи, свързани с доставките на природен газ, да им се предоставя информация относно условията на договорите, както и за предявяване на претенции по тях, за подаване на жалби и запитвания.

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

(3) Дружеството създава и поддържа следните комуникационни канали за обмен на данни със своите клиенти:

1. клиентски портал на интернет страницата на Дружеството;
2. телефонен номер;
3. пощенски адрес;
4. електронен адрес;
5. клиентски центрове.

(4) Освен чрез изброените в ал. 3 комуникационни канали, Дружеството предоставя данни за потреблението на клиентите си и по следните начини:

1. на битовите клиенти – с изпращане на фактури или известия за потребените количества и дължимите суми;
2. на небитовите клиенти – чрез съставянето на месечен акт съгласно подписания

договор и посочване на потреблението в издадените на база месечния акт счетоводни документи.

(5) Актуален списък на наличните комуникационни канали на Дружеството се публикува на интернет страницата на дружеството. Информация може да бъде получена и на клиентския телефон на Дружеството.

(6) Клиентите имат възможност да ползват клиентски портал на интернет страницата на Дружеството. За целта клиентите се регистрират на интернет страницата, където могат да получават цялата им необходима информация за потреблението, за потребление за минали периоди, за издадени фактури, както и да управляват предоставяните им услуги.

Чл. 13 (1) Дружеството предоставя на своите клиенти, в т.ч. на уязвимите клиенти, възможност да получат информация за своето потребление, в т.ч. да получат справка за потреблението си за период от 36 месеца назад, считано от датата на поискване на справката срещу заплащане на цена по тарифа на Дружеството. Уязвимите клиенти получават справките по предходното изречение безплатно.

(2) Всеки уязвим клиент е длъжен да представи актуално удостоверение от съответния компетентен орган, че му е отпусната помощ. Уязвимият клиент следва да бъде титуляр на партидата, по която се иска справка или друг вид действие. Не се допуска използването на удостоверения за трети лица. В случай че такъв документ не е представен, клиентите не могат да се ползват от правата на уязвим клиент.

Чл. 14. (1) С цел повишаване качеството на предлаганите услуги Дружеството има право да изисква клиентска информация, включително информация относно обекта на клиента, присъединен към газоразпределителната мрежа.

(2) Дружеството няма право да използва предоставената информация за други цели извън изпълнението на лицензионните си задължения и други свои задължения по закон или по договора с клиента.

Раздел пети „Заключителни разпоредби“

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

(2) Дружеството публикува Правилата в един централен и в един местен всекидневник, както и на интернет страницата си и влизат в сила 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.6.:

Докладва А. Иванова. Резултатите от анализа на заявлението са отразени в доклад от 13.08.2021 г., приет с решение по Протокол № 166 от 19.08.2021 г. В изпълнение на законовите изисквания на 26.08.2021 г. е проведено открито заседание, на което е присъствал представител на дружеството. Той е заявил, че е съгласен с изготвения доклад и няма забележки по него, като е поискал конкретизиране на мотивите относно срока на лицензията. В тази връзка относно срока на лицензията са дадени допълнителни аргументи с оглед европейската политика за енергоизточниците и климата.

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

1. Издава на „Овергаз Инк.“ АД лицензия от 16.09.2021 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 години, приложение и неразделна част от това решение.

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

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

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на „Овергаз Инк.“ АД, с ЕИК 040845618, лицензия № Л-546-15 от 16.09.2021 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение.

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

В заседанието по **точка шеста** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Георги Добрев, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **осем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев - за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова - за), от които **три гласа** (Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.7. Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-832 от 13.08.2021 г. във връзка с подадено **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-35 от 19.05.2021 г. от „РВЕ Съплай енд Трейдинг“ ГмбХ с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“**, както и събраните данни и доказателства при проведеното на 26.08.2021 г. открито заседание, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-35 от 19.05.2021 г. от „РВЕ Съплай енд Трейдинг“ 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-114 от 21.05.2021 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-35 от 27.05.2021 г. от „РВЕ Съплай енд Трейдинг“ ГмбХ е изискано да представи допълнителни данни и документи, както следва: декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни по чл. 3, ал. 3 от НЛДЕ; данни и доказателства за притежаваните материални ресурси, включително за изградената информационна мрежа и софтуер за извършване на дейността, както и доказателства за наличие на техническа осигуреност за сключване на сделки с природен газ, съгласно чл. 11, ал. 7 от НЛДЕ; писмо

за потвърждение от оператор на организиран борсов пазар на природен газ, че компютърните компоненти и софтуер на „РВЕ Съплай енд Трейдинг“ ГмбХ 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 числеността и квалификацията на персонала, който ще бъде зает в упражняване на дейността „търговия с природен газ“ на територията на Република България съгласно чл. 11, ал. 2, т. 9 от НЛДЕ, както и документи, удостоверяващи трудово-правната обвързаност на лицата от персонала със заявителя; бизнес план за срок от 5 години, изготвен съгласно чл. 13, ал. 4 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 ЗЕ.

С писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-35 от 01.07.2021 г. и вх. № Е-ЗЛР-Л-35 от 08.07.2021 г. заявителят е представил следните данни и документи: декларация относно истинността на заявените обстоятелства и приложените документи, съгласно чл. 3, ал. 3 от НЛДЕ; придружително писмо и копия на договори относно използваните от дружеството софтуерни продукти; писмо-потвърждение от „Газов Хъб Балкан“ ЕАД относно съвместимостта на използваните от „РВЕ Съплай енд Трейдинг“ ГмбХ информационни системи и софтуер със системата за борсова търговия; придружително писмо и преработен бизнес план с баланс; декларация относно липсата на търговия на дребно и крайни клиенти; писмо от „Газов Хъб Балкан“ ЕАД относно характера на упражняваната от „РВЕ Съплай енд Трейдинг“ ГмбХ търговия с природен газ; писмо от „Булгартрансгаз“ ЕАД относно наличните обезпечения по договорите, сключени с „РВЕ Съплай енд Трейдинг“ ГмбХ; извлечение от Търговския регистър на Районен съд – Есен с превод на български език, с оглед декларирана промяна в състава на управителния съвет на дружеството.

Резултатите от извършения анализ на подаденото заявление са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-832 от 13.08.2021 г., приет с решение по Протокол № 166 от 19.08.2021 г., т. 6. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 26.08.2021 г. е проведено открито заседание. На откритото заседание е присъствал представител на дружеството, който е заявил, че е съгласен с изготвения доклад и няма забележки по него.

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

I. „РВЕ Съплай енд Трейдинг“ ГмбХ е подало заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-35 от 19.05.2021 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 от ЗЕ, във връзка с чл. 40, ал. 7 от ЗЕ. Според чл. 40, ал. 1, т. 2 от ЗЕ изискването за наличие на вещни права върху енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността не се прилага по отношение на дейността „търговия с природен газ“. Не се издава лицензия на лице: спрямо което е открито производство по несъстоятелност или което е обявено в несъстоятелност; което е в ликвидация; на което е отнета лицензията или е отказано издаването на лицензия за същата дейност и не е изтекъл съответния срок, в който не може да направи ново искане за издаване на лицензия – чл. 40, ал. 4 от ЗЕ.

1. Видно от представеното извлечение (справка от 07.06.2021 г.) от Търговски регистър Б на Районен съд – Есен, с дата на последно вписване 31.05.2021 г., заявителят е дружество с ограничена отговорност с фирмен номер HRV 14327, учредено съгласно законодателството на Федерална Република Германия, със седалище и адрес на

управление гр. Есен, РВЕ Плац 6, 45141. „РВЕ Съплай енд Трейдинг“ ГмбХ има следния предмет на дейност: закупуване, търговия, оптимизиране и дистрибуция на енергия и енергоносители, транспорти и преносни капацитети, капацитети за съхранение, за производство на енергия, за втечняване на газ и за регазифициране, суровини, помощни и производствени материали, неготови и готови продукти, стоки и права, както и извършване на услуги, най-вече в областта на енергията и енергоносителите. Капиталът на дружеството е в размер на 15 030 000 евро (петнадесет милиона и тридесет хиляди евро). Едноличен собственик на капитала (едноличен акционер) на „РВЕ Съплай енд Трейдинг“ ГмбХ е РВЕ Актиенгеселшафт (РВЕ АГ), чуждестранно юридическо лице, регистрирано според законите на Федерална Република Германия.

Дружеството се представлява от управителя самостоятелно, в случай че е избран само един. Ако са избрани няколко управители, дружеството се представлява от двама управители или от един управител заедно с един прокуриснт. С решение на Общото събрание на съдружниците, на управителите може да бъде дадено правомощие за самостоятелно представителство, както и правомощие за неограничено представителство при сключване на сделки. Управители на дружеството са: Гунхилд Гриве, Улф Керстин, Петер Крембел и Андрее Щраке.

Видно от горното, „РВЕ Съплай енд Трейдинг“ ГмбХ е търговец по смисъла на Германския търговски закон, следователно отговаря на изискванията по чл. 40, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, във връзка с чл. 40, ал. 7 от ЗЕ.

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 от Дитрих Хофман и Томас Бергман – прокуриснти, 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 „РВЕ Съплай енд Трейдинг“ ГмбХ е поискало да му бъде издадена лицензия за срок от 10 години, който срок е обоснован със следните аргументи:

Дружеството посочва, че с оглед реализацията на неговата бизнес концепция за развитие на дейността на българския пазар, заявеният срок е подходящ и обоснован. Предвид факта, че към настоящия момент свободният пазар на природен газ в България е в началото на своето ефективно развитие, както и че текат интензивни процеси на свързване на газовата инфраструктура на България със съседните страни, в рамките на десет години заявителят очаква да протече първоначалната фаза на развитие, очертаване и установяване на основните тенденции, които ще покажат характера на българския пазар на природен газ и възможностите, които дружеството ще има в дългосрочен план.

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. Съгласно чл. 40, ал. 7 от ЗЕ лицензия се

издава и на лице с регистрацията, еквивалентна на тази по чл. 40, ал. 1 по законодателството на друга държава-членка на Европейския съюз, при условията на чл. 40, ал. 1-6 от ЗЕ.

„РВЕ Съплай енд Трейдинг“ ГмбХ е заявило, че предвижда да осъществява дейността „търговия с природен газ“ от централния си офис с адрес в гр. Есен, Плац 6, 45141, Германия, където разполага с площ от 15 603,92 кв. м. Дружеството заявява, че офисът е напълно оборудван за 1226 работни места и разполага с необходимата информационна мрежа и софтуер за извършване на дейността „търговия с природен газ“. Заявителят посочва, че има два различни доставчици на интернет свързаност чрез оптични влакна до 1 гигабит всеки, и че разполага със сървър за електронна поща – Office 365 с прехвърлящ сървър само с Великобритания.

Съгласно чл. 38г от ЗЕ, 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.

Дружеството посочва, че доставката на всички ИТ продукти се организира на ниво група, т.е. определени дружества са отговорни за съответно определени продукти, поради което приложените копия на договори са подписани от свързани компании.

Техническите параметри на използваните от дружеството информационна мрежа и софтуер са: Windows 10 Pro, версия на Word и Excel - Office 365(Build 2008), като в тази връзка заявителят е представил Споразумения за бизнес, свързани с договори за покупка № E1116317 и № E1116317/71161452 от 25.05.2020 г. на „Майкрософт“ за Office 365 с РВЕ АГ; версия на други програмни продукти: Adobe Acrobat, като в тази връзка е представен Договор от 10.10.2019 г. между Адоуб системс Софтуер Айрлънд Лимитид (с партньор „Компарекс АГ“) и „РВЕ ПАУЪР АГ“ за предоставяне на лицензирани продукти Acrobat PRO DC и Acrobat Standart DC. „РВЕ Съплай енд Трейдинг“ ГмбХ декларира, че използва антивирусна защита Cylance ПРОТЕКТ и в тази връзка е представил Задание за работа и споразумение от 27.07.2018 г. между „Сайленс инк.“ и „РВЕ Съплай енд Трейдинг“ ГмбХ относно внедряване на Cylance ПРОТЕКТ; (Refinitiv Eikon ex Reuters) за следене на енергийните пазари и новостите от цял свят, ETRM (energy Trading Risk Management) софтуер, с който се следи експозиционния риск на портфолиото, както и валутния риск; Trauport Joule за стандартна търговия на енергийни продукти чрез брокер или на обменните пазари. Всички компютри и нотбук са защитени с антивирусни програми.

„РВЕ Съплай енд Трейдинг“ ГмбХ 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 представено писмо с изх. № ГХБ 414 от 09.06.2021 г. от „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, от което 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 „РВЕ Съплай енд Трейдинг“ ГмбХ и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД. Представено е и писмо с изх. № ГХБ 413 от 09.06.2021 г. от „Газов Хъб

Балкан“ ЕАД, в което се посочва, че от м. април 2020 г. заявителят има успешен достъп до системата за борсова търговия и реализирани сделки на нея.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „РВЕ Съплай енд Трейдинг“ 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“

„РВЕ Съплай енд Трейдинг“ ГмбХ е представило данни за организационна структура, организационно и функционално разпределение на дейностите и служителите. Организационната структура включва следните звена: счетоводство, човешки ресурси, правно обслужване и регулаторни въпроси; оптимизация на търговски активи; снабдяване и доставка на газ; търговия. Представени са автобиографии и копия на дипломи за завършено образование на персонала, както и автобиографии на членовете на управителния орган, и потвърждение от страна на „РВЕ Съплай енд Трейдинг“ ГмбХ относно трудово-правната обвързаност на персонала със заявителя. Видно от представените данни и документи, членовете на управителния орган имат професионален опит в областта на търговията с природен газ. В дейността на дружеството пряко ангажирани с търговията с природен газ са трима служители, съгласно сключени с тях трудови договори, на длъжност „организатор на снабдяване и доставка на газ“. От представените документи за персонала е видно, че притежава квалификация и опит в извършване на дейността „търговия с природен газ“ и че познава пазара на природен газ.

Дружеството е посочило, че активно търгува в съседните на България държави – Гърция, Румъния и Турция, като извършва доставка на природен газ на доставчици на крайни потребители в Румъния и търгува на румънската виртуална търговска точка в продължение на повече от пет години.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „РВЕ Съплай енд Трейдинг“ 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 германския Търговски закон, германския Закон за дружествата с ограничена отговорност и германския Закон за енергетиката. Отчетите на „РВЕ Съплай енд Трейдинг“ ГмбХ са включени в консолидираните финансови отчети на РВЕ РВЕ АГ, които са изготвени в съответствие с Международните стандарти за финансова отчетност. РВЕ АГ публикува в държавен вестник консолидираните финансови отчети и поради това „РВЕ Съплай енд Трейдинг“ ГмбХ не е задължено да изготвя свой собствен консолидиран финансов отчет. РВЕ АГ и „РВЕ Съплай енд Трейдинг“ ГмбХ имат подписан договор за контрол и прехвърляне на печалбите и загубите.

От представените годишни финансови отчети на „РВЕ Съплай енд Трейдинг“ ГмбХ е видно, че дружеството отчита (...) от (...) за 2018 г., печалба от (...) за 2019 г. и печалба от (...) за 2020 г. Общите приходи на дружеството намаляват от (...) през 2018 г. на (...) за 2020 г. Основен дял в реализираните приходи имат приходите от продажба на стоки. Структурата на общите приходи включва още приходи от превалутиране, от други дългосрочни инвестиции в акционерен капитал и приходи от лихви. Общите разходи на дружеството намаляват от (...) за 2018 г. на (...) за 2020 г., като основен дял има балансовата стойност на закупените стоки. Структурата на общите разходи включва още разходи за: материали; амортизации; персонал; лихви, данъци и други.

Общата сума на активите на дружеството намалява от (...) за 2018 г. на (...) за 2020 г. Нетекущите активи намаляват от (...) за 2018 г. на (...) за 2020 г. Текущите активи намаляват от (...) за 2018 г. на (...) за 2020 г.

Записаният капитал е в размер на (...) за целия период. Капиталовият резерв е в размер на (...) за трите години. Собственият капитал на дружеството остава непроменен и е в размер на (...). Текущите пасиви намаляват от (...) за 2018 г. на (...) за 2020 г. *Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „РВЕ Съплай енд Трейдинг“ 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 2019 г. и достига (...) за 2020 г., което означава, че след 2018 г. 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., което означава, че дружеството е имало свободни оборотни средства за погасяване на текущите си задължения. *Коефициентът на финансова автономност* за периода е (...) за 2018 г., (...) за 2019 г. и (...) за 2020 г., което означава, че (...).

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

„РВЕ Съплай енд Трейдинг“ ГмбХ има сключени действащи договори с „Булгартрансгаз“ ЕАД за достъп и пренос на природен газ, за покупка и продажба на природен газ за балансиране, за пренос и съхранение, за достъп и съхранение, съгласно клаузите на които дружеството има задължение да поддържа обезпечения, както и договор за ползване на Виртуална търговска точка. В потвърждение на изпълнението на задължението за поддръжане на обезпечения е представено писмо с изх. № БТГ 24-00-1344(1) от 07.06.2021 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД, със справка за наличните депозити по действащите договори, както следва:

1. По Договор за достъп и пренос на природен газ по газопреносните мрежи на „Булгартрансгаз“ ЕАД № (...) от (...) г.: депозит в размер на (...) лв.;
2. По Договор за покупка и продажба на природен газ за балансиране № (...) от (...) г.: депозит в размер на (...) лв., като (...) лв. са под формата на банкова гаранция;
3. По Договор за пренос и съхранение № (...) от (...) г.: депозит в размер на (...) лв.;
4. По Договор за достъп и съхранение № (...) от (...) г.: депозит в размер на (...) хил. лв.

Заявителят е представил писмо от 22.03.2021 г. от (...), с което банката удостоверява, че „РВЕ Съплай енд Трейдинг“ ГмбХ, като дъщерно дружество, 100% собственост на РВЕ АГ, управлява цялата дейност на РВЕ АГ на международните пазари за търговия на едро за енергия и развива дейността си в цяла Европа. Съгласно счетоводния баланс на концерн РВЕ към 31.12.2020 г. записаният капитал е в размер на (...), а собственият капитал е в размер на (...). Банката удостоверява, че между РВЕ АГ и „РВЕ Съплай енд Трейдинг“ ГмбХ съществува договор за предоставяне на управлението и прехвърляне на печалби/загуби, който е вписан в Търговския регистър.

II. Бизнес план на „РВЕ Съплай енд Трейдинг“ ГмбХ за периода 2021 – 2025 г.

„РВЕ Съплай енд Трейдинг“ ГмбХ е представило бизнес план за периода 2021 – 2025 г. Дружеството заявява, че търговските дейности в България ще се реализират централно от търговския им офис в Есен, Германия. Стратегията на заявителя ще представлява комбинация от търговия с природен газ на виртуалната търговска точка, сделки за внос/износ, резервиране на съхранение на природен газ, както и доставка на природен газ.

„РВЕ Съплай енд Трейдинг“ ГмбХ планира следните дейности:

- да внася природен газ от съседни държави (Турция, Румъния, Гърция) в България и да продава природния газ във виртуалната търговска точка в България на търговци или доставчици;

- да закупува природен газ във виртуалната търговска точка в България от търговци или доставчици и да изнася природен газ за съседни държави (Турция, Румъния, Гърция) от България;

- да закупува природен газ във виртуалната търговска точка от търговци в България или доставчик и да го препродава във виртуалната търговска точка в България на търговци или доставчици;

- да извършва транзит на природен газ през България;

- да разширява дейностите си за съхранение на природен газ за потенциални клиенти на едро.

Дружеството посочва, че ще търгува на борсата за природен газ „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, но може също така да търгува и на свободния пазар в зависимост от случая.

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

„РВЕ Съплай енд Трейдинг“ 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, MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Прогнозни покупни цени, лв./MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Цени за продажби на природен газ, лв./MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Печалба или загуба, лв.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

В бизнес плана „РВЕ Съплай енд Трейдинг“ 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

„РВЕ Съплай енд Трейдинг“ 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: (...) за 2021 г.; (...) за 2022 г.; (...) за 2023 г.; (...) за 2024 г. и (...) за 2025 г.

Общите приходи нарастват от (...) за 2021 г. на (...) през 2025 г. Увеличението на общите приходи се дължи на увеличените приходи от продажба на стоки. Общите разходи се стр. 7 от 10 предвижда да се увеличат от (...) за 2021 г. на (...) за 2025 г. Структурата на общите разходи включва още разходи за суровини и консумативи, персонал и други.

Общо активите се увеличат от (...) за 2021 г. до (...) за 2025 г. Нетекущите активи на дружеството намаляват от (...) за 2021 г. на (...) за 2025 г., вследствие на намаляване на нетекущите материални активи. Текущите активи на дружеството се увеличават от (...) за 2021 г. на (...) за 2025 г., в следствие на увеличаване на други вземания и други активи. Собственият капитал намалява от (...) за 2021 г. до (...) за 2025 г., вследствие на намаление на резервите. Краткосрочните задължения се увеличават (...) за 2021 г. на (...) за 2025 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 (...) 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 „РВЕ Съплай енд Трейдинг“ 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., което означава, че дружеството ще разполага със свободен собствен капитал за инвестиции в нови дълготрайни активи. Коефициентът на обща ликвидност от (...) през 2021 г. се изменя на (...) през 2025 г. Това е показател, че дружеството ще разполага със свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения. Коефициентът на финансова автономност е със стойност (...) за 2021 г. и се изменя до (...) през 2025 г. Това е показател, че дружеството може да има затруднения за покриване със собствени средства на задълженията си през периода.

Предвид стойностите на горепосочените показатели, определени на база обща балансова структура се очаква финансово-икономическото състояние на „РВЕ Съплай енд Трейдинг“ ГмбХ да бъде (...).

III. Правила за работа с потребителите на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ „РВЕ Съплай енд Трейдинг“ 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, както и за яснота на разпоредбите, в предложението от заявителя проект на правила са направени изменения и допълнения, както следва:

Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „РВЕ Съплай енд рейдинг“ ГмбХ

Раздел първи „Общи положения“

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

(2) Дружеството е „РВЕ Съплай енд Трейдинг“ ГмбХ, с номер в Търговския регистър Б на Районен съд – Есен HRV 14327, учредено съгласно законодателството на Федерална Република Германия, със седалище и адрес на управление гр. Есен, РВЕ Плац 6, 45141, притежаващо лицензия №...../.....г. за дейността „търговия с природен газ“ на територията на Република България за срок от години.

(3) Като потребители на енергийните услуги, предоставяни от „РВЕ Съплай енд Трейдинг“ 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.

Чл. 2. (1) „РВЕ Съплай енд Трейдинг“ 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.

Раздел втори „Търговия с природен газ“

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

структурата си.

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

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

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

Чл. 4. (1) Преди сключването на договор за покупко-продажба на природен газ потребителите представят на Дружеството следната информация:

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

(2) Дружеството създава и поддържа регистър относно:

1. жалбите, сигналите и предложенията на клиентите;

2. отговори на подадените жалби, сигнали и предложения.

Чл. 8. (1) Жалбите, молбите и предложенията се подават от клиентите в писмен

вид на посочените в договора за покупко-продажба на природен газ адрес, факс или електронен адрес, на вниманието на лицето за контакти с клиенти.

(2) Жалбите, молбите, сигналите и предложенията се завеждат в регистъра по чл. 7, ал. 2.

(3) При поискване, подаващият жалба, сигнал, молба или предложение клиент получава входящ номер на подадения от него документ.

Чл. 9. (1) Подаваните от клиенти жалби, молби, сигнали или предложения трябва да отговарят на следните изисквания:

1. да са написани на български език;

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

3. да е посочено в какво се състои искането;

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

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

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

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

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

Чл. 11. (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. 10, ал. 2.

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

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

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

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

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

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

Раздел четвърти „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.7.:

Докладва А. Иванова. Резултатите от анализа на подаденото заявление са отразени в доклад от 13.08.2021 г., приет с решение по Протокол № 166 от 19.08.2021 г. На 26.08.2021 г. е проведено открито заседание в изпълнение на изискванията на ЗЕ, на което е присъствал представител на дружеството. Той е заявил, че е съгласен с изготвения доклад и няма забележки по него.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага Комисията да реши:

1. Издава на „РВЕ Съплай енд Трейдинг“ ГмбХ лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 години, приложение и неразделна част от това решение.

2. Одобрява на РВЕ Съплай енд Трейдинг“ ГмбХ Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на „РВЕ Съплай енд Трейдинг“ ГмбХ, с фирмен номер HRB 14327, лицензия № Л-547-15 от 16.09.2021 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение.

2. Одобрява на „РВЕ Съплай енд Трейдинг“ ГмбХ Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

В заседанието по **точка седма** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Георги Добрев, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **осем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев - за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова - за), от които **три гласа** (Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.8. Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-829 от 11.08.2021 г. във връзка с подадено **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-53 от 15.07.2021 г. от „Булгаргаз“ ЕАД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“**, както и събраните данни и доказателства при проведеното на 26.08.2021 г. открито заседание, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-53 от 15.07.2021 г. от „Булгаргаз“ ЕАД 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-171 от 16.07.2021 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-53 от 23.07.2021 г. от „Булгаргаз“ ЕАД е изискано да представи следните допълнителни данни и документи: заявление за издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“, което да съдържа единен идентификационен код, определен от Агенцията по вписванията; декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и „б“ от НЛДЕ от всеки от членовете на Съвета на директорите на „Булгаргаз“ ЕАД, съгласно чл. 11, ал. 3, изр. второ от НЛДЕ; данни и доказателства за наличен депозит по договор за покупка и продажба на природен газ за балансиране № 2988 от 28.09.2017 г. и договор за достъп и съхранение на природен газ № 4868 от 02.03.2021 г.; данни за източниците за финансиране на дейността и доказателства за наличието на тези източници, съгласно чл. 11, ал. 2, т. 5 от НЛДЕ – удостоверение от банка за покритието на наличните банкови сметки (паричен ресурс), както и писмо за потвърждение на сключени договори за овърдрафт; бизнес план на „Булгаргаз“ ЕАД за периода 2021 – 2025 г. за дейността „търговия с природен газ“, съдържащ прогнозни цени и количества за покупка/продажба на природен газ за периода на бизнес плана по години, съгласно чл. 13, ал. 4, т. 2 от НЛДЕ; щатно разписание, автобиографии на персонала, зает в упражняване на дейността „търговия с природен газ“ и документи, удостоверяващи трудово-правната обвързаност на лицата от персонала със заявителя (справка от Национална агенция по приходите за приети и отхвърлени уведомления по чл. 62, ал. 5 от Кодекса на труда).

С писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-53 от 30.07.2021 г., от 02.08.2021 г., от 03.08.2021 г. и от 05.08.2021 г. „Булгаргаз“ ЕАД е представило изисканите данни и документи.

Резултатите от извършения анализ на подаденото заявление са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-829 от 11.08.2021 г., приет с решение по Протокол № 166 от 19.08.2021 г., т. 7. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 26.08.2021 г. е проведено открито заседание. На откритото заседание е присъствал представител на дружеството, който е заявил, че е съгласен с изготвения доклад и няма забележки по него.

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

I. „Булгаргаз“ ЕАД е подало заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-53 от 15.07.2021 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 съответният срок, в който не може да направи ново искане за издаване на лицензия – чл. 40, ал. 4 от ЗЕ.

„Булгаргаз“ ЕАД е титуляр на лицензия № Л-214-14 от 29.11.2006 г. за дейността „обществена доставка на природен газ“. Съгласно чл. 177 от ЗЕ, общественият доставчик на природен газ е юридическо лице, регистрирано по Търговския закон или по законодателството на държава - членка на Европейския съюз, или на друга държава -

страна по Споразумението за Европейското икономическо пространство, което може да сключва сделки за доставка на природен газ с добивни предприятия, с търговци на природен газ, с крайни снабдители и с клиенти. Общественият доставчик на природен газ може да е участник, формиращ пазара, или доставчик на ликвидност. Съгласно чл. 179, ал. 1 от ЗЕ, търговец на природен газ може да бъде всяко българско и чуждестранно юридическо лице, което е регистрирано като търговец по Търговския закон или по националното си законодателство.

1. Видно от представеното Удостоверение за актуално състояние с изх. № 20210615101246 от 15.06.2021 г., заявителят е еднолично акционерно дружество с ЕИК 175203485, вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията, със седалище и адрес на управление: гр. София, п.к. 1000, р-н Сердика, ул. „Петър Парчевич“ № 47.

„Булгаргаз“ ЕАД има следния предмет на дейност: обществена доставка на природен газ и свързаните с нея покупка и продажба, закупуване на природен газ с цел неговото съхранение в газово хранилище, маркетингови проучвания и анализи на пазара на природен газ в страната.

Капиталът на дружеството е в размер на 231 698 584 лева, разпределен в 231 698 584 обикновени, поименни, непривилигирани акции, с номинална стойност 1 лев. Капиталът е записан и изцяло внесен от едноличния собственик на капитала на „Булгаргаз“ ЕАД – „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, юридическо лице, регистрирано според законите на Р България. Собственик на 100% от регистрирания капитал на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД е българската държава чрез министъра на енергетиката. „Булгаргаз“ ЕАД има едностепенна система на управление и се управлява и контролира от Съвет на директорите в състав: Светослав Танев Делчев, Диана Стоянова Бонева, Николай Ангелов Павлов, Илиян Кирилов Дуков, Николай Атанасов Дончев. Дружеството се представлява от изпълнителния директор – Николай Ангелов Павлов.

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

2. Видно от представените декларации от членовете на Съвета на директорите на дружеството, същите не са лишавани от правото да упражняват търговска дейност и не са осъждани с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Изпълнителният директор на дружеството, в качеството си на негов представител, е декларирал, че „Булгаргаз“ ЕАД 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 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. „Булгаргаз“ ЕАД е поискало да му бъде издадена лицензия за срок от 25 години, който е обоснован със следните аргументи: 25-годишния срок на лицензията е необходим с оглед подписания договор между азербайджанска компания и „Булгаргаз“ ЕАД, който е с продължителност 25 години от началото на първата доставка, осъществена на 31.12.2020 г.

Предвид обстоятелството, че развитието на пазара на природен газ е изключително динамично, както в България, така и в региона, не може да бъде направена реалистична прогноза на пазарната адекватност на компания, оперираща на този пазар, за период по-дълъг от десет години. С оглед на посоченото срокът, за който да бъде издадена исканата лицензия, следва да е 10 (десет) години.

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

Съгласно чл. 40, ал. 1, т. 1 от ЗЕ лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон, което притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията.

„Булгаргаз“ ЕАД предвижда да извършва дейността „търговия с природен газ“ в офис на адрес: гр. София, п.к. 1000, р-н Сердика, ул. „Петър Парчевич“ № 47.

Видно от представения Инвентарен опис на дълготрайните активи към 30.06.2021 г., офисът е оборудван с персонални компютри HP Aiob00rgo – 27 бр., преносими компютри Lenovo – 25 бр., преносими компютри Toshiba – 5 бр., преносими компютри Acer – 4 бр., преносими компютри Dell Vostro – 3 бр., офис мебели и техника, както и средства за комуникация. „Булгаргаз“ ЕАД посочва, че с цел подобряване на електронната среда в дружеството се обновява сървърната техника, комуникационното оборудване, телефонната централа и IP телефоните.

Информационната система и софтуера, която „Булгаргаз“ ЕАД ще използва за търговия с природен газ, е Microsoft Windows 10 64-Bit. В тази връзка дружеството е представило фактура от 08.07.2021 г. за закупен софтуер на стойност 2437,61 лв. от „Стантек“ ЕООД, както и Рамков договор за продажба № 998 от 30.03.2020 г., сключен със „СофтуерУан България“ ООД за доставка на лицензи на Майкрософт по условията на Cloud Solution Provider (CSP) програма и в съответствие със Споразумение между Майкрософт и клиента.

Заявителят посочва, че с оглед минимизирането на заплахите, намаляването на рисковете и повишаване на информационната сигурност, се налага внедряването на централизирано управление на компютрите в дружеството, за реализирането на което е необходимо да се конфигурира Intune за платформата Microsoft 365 Business Premium и закупуване на антивирусен и антиспам софтуер и изграждане на сигурна и управляема безжична свързаност. Дружеството посочва, че през юни 2021 г. е завършен процесът по мигрирането на информационните системи на „Булгаргаз“ ЕАД в облачното пространство. „Булгаргаз“ ЕАД разполага със система за извършване на самоотчет, заявка и прогноза на потреблението на газ, която е изградена и базирана изцяло за клиентите на „Булгаргаз“ ЕАД. През Модул „Доставки“ клиентите на „Булгаргаз“ ЕАД имат възможност да заявяват годишните си програми, при необходимост да коригират и актуализират тримесечните, месечните и дневните си заявки за природен газ, както и да заявяват капацитетни продукти за пренос, като е представено описание на модула, съдържащо указания към клиентите за неговото използване. В тази връзка заявителят е представил копие на Договор № 1071 от 09.03.2021 г. с „Уеб Трейд“ ЕООД за възлагане на обществена поръчка с предмет: „Промяна и добавяне на функции и осигуряване на техническа поддръжка на програмен модул „Доставки“ (<https://delivery.bulgargaz.bg>), във връзка със сключени нови договори за доставка на природен газ“.

Заявителят посочва, че има сключени договори за електронни съобщителни услуги и стационарна телефония, във връзка с което са представени копия на договори № 953 и № 954 от 20.09.2019 г., сключени с „А1 България“ ЕАД.

„Булгаргаз“ ЕАД има двоен достъп до интернет, ползвайки услугите на два отделни независими един от друг интернет доставчика, със следните характеристики: оптична MAN връзка със скорост 100 Mbps, изградена от Еволинк, 50 Mbps интернет/50 Mbps reering и 100 Mbps MAN порт. В тази връзка са представени копия на Договор за предоставяне на телекомуникационни услуги № 1000 от 06.04.2020 г., сключен с „Еволинк“ АД и копие на Договор за предоставяне на телекомуникационни услуги № 1088 от 21.04.2021 г. с „Булгартел“ АД.

Заявителят е представил копие на Споразумение за членство на платформата за търговия на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД № С-017 от 13.01.2020 г. Представена е и декларация от 05.03.2021 г. на изпълнителния директор на „Булгаргаз“ ЕАД за

допълнителен търговски екран към „Газов Хъб Балкан“ ЕАД. С оглед изпълнение на изискванията за доказване на наличие на права върху техническата осигуреност за сключване на сделки с природен газ, заявителят е представил копие на писмо с изх. № ГХБ 448 от 07.07.2021 г. на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, в което се посочва, 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. В писмото се посочва също, че средствата за осъществяване на лицензионната дейност отговарят на изискванията на информационната система на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, в т. ч. по отношение на обмен на данни между „Булгаргаз“ ЕАД и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, както и че от м. януари 2020 г. заявителят има успешен достъп до системата за борсова търговия и реализирани сделки на нея.

„Булгаргаз“ ЕАД е представило копие на Договор за членство на организиран борсов пазар на природен газ на „Българска енергийна търговска платформа“ АД от 14.05.2021 г., както и копие на Удостоверение за членство на организиран борсов пазар на природен газ на „Българска енергийна търговска платформа“ АД от 14.05.2020 г.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „Булгаргаз“ ЕАД 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“

„Булгаргаз“ ЕАД е представило схема на управленската и организационна структура, щатно разписание на персонала, както и трудови договори. Представени са копия на дипломи за завършено образование и сертификати, удостоверяващи опита и квалификацията на членовете на управителния орган и персонала за извършване на дейността „търговия с природен газ“.

Видно от представената информация членове на Съвета на директорите, както и ръководния персонал са с дългогодишен професионален опит и са с дългогодишен опит на ръководни позиции в дружеството. Организационната структура на дружеството включва следните управления: „Финанси“, включващо отделите „Финансова отчетност и методология“, „Счетоводство“ и функционалното звено „Финансов контрол“; „Лицензионна дейност и търговия с природен газ“, което включва отделите „Търговия с природен газ“ и „Регулация, ценообразуване и пазарни анализи“; „Оперативно управление и контрол на доставките“, което се състои от отделите „Оперативно управление на доставките“ и „Контрол на доставките“, както и „Административно“, състоящо се от отделите „Информационни системи и технологии“ и „Администрация и човешки ресурси“. Освен това в дружеството са обособени два отдела „Правно“ и „Сигурност на информацията“, както и функционалните звена „Вътрешен одит“ и „Сигурност на информацията“. В дейността на дружеството пряко ангажирани с търговията с природен газ ще бъдат дванадесет служители. 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.

В качеството на обществен доставчик, „Булгаргаз“ ЕАД предоставя услуга от обществен интерес – доставка на природен газ на определен в ЗЕ кръг лица, по цени, утвърдени от КЕВР („регулирани цени“). До 31.12.2019 г. „Булгаргаз“ ЕАД продава природен газ на всички свои клиенти по регулирани цени. От 01.01.2020 г. дружеството доставя природен газ по регулирани цени само на крайни снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия. С оглед промяната на законодателството, заварените договори, сключени с клиентите, които не попадат в кръга на лицата по чл. 30, ал. 1, т. 7 от ЗЕ, считано от началото на 2020 г., са приведени в съответствие с новите разпоредби на закона, като от 01.01.2020 г. доставките на природен газ на тези клиенти се извършват по свободно договорени цени.

„Булгаргаз“ ЕАД посочва, че е продало количества природен газ по свободно договорени цени за периода 01.01.2020 – 31.12.2020 г. в размер на 12 986 389.946 MWh, а за периода 01.01.2021 г. – 30.06.2021 г. - в размер на 8 284 324 MW.

В допълнение „Булгаргаз“ ЕАД е представило копие на Решение № 247 от 2020 г. на Регулаторния орган за енергия на Р Гърция (RAE), с което е вписано в регистъра на потребителите на националната система за природен газ на Р Гърция в качеството му на трето лице, като пояснява, че има сключени рамкови договори с „ДЕСФА“ (оператор на националната система за пренос на природен газ на Гърция) за пренос на природен газ и за ползване на инсталация за втечен природен газ.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „Булгаргаз“ ЕАД 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 „Булгаргаз“ ЕАД е видно, че дружеството отчита загуба от 31 978 хил. лв. за 2018 г., печалба от 34 429 хил. лв. за 2019 г. и печалба в размер на 39 657 хил. лв. за 2020 г. Общите приходи на дружеството намаляват от 1 309 580 хил. лв. през 2018 г. на 704 191 хил. лв. за 2020 г. Основен дял в реализираните приходи имат приходите от продажба на стоки, които са 1 286 429 хил. лв. за 2018 г. намаляват на 678 769 хил. лв. през 2020 г., в резултат на по-ниската доставна цена на природния газ и намаление на продадените количества. Структурата на общите приходи включва още финансови приходи и други приходи. Общите разходи на дружеството намаляват от 1 339 528 хил. лв. за 2018 г. на 660 040 хил. лв. за 2020 г., като основен дял има балансовата стойност на продадените стоки. Структурата на общите разходи включва: себестойност на продадения природен газ, разходи за: обезценка, материали; външни услуги; амортизации; персонал; провизии и други.

Общата сума на активите на дружеството нараства от 339 742 хил. лв. за 2018 г. на 363 198 хил. лв. за 2020 г. Нетекущите активи намаляват от 14 031 хил. лв. за 2018 г. на 13 826 хил. лв. за 2020 г. Текущите активи нарастват от 325 711 хил. лв. за 2018 г. на 349 372 хил. лв. за 2020 г.

Акционерният капитал е в размер на 231 698 хил. лв. и остава непроменен до края на периода. Собственият капитал на дружеството се увеличава от 205 243 хил. лв. за 2018 г. на 279 295 хил. лв. за 2020 г. Резервите намаляват от 7412 хил. лв. за 2018 г. на 7360 хил. лв. за 2020 г. Натрупаната загуба е в размер на 33 867 хил. лв. за 2018 г., а неразпределената печалба е 40 237 хил. лв. за 2020 г. Нетекущите пасиви нарастват от 50 316 хил. лв. за 2018 г. на 51 689 хил. лв. за 2020 г. Текущите пасиви намаляват от 84 183 хил. лв. за 2018 г. на 32 214 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 по продажба на продаден природен газ. Плащанията са към доставчици за покупка на природен газ, възнаграждения и осигуровки на персонала и др. При инвестиционната дейност има плащания за придобиване на материални и нематериални активи, а постъпленията са от лихви от отсрочени търговски вземания. По отношение на финансовата дейност има постъпления от овърдрафти, получени заеми и по финансиращи споразумения, а плащанията са за изплатен дивидент през 2018 г., по договори за лизинг, по получени заеми и лихви. Паричните наличности в края на всяка година от периода са с положителни стойности.

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

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал за периода се изменя от 14,63 за 2018 г. на 11,17 за 2019 г. и достига 20,20 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 3,87 за 2018 г. на 2,98 за 2019 г. и достига 10,85 за 2020 г., което означава, че дружеството е имало свободни оборотни средства за погасяване на текущите си задължения. *Коефициентът на финансова автономност* за периода е 1,53 за 2018 г., 1,28 за 2019 г. и 3,33 за 2020 г. Това е индикатор, че дружеството е разполагало с достатъчно собствени средства за покриване на дългосрочните и краткосрочните си задължения. Предвид стойностите на горепосочените показатели, изчислени на база обща балансова структура, финансово-икономическо състояние на „Булгаргаз“ ЕАД може да се определи като *много 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, като при необходимост от допълнителен финансов ресурс има сключени договори за овърдрафт в общ размер от (...) млн. лв. В тази връзка заявителят е представил копие на писмо от 28.07.2021 г. от „Ситибанк Европа“ АД, клон България за налично салдо по банкови сметки в български лева, евро и щатски долари; копие на банково потвърждение с изх. № 20313 от 28.07.2021 г. от „ИНГ Банк“ Н.В. – клон София за потвърждение на налично салдо по сметки на дружеството в български лева, евро и щатски долари; копие на банково удостоверение с изх. № 175 от 28.07.2021 г. от „Юробанк България“ АД за налично салдо по сметка в български лева; копие на удостоверение с изх. № 00350 от 28.07.2021 г. от „Търговска Банка Д“ АД относно наличности по сметки на дружеството в български лева, евро и щатски долари. Заявителят е представил и копие на писмо с изх. № 0911-41-001511 от 28.07.2021 г. от „Уникредит Булбанк“ АД, в което се посочва, че „Булгаргаз“ ЕАД има сключен Договор за банков кредит-овърдрафт № 00006/703 от 12.10.2020 г. за срок от една година; копие на удостоверение от 28.07.2021 г. от „Ситибанк Европа“ АД, клон България за потвърждение на сключен Договор за кредит № 447/2020 от 09.10.2020 г. със срок от една година; копие на удостоверение с изх. № 94540 от 28.07.2021 г. от „Централна Кооперативна Банка“ АД, в което се посочва, че „Булгаргаз“ ЕАД е клиент на банката и ползва кредит овърдрафт, съгласно договор за предоставяне на кредит овърдрафт реф. № 42327РО-АА-0046 от 10.12.2020 г. за срок от 12 месеца; копие на удостоверение с изх. № 300А-20-01941 от 28.07.2021 г. от „Банка ДСК“ АД за Договор за кредит овърдрафт № 2772 от 13.10.2020 г. за срок от една година.

„Булгаргаз“ ЕАД е представило копия на сключени с „Булгартрансгаз“ ЕАД договори за достъп и пренос на природен газ, за покупка и продажба на природен газ за балансиране и договор за достъп и съхранение на природен газ, съгласно клаузите на които дружеството има задължение да поддържа обезпечения. В потвърждение на това, че е изпълнило това задължение дружеството е представило декларация, подписана от изпълнителния директор, за предоставените обезпечения по действащите договори, както следва:

1. По договор № 2987 от 28.09.2017 г. за достъп и пренос на природен газ по газопреносните мрежи на „Булгартрансгаз“ ЕАД – депозит в размер на (...) лв.;
2. По договор № 2988 от 28.09.2017 г. за покупка и продажба на природен газ за балансиране – депозит в размер на (...) лв.;
3. По договор № 4867 от 02.03.2021 г. за достъп и съхранение на природен газ – депозит в размер (...) лв.

II. Бизнес план на „Булгаргаз“ ЕАД за периода 2021 – 2025 г.

„Булгаргаз“ ЕАД е представило бизнес план за периода 2021 – 2025 г.

Пазарните цели на дружеството са свързани със запазване на пазарните позиции в страната и навлизане на други газови пазари. „Булгаргаз“ ЕАД доставя природен газ на 186 клиента на територията на страната, в т.ч. на 156 клиенти по свободно договорени цени. Като регистриран ползвател на гръцката национална газопреносна мрежа дружеството може да продава количества природен газ в Р Гърция на виртуална търговска

точка на лицензирани търговци, а за в бъдеще може да доставя и продава количества в Р Словакия и Р Унгария.

Доставката на природен газ за 2021 г. се осъществява основно по договор от ООО „Газпром Експорт“, а от началото на годината има доставка и от Азербейджан. От 2023 г. заявителят планира, освен доставките на природен газ от ООО „Газпром Експорт“ и доставки от Азербейджан, да доставя природен газ и от терминала край гр. Александруполис, където дружеството има резервиран капацитет за 10 години на дългосрочна база в размер на 5 300 000 MWh годишно.

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.
Прогнозни покупки на природен газ, MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Прогнозни продажби на природен газ по свободно договорени цени, MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Прогнозни покупни цени, лв./MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Прогнозни продажни цени, лв./MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

2. Прогнозни годишни финансови отчети

„Булгаргаз“ ЕАД 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. 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. Увеличението на общите приходи се дължи на увеличените приходи от продажба на стоки и други приходи. Общите разходи се предвижда да се увеличат от (...) хил. лв. за 2021 г. на стр. 8 от 13 (...) хил. лв. за 2025 г. С най-голям дял в общите разходи са разходите за закупуване на природен газ, които от (...) хил. лв. нарастват на (...) хил. лв. в края на периода. Структурата на общите разходи включва още разходи за: материали; външни услуги; амортизации; персонал и други.

Общо активите се увеличат от (...) хил. лв. за 2021 г. до (...) хил. лв. за 2025 г. Нетекущите активи на дружеството се увеличават от (...) хил. лв. за 2021 г. на (...) хил. лв. за 2025 г., вследствие на увеличаване на отсрочените данъчни активи. Текущите активи на дружеството се увеличават от (...) хил. лв. за 2021 г. на (...) хил. лв. за 2025 г., вследствие на увеличаване на материалните запаси, предплатени аванси за доставка на природен газ, други вземания от свързани лица и на паричните средства и еквиваленти. Акционерният капитал се увеличава от (...) хил. лв. за 2021 г. на (...) хил. лв. за 2025 г. Резервите са в размер на (...) хил. лв. за 2021 г. и достигат (...) хил. лв. за 2025 г. Собственият капитал нараства от (...) хил. лв. за 2021 г. на (...) хил. лв. за 2025 г., вследствие на увеличение на акционерния капитал, резервите и текущата печалба. Нетекущите пасиви намаляват от (...) хил. лв. за 2021 г. на (...) хил. лв. за 2025 г. Текущите пасиви се увеличат от (...) хил. лв. за 2021 г. на (...) хил. лв. за 2025 г.

От представените прогнозни парични потоци за периода 2021 – 2025 г. е видно, че паричните постъпления ще бъдат от основната дейност – от клиенти по продажба на природен газ, от получени лихви и неустойки, възстановени депозити, съдебни и други. Плащанията за основната дейност са: за покупка на природен газ, по сделки със свързани лица и към други контрагенти, трудови възнаграждения и осигуровки, за данъци и други.

При инвестиционната дейност на дружеството са предвидени плащания за придобиване на материални и нематериални активи, а постъпления са от получени лихви от отсрочени търговски вземания за 2021 г. По отношение на финансовата дейност са предвидени плащания: по главници и лихви по договор за лизинг, по заеми и лихви към банки, дивиденди и по банкови гаранции и такси. В края на всяка една година от периода прогнозираните парични средства и еквиваленти 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 „Булгаргаз“ ЕАД за периода 2021 – 2025 г.:

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал е със стойност 18,75 за 2021 г. и се увеличава до 28,13 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 20,49 през 2021 г. намалява до 11,67 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 3,99 за 2021 г. и се увеличава до 10,76 през 2025 г. Това е показател, че дружеството ще разполага със собствени средства за покриване дългосрочните и краткосрочни си задължения през периода.

Очакваните стойности на горепосочените показатели, определени на база обща балансова структура показват, че финансово-икономическото състояние на „Булгаргаз“ ЕАД 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 „Булгаргаз“ ЕАД 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 са направени изменения и допълнения, както следва:

Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „Булгаргаз“ ЕАД

Раздел първи „Общи Положения“

Чл. 1. (1) Правилата за работа с потребителите на енергийни услуги (Правилата) уреждат процедурата за работа с клиенти, реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби, сигнали и предложения, както и формата на данните за потреблението и процедурата, по която потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях.

(2) Дружеството е „Булгаргаз“ ЕАД, с ЕИК 175203485, вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписвания, със седалище и адрес на управление: гр. София, п.к. 1000, р-н Сердика, ул. „Петър Парчевич“ № 47, 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 с „Булгаргаз“ ЕАД.

Чл. 2. (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) Клиентите могат да подадат искане за получаване на информация за потреблението си писмено до адреса на управление на дружеството или на имейл:.....

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

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

Раздел втори „Процедура за работа с клиентите“

Чл. 3. Сделките за доставка и/или продажба на природен газ се извършват 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. „Булгаргаз“ ЕАД предлага следните договори на природен газ:

1. Договор за доставка на природен газ на изходен пункт на газопреносната мрежа по свободно договорена цена за срок от една година;

2. Договор за покупко-продажба на природен газ на виртуална търговска точка (ВТТ) на анонимния краткосрочен сегмент на платформите за търговия;

3. Договор за покупко-продажба на природен газ на виртуална търговска точка (ВТТ)/изходен пункт за краткосрочни доставки;

4. Договор за покупко-продажба на природен газ на виртуална търговска точка (ВТТ) по свободно договорена цена за срок от една година.

Чл. 4. (1) Лицата, желаещи да сключат договор за доставка и/или покупко-продажба на природен газ и отговарящи на изискванията на Закона за енергетиката, подзаконовни и общи административни актове, подават на адреса на управление на „Булгаргаз“ ЕАД писмено искане за сключване на договор за доставка и/или покупко-продажба на природен газ, съдържащо следните данни и документи:

1. наименование, седалище и адрес на управление, адрес за кореспонденция, местоположение и описание на обекта на клиента, документ за регистрация на лицето, ЕИК, банкова сметка, име и данни на представляващото лице;

2. копие от документ за самоличност (за еднолични търговци или лица, упражняващи свободна професия);

3. декларации, че лицето не е в производство по несъстоятелност и не е в процедура по ликвидация;

4. писмено съгласие на синдика за сключване на договора, ако е постановено решение за откриване на производство по несъстоятелност на потребителя;

5. количества природен газ за доставка и/или покупко-продажба, пункта на приемане – предаване и съответното налягане;

(2) В 5 (пет)-дневен срок от подаване на искането по ал. 1 „Булгаргаз“ ЕАД писмено информира лицето за становището си по него.

(3) В срока по ал. 2 „Булгаргаз“ ЕАД може да изисква от лицето, подало искането

за сключване на договор за доставка и/или покупко-продажба на природен газ, представянето на допълнителна информация.

(4) При положително становище от страна на „Булгаргаз“ ЕАД относно възможността за сключване на договор за доставка и/или покупко-продажба на природен газ, на лицето се изпраща проект на договор за доставка и/или покупко-продажба на природен газ заедно с приложенията.

(5) Договорът за доставка и/или покупко-продажба на природен газ се счита за сключен след подписването му от „Булгаргаз“ ЕАД и от потребителя и влиза в сила от датата, посочена в договора или след изпълнение на предвидените в него условия.

Чл. 5. (1) Договорът за доставка и/или покупко-продажба на природен газ има задължително най-малко съдържанието, посочено в Правилата за търговия с природен газ.

(2) В сключените договори за доставка и/или покупко-продажба на природен газ между „Булгаргаз“ ЕАД и клиентите подробно се регламентират редът и сроковете за:

1. заявяване на количествата природен газ;
2. доставка на заявените количества природен газ;
3. мястото на предаване и приемане на природния газ;
4. отчитането на количествата природен газ;
5. уреждане на отношенията в случай на неизправни или по други причини неработещи средства за търговско измерване;

6. отправяне на предизвестия за спиране или ограничаване доставката на природен газ и за възстановяването му, в случай на санкциониращи спирания или обявен ограничителен режим или други обстоятелства на временно ограничаване или спиране доставката на природен газ;

7. заплащането на количествата природен газ.

(3) При сключването на всеки индивидуален договор дружеството задължително предоставя на клиента екземпляр от тези Правила.

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

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

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

Раздел трети „Условия, ред и срокове за подаване и разглеждане на жалби, сигнали и предложения“

Чл. 7. (1) Клиентите могат да подават до „Булгаргаз“ ЕАД жалби, сигнали и предложения.

(2) Жалба се подава в случаите на спорове относно нарушения от страна на „Булгаргаз“ ЕАД на нормативни изисквания или на условия на сключени договори за доставка и/или покупко-продажба на природен газ.

(3) Предложения могат да се правят за усъвършенстване организацията за работа с клиентите или за решаване на други въпроси в предмета на дейност на дружеството.

(4) Сигнали могат да се подават за незаконосъобразни действия от страна на „Булгаргаз“ ЕАД или на конкретни служители на дружеството, с които се засягат държавни или обществени интереси, права или законни интереси на други лица.

Чл. 8. (1) Жалбата трябва да отговаря на следните изисквания:

1. да е написана на български език;
2. да са посочени името и адресът на жалбоподателя;
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 подписана от жалбоподателя.

(2) Не се разглеждат анонимни предложения или сигнали.

(3) Предложенията и сигналите, които не са от компетентността на „Булгаргаз“ ЕАД, се препращат не по-късно от 7 дни от постъпването им на компетентните органи, освен когато има данни, че въпросът вече е отнесен и до тях. За препращането се уведомява направилият предложението или сигнала.

Чл. 9. (1) Жалбите се подават до адреса на управление на „Булгаргаз“ ЕАД в писмен вид, по пощата или на ръка в деловодството на дружеството лично или чрез упълномощен представител.

(2) Предложенията и сигналите могат да бъдат писмени, да бъдат подадени лично или чрез упълномощен представител, по електронна поща, телефон или поща.

Чл. 10. (1) Дружеството създава и поддържа регистър, който съдържа:

1. жалбите, сигналите и предложенията на клиентите;

2. отговори на подадените жалби, сигнали и предложения.

(2) Всяка постъпила жалба, сигнал и предложение се регистрира във входящия регистър в деловодството на „Булгаргаз“ ЕАД.

(3) Всеки подател на жалба, сигнал или предложение при поискване получава от деловодството на дружеството входящ номер на подадения документ.

(4) Документацията относно всички жалби, молби и предложения, както и отговорите по тях, се съхраняват в сроковете съгласно действащото законодателство.

Чл. 11. (1) Дружеството може да изисква предоставянето на допълнителна информация от подателя на жалбата, сигнала или предложението за изясняване на обстоятелствата по случая. За целта могат да бъдат организирани срещи с подателя на жалбата, сигнала или предложението.

(2) Подателят на жалба, сигнал или предложение е длъжен да съдейства на компетентните отдели или служителите в дружеството и да им предоставя всички необходими документи и сведения, с които разполага, за изясняване на обстоятелствата по случая.

Чл. 12. (1) Дружеството е длъжно, след изясняване на фактите и обстоятелствата от значение за разглеждания случай, да отговори на жалбата, сигнала или предложението на клиента писмено, по пощата с препоръчано писмо с обратна разписка или по електронен път.

(2) Срокът за разглеждане, проверка и отговор на подадена жалба е до 30 (тридесет) дни от получаването ѝ.

Чл. 13. (1) Когато жалбата е основателна, Дружеството взема мерки за отстраняване на допуснатото нарушение или неточност, в срок не по-дълъг от срока по чл. 12, 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.

(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. 14. (1) Становище по подадено предложение се взема най-късно 2 (два) месеца след неговото постъпване и се съобщава в 7-дневен срок от изготвянето му на подателя. Становището по подадено предложение не подлежи на обжалване.

(2) Становище по подаден сигнал се взема най-късно 2 (два) месеца от постъпването му. В случай, че сигналът е уважен, се предприемат незабавно мерки за отстраняване на допуснатото нарушение или нецелесъобразност, за което се уведомява подателя, а когато се засягат права или законни интереси и на други лица, и тях, в 7-

дневен срок от изготвяне на становището.

(3) Когато сигналът е препратен от народен представител, общински съветник, държавен орган, орган на местното самоуправление или средство за масова информация, за решението се уведомяват и те. При данни за извършено престъпление се уведомява незабавно съответният прокурор.

Чл. 15. (1) Жалби, сигнали и предложения, подадени повторно по въпрос, по който има становище на „Булгаргаз“ ЕАД, не се разглеждат, освен ако се основават на нови факти и обстоятелства.

(2) Становището на „Булгаргаз“ ЕАД по подадени сигнал или предложение не подлежи на обжалване.

Чл. 16. (1) Дружеството съхранява преписките по жалбите, сигналите и предложенията в срок, съгласно действащото законодателство.

(2) Дружеството е длъжно да предоставя информация за етапа на разглеждане на документа, при поискване от клиента.

Чл. 17. (1) Комуникационните канали за предоставяне на актуална информация от дружеството на клиентите, са:.....

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

Раздел четвърти „Заключителни разпоредби“

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

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

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

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

Изказвания по т.8.:

Докладва А. Иванова. Резултатите от анализа на подаденото заявление са отразени в доклад от 11.08.2021 г., приет с решение по Протокол № 166 от 19.08.2021 г. В изпълнение на законовите изисквания на 26.08.2021 г. е проведено открито заседание, на което е присъствал представител на дружеството. Той е заявил, че е съгласен с изготвения доклад и няма забележки по него.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага Комисията да реши:

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

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

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

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на „Булгаргаз“ ЕАД, с ЕИК 175203485, лицензия № Л-548-15 от 16.09.2021 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение.

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

В заседанието по **точка осма** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Георги Добрев, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитоновна, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **осем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев - за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов - за, Георги Златев – за, Евгения Харитоновна – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова - за), от които **три гласа** (Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитоновна) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-13-146-3 от 20.08.2021 г., подадено от „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД, за даване на разрешение за започване на лицензионна дейност;

2. Разрешава на „Риал Стейтс“, с ЕИК 112633304, със седалище и адрес на управление: Република България, област София, община Столична, гр. София, п. к. 1618, р-н Витоша, ул. „Околовръстен път“ № 3, ет. 7, ап. 73А, започване осъществяването на лицензионната дейност по лицензия № Л-543-01 от 19.08.2021 г. за производство на електрическа енергия с условие за изграждане на енергиен обект чрез първа част - инсталирана мощност 8 MWp, от етап I на изграждания енергиен обект „Фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 150 MWp“, находящ се в поземлени имоти в с. Сбор и с. Априлци, местност Сакарджа, община Пазарджик, след получаване на документ за въвеждане на строежа в експлоатация, издаден при условията и по реда на Закона за устройство на територията.

По т.2. както следва:

1. Приема доклад относно проект на Правила за изменение на Правилата за балансиране на пазара на природен газ;

2. Приема Правила за изменение на Правила за балансиране на пазара на природен газ;

3. Правилата за изменение на Правилата за балансиране на пазара на природен газ да бъдат изпратени в „Държавен вестник“ за обнародване.

По т.3. както следва:

Приема доклада относно комплексна планова проверка на „Неврокоп-газ“ АД, извършена съгласно Заповед № 3-Е-170 от 15.07.2021 г. на Председателя на КЕВР.

По т.4. както следва:

1. Издава на „Акспо България“ ЕАД, с ЕИК 175156562, лицензия № Л-544-15 от 16.09.2021 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение.

2. Одобрява на „Акспо България“ ЕАД Правила за работа с потребители на

енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по

По т.5. както следва:

1. Издава на „Група Дружества Газ Римини“ С.п.А., с данъчен код и номер на вписване 00126550409, лицензия № Л-545-15 от 16.09.2021 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение.

2. Одобрява на „Група Дружества Газ Римини“ С.п.А. Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

По т.6. както следва:

1. Издава на „Овергаз Инк.“ АД, с ЕИК 040845618, лицензия № Л-546-15 от 16.09.2021 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение.

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

По т.7. както следва:

1. Издава на „РВЕ Съплай енд Трейдинг“ ГмбХ, с фирмен номер HRB 14327, лицензия № Л-547-15 от 16.09.2021 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение.

2. Одобрява на „РВЕ Съплай енд Трейдинг“ ГмбХ Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

По т.8. както следва:

1. Издава на „Булгаргаз“ ЕАД, с ЕИК 175203485, лицензия № Л-548-15 от 16.09.2021 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение.

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

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-941 от 13.09.2021 г. и Решение на КЕВР № Р-348 от 16.09.2021 г. - даване на разрешение за започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“ чрез първа част с инсталирана мощност 8 MWp от етап I от енергийния обект „Фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 150 MWp“;

2. Доклад с вх. № Е-Дк-893 от 08.09.2021 г. - проект на Правила за изменение на Правила за балансиране на пазара на природен газ и Правила за изменение на Правила за балансиране на пазара на природен газ;

3. Доклад с вх. № Е-Дк- 935 от 13.09.2021 г. - Комплексна планова проверка на „Неврокоп-газ“ АД за територията на община Гоце Делчев;

4. Решение на КЕВР № Л-544 от 16.09.2021 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-36 от 26.05.2021 г. от „Акспо България“ ЕАД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ и одобряване на Правила за работа с потребители на енергийни услуги;

5. Решение на КЕВР № Л-545 от 16.09.2021 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-33 от 17.05.2021 г. от „Група Дружества Газ Римини“ С.п.А. с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ и одобряване на Правила за работа с потребители на енергийни услуги;

6. Решение на КЕВР № Л-546 от 16.09.2021 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-38 от 10.06.2021 г. от „Овергаз Инк.“ АД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ и одобряване на Правила за работа с потребители на енергийни услуги;

7. Решение на КЕВР № Л-547 от 16.09.2021 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-35 от 19.05.2021 г. от „РВЕ Съплай енд Трейдинг“ ГмбХ с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ и одобряване на Правила за работа с потребители на енергийни услуги;

8. Решение на КЕВР № Л-548 от 16.09.2021 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-53 от 15.07.2021 г. от „Булгаргаз“ ЕАД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ и одобряване на Правила за работа с потребители на енергийни услуги.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

.....
Г. Добрев

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ

.....
Р. Осман

.....
А. Йорданов

.....
Г. Златев

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Р. ТОТКОВА

.....
Е. Харитонова

.....
Д. Кочков

.....
П. Трендафилова

Протоколирал:

А. Фикова - главен експерт