



ПРОТОКОЛ

№ 300

София, 08.11.2022 година

Днес, 08.11.2022 г. от 10:02 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в пълен състав, ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

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

На заседанието присъстваха Е. Маринова – директор на дирекция „Правна“, Ю. Митев – директор на дирекция „Обща администрация“, П. Младеновски – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, М. Димитров - и. д. директор на дирекция „Природен газ“ и експерти на КЕВР.

Доц. д-р И. Н. Иванов каза, че на основание чл. 33, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация прави предложение за включването на допълнителна т. 9 в дневния ред:

т. 9. Доклад с вх. № Е-ДК-2065 от 07.11.2022 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1115 от 02.11.2022 г. от „Булгаргаз“ ЕАД, с искане за издаване на разрешение за извършване на сделки на стойност повече от 10 на сто от активите на лицензианта съгласно последния одитиран годишен финансов отчет.

Разглеждането на тази допълнителна точка е свързана с необходимостта на „Булгаргаз“ ЕАД да покрива предварително разходите за закупуване на природен газ. Получилото се закъснение не се дължи на „Булгаргаз“ ЕАД, а на ръководния орган БЕХ ЕАД, който е трябвало на свое заседание да утвърди искането на дружеството. Това се е случило буквално преди ден.

От страна на членовете на Комисията нямаше други предложения за промяна в дневния ред, както и коментари и възражения за включването на допълнителна т. 9 в дневния ред на закритото заседание.

Предложението за включване на допълнителна т. 9 в дневния ред (*Доклад с вх. № Е-ДК-2065 от 07.11.2022 г. и проект на решение относно: заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1115 от 02.11.2022 г. от „Булгаргаз“ ЕАД, с искане за издаване на разрешение за извършване на сделки на стойност повече от 10 на сто от активите на лицензианта съгласно последния одитиран годишен финансов отчет*) е прието с **четири гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов - за, Благой Голубарев – за и Димитър Кочков - за), от които **два гласа** (Александър Йорданов, Благой Голубарев) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

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-2047 от 03.11.2022 г. относно съгласуване на Тържни правила за разпределяне и предоставяне на преносна способност за 2023 г.

Работна група: Пламен Младеновски, Милен Трифонов, Вера Михайлова

2. Доклад с вх. № Е-Дк-2046 от 03.11.2022 г. относно искане с вх. № Е-13-210-1014 от 18.10.2022 г. от „Българска независима енергийна борса“ ЕАД за одобряване на договор на основание чл. 77 от Регламент (ЕС) 2015/1222 на Комисията от 24 юли 2015 година за установяване на насоки относно разпределянето на преносната способност и управлението на претоварването.

Работна група: Пламен Младеновски, Милен Трифонов, Вера Михайлова

3. Доклад с вх. № Е-Дк-2044 от 03.11.2022 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ ГРИЙН“ ЕООД.

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

4. Доклад с вх. № Е-Дк-2045 от 03.11.2022 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ЕЛПЕТРА ЕНЕРДЖИ“ ЕАД.

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

5. Доклад с вх. № О-Дк-1351/03.11.2022 г. относно финансов отчет на Комисия за енергийно и водно регулиране към 30.09.2022 г.

Докладват: Юлиян Митев, Евгения Сматракалева и Анжела Димитрова

6. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1053 от 29.06.2022 г. от „Коген Загоре“ ЕООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ и одобряване на Правила за работа с потребители на енергийни услуги.

Работна група: Милен Димитров, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Снежана
Станкова, Людмила Ненова, Грета Дечева,
Любослава Джоргова, Рада Башлиева, Светослава Маринова

7. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1062 от 01.08.2022 г. от „Сток енерджи“ ЕООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ и одобряване на Правила за работа с потребители на енергийни услуги.

Работна група: Милен Димитров, Елена Маринова, Ремзия Тахир,
Снежана Станкова, Людмила Ненова, Александра Димитрова,
Любослава Джоргова, Теодор Хиков, Светослава Маринова

8. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1075 от 15.08.2022 г. от А.Пе.Ем.Пе. Ханделсгезелшафт м.б.Х с искане за издаване на лицензия за осъществяване

на дейността „търговия с природен газ“ и одобряване на Правила за работа с потребители на енергийни услуги.

Работна група: Милен Димитров, Елена Маринова, Ремзия Тахир,
Снежана Станкова, Людмила Ненова, Александра Димитрова,
Рада Башлиева, Светослава Маринова

9. Доклад с вх. № Е-ДК-2065 от 07.11.2022 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1115 от 02.11.2022 г. от „Булгаргаз“ ЕАД, с искане за издаване на разрешение за извършване на сделки на стойност повече от 10 на сто от активите на лицензианта съгласно последния одитиран годишен финансов отчет.

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

По т.1. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-2047 от 03.11.2022 г. относно съгласуване на Тържни правила за разпределяне и предоставяне на преносна способност за 2023 г.

Административното производство е образувано във връзка с постъпило искане от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) с вх. № Е-13-41-1077 от 31.10.2022 г. относно съгласуване на Тържни правила за разпределяне и предоставяне на преносна способност по междусистемните сечения на ЕСО ЕАД и съседните му контролни зони за 2023 г.

Представените проекти на Тържните правила са разработени и актуализирани в съответствие с изискванията на Регламент (ЕС) 2019/943 на Европейския парламент и на Съвета от 5 юни 2019 година относно вътрешния пазар на електроенергия (Регламент 2019/943), във връзка с въвеждане на общи правила и процедури за разпределяне и предоставяне на разполагаема преносна способност (капацитет) в двете посоки по междусистемните сечения на електроенергийната система на Република България и съседните електроенергийни системи и във връзка с Регламент (ЕС) 2016/1719 от 26 септември 2016 г. за установяване на насока относно предварителното разпределяне на преносна способност (Регламент 1719/2016) и Регламент (ЕС) 2015/1222 на Комисията от 24 юли 2015 година за установяване на насоки относно разпределянето на преносната способност и управлението на претоварването (Регламент 1222/2015). Целта е осигуряване оптимално управление на тесните места на електропреносните мрежи, насърчаване развитието на енергийния обмен и координираното разпределение на трансграничния капацитет чрез недискриминационни пазарно обусловени решения.

Искането за одобряване е отправено от ЕСО ЕАД, в качеството му на независим преносен оператор, който в изпълнение на чл. 109, ал. 1, т. 3 от Закона за енергетиката е длъжен да осигурява осъществяване на съвместната работа на електроенергийната система с тези на съседните страни, в съответствие с международните договори. Регламент № 943/2019 вмениява задължение на националните регулаторни органи да осигуряват съответствие с посочения регламент, за установяване на регионално сътрудничество между операторите на преносни системи, както и общи процедури и координация за разпределяне на капацитет по междусистемните електропроводи.

Съгласно чл. 10, ал. 1 от Правилата за търговия с електрическа енергия, представените проекти за тържни правила за контролните зони на ЕСО ЕАД и операторите на преносни системи (ОПС) на съседните държави за разпределяне на междузонави физически права за пренос следва да се съгласуват от КЕВР. В проектите за тържни правила подробно са регламентирани изискванията за регистрация и участие на

търговските участници, организацията и провеждането на тръжните процедури, определянето на резултатите от тръговете, правилата за вторичен пазар на физически права за пренос, правилата за използване на присъдени физически права, изискванията и сроковете за сетълмент и плащане, принципите за намаляване на предлаганите преносни способности и др. Като приложения към тръжните правила са добавени всички необходими формуляри, които участниците следва да попълват.

Считано от 1^{ви} октомври 2018 г. влиза в сила Споразумението за сътрудничество между ЕСО ЕАД и единната платформа за разпределение съгласно чл. 48 от Регламент 1719/2016, в следствие на което разпределянето на дългосрочните права за пренос (годишни и месечни) на границите на тръжни зони България – Румъния и България – Гърция ще се осъществява от единна тръжна кантора (Joint Allocation Office SA, JAO SA), която е избрана от Европейската мрежа на операторите на преносни системи за електроенергия да изпълнява ролята на единна платформа за разпределение съгласно изискванията на Регламент 1719/2016.

Съгласно чл. 51, т. 1 от Регламент 1719/2016 ОПС разработват съвместно предложение за хармонизирани правила за разпределяне по отношение на дългосрочните права за пренос (Хармонизираните правила). С решение № 3/2017 от 02.10.2017 г. Агенцията за сътрудничество на регулаторите на енергия (АСРЕ) приема първия вариант на Хармонизираните правила. С Решение № 14/2019 от 29.10.2019 г. на основание чл. 4, т. 12 от Регламент 1719/2017 и във връзка с чл. 68, т. 5 от Хармонизирани правила АСРЕ приема измененото предложение на всички оператори на преносни системи за Хармонизирани правила за разпределяне на дългосрочни преносни права съгласно чл. 4, пар. 6, б. „г“ и чл. 51 от Регламент 1719/2016.

С решение № 6/2017 АСРЕ приема, че регионалният специфичен анекс за Регион за изчисляване на преносна способност Югоизточна Европа (РИПС ЮИЕ) към Хармонизирани правила за разпределяне на дългосрочни преносни права в съответствие с чл. 51 от Регламент 2016/1719 следва да се прилагат за период на доставка от 01.01.2019 г., който остава в сила и за 2020 г.

С писмо с вх. № Е-13-41-103 от 30.10.2018 г. изпратено от ЕСО ЕАД, КЕВР е информирана, че във връзка с прилагането на Хармонизираните правила за разпределение на дългосрочни права на границата на тръжни зони България – Сърбия, с период на доставка от 01.01.2019 г. е разработен специфичен Анекс, който е в съответствие с чл. 51 от Регламент 1719/2016. С подписването на този анекс Република Сърбия се съгласява да прилага Хармонизирани правила за разпределяне на дългосрочни преносни права съгласно чл. 51 от Регламент 1719/2016 и се присъединява към единната платформа за разпределение.

В искането си за одобрение ЕСО ЕАД посочва, че съгласно чл. 4.2 от Правила за експлицитно дневно разпределяне на преносна способност на граница на тръжна зона България-Сърбия одобрени от КЕВР през 2021 г. и в сила от 01.01.2022 г. не е посочен срок на валидност. Съгласно чл. 1.1 от Правила за разпределение на междузоновия капацитет в сегмента в рамките на деня между тръжните зони на ЕСО ЕАД и EMS AD Beograd също одобрени от КЕВР през 2021 г. и в сила от 01.01.2022 г. също не е посочен срок на валидност. При условие, че в описаните правила за разпределяне на преносна способност на границата на тръжна зона България – Сърбия няма извършени промени от двата ОПС, КЕВР не следва допълнително да ги одобрява за 2023 г.

Във връзка с гореизложеното правилата разпределянето на дългосрочните права за пренос (годишни и месечни) на границите на тръжни зони България – Румъния, България – Гърция и България – Сърбия не следва да се одобряват допълнително от КЕВР.

I. ТРЪЖНИ ПРАВИЛА за разпределяне и предоставяне на преносна способност по междусистемното сечение между контролната зона на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО) и контролната зона на TEIAS

(Турция) за 2023 г.;

На границата на тържните зони България – Турция се запазва настоящата ситуация, при която ЕСО ЕАД и TEIAS (Турция) си разпределят половината от преносната способност по българо-турското междусистемно сечение.

II. Правила за провеждане на дневни търгове за разпределяне на преносни способности на границата между тържните зони на „ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЕН СИСТЕМЕН ОПЕРАТОР“ ЕАД (ЕСО) и Македонски преносен системен оператор АД (МЕПСО) за 2023 г.;

На границата на тържните зони България – Македония, МЕПСО организира годишните и месечните търгове за разпределение на преносни способности, като вторичният пазар ще се администрира от македонския ОПС. Основните принципи в проекта на правила за провеждане на търгове са в съответствие с целите заложи в както и Регламент 2019/943, както и Регламент 2019/943.

III. Правила за провеждане на годишен и месечни търгове за разпределяне на междузонави преносни способности между тържните зони на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД („ЕСО“) и Македонски електропреносен системен оператор АД („МЕПСО“) за 2023 г.

На границата на тържните зони България – Македония, ЕСО ЕАД организира дневните търгове за разпределение на преносни способности. Основните принципи в проекта на правила за провеждане на търгове са в синхрон с целите заложи в както и Регламент 2019/943.

Във връзка с осъществяваните пазарни обединения на Българо-Гръцка граница на 12.05.2021 г. и Българо-Румънска граница на 27.10.2021 г. свободната преносна способност на дневна база вече не се разпределя експлицитно на дневни търгове, а се предоставя за имплицитно разпределение на борсовите оператори в България, Румъния и Гърция. Поради тази причина за 2022 г. на тези две граници отпада необходимостта от одобрение на нови правила за дневни търгове за експлицитно разпределение на междузонав капацитет. В случай на пазарно разделяне в сила влиза вече одобрената от националните регулатори от РИПС ЮИЕ Резервна процедура съгласно чл. 44 от Регламент ЕС 2015/1222, въз основа на която при пазарно разделяне свободната преносна способност за дневни търгове ще се разпределя експлицитно от Единната тържна кантора (JAO SA) съгласно Тържните правила за търгове в сянка.

След преглед на предложените за одобрение проекти за тържни правила за 2023 г. се установи, че те няма изменения в условията за търговия, какво и в ролите и задълженията на страните спрямо тържните правила за 2022 г., както и може да се направи извод, че те са в съответствие с целите заложи в както и Регламент (ЕО) 2019/943.

Изказвания по т.1.:

Докладва М. Трифонов. Предоставените проекти на Тържни правила са разработени и актуализирани в съответствие с изискванията на Регламент (ЕС) 2019/943 на Европейския парламент и на Съвета от 5 юни 2019 година относно вътрешния пазар на електроенергия. За две от границите (Румъния и Гърция) дългосрочните права за пренос се разпределят съгласно Регламент № 1719 и сключени договори с единната тържна кантора JAO SA. Краткосрочните права се разпределят от борсовия оператор. За границата със Сърбия, с изричното съгласие на сръбската държава, която също се е присъединила към Регламент № 1719, е възложено на JAO SA да се провеждат търговете за дългосрочни права. Дневните търгове също се провеждат от единната тържна кантора. По отношение на останалите две граници няма промяна в така предоставените Тържни правила, както и в ролите, които се изпълняват от съответните оператори. На границата на тържните зони България – Турция се запазва настоящата ситуация, при която ЕСО ЕАД и TEIAS си разпределят половината от преносната способност по българо-турското

междусистемно сечение.

На границата на тържните зони България – Македония, МЕПСО организира годишните и месечните търгове за разпределение на преносни способности, като вторичният пазар се администрира от македонския ОПС. Основните принципи в проекта на правила за провеждане на търгове са в съответствие с Регламент № 2019/943.

На същата граница, ЕСО ЕАД организира дневните търгове за разпределение на преносни способности. Основните принципи в проекта на правила за провеждане на търгове са в синхрон с целите, заложи в Регламент 2019/943.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 от Правилата за търговия с електрическа енергия, работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

1. Да приеме доклада на работната група;

2. Да съгласува:

2.1. Тържни правила за разпределяне и предоставяне на преносна способност по междусистемното сечение между контролната зона на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО) и контролната зона на TEIAS (Турция) за 2023 г.;

2.2. Правила за провеждане на дневни търгове за разпределяне на преносни способности на границата между тържните зони на „ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЕН СИСТЕМЕН ОПЕРАТОР“ ЕАД (ЕСО) и „Македонски преносен системен оператор“ АД (МЕПСО) за 2023 г.;

2.3. Правила за провеждане на годишен и месечни търгове за разпределяне на междузонави преносни способности между тържните зони на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД („ЕСО“) и Македонски електропреносен системен оператор АД („МЕПСО“) за 2023 г.

И. Иванов каза, че става въпрос единствено за Турция и РС Македония, като за РС Македония има разделение на дневните и месечни и годишни.

М. Трифонов поясни, че има координирано разпределение на правата между двата оператора. С Турция няма такова разпределение, тъй като няма споразумение с ЕС и ENTSO-E.

И. Иванов заключи, че междусистемната свързаност не е координирана от правилата на ЕС.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 от Правилата за търговия с електрическа енергия,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-2047 от 03.11.2022 г. относно съгласуване на Тържни правила за разпределяне и предоставяне на преносна способност за 2023 г.

2. Съгласува:

2.1. ТРЪЖНИ ПРАВИЛА за разпределяне и предоставяне на преносна способност по междусистемното сечение между контролната зона на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО) и контролната зона на TEIAS (Турция) за 2023 г.;

2.2. Правила за провеждане на дневни търгове за разпределяне на преносни способности на границата между тържните зони на „ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЕН СИСТЕМЕН ОПЕРАТОР“ ЕАД (ЕСО) и „Македонски преносен системен оператор“ АД (МЕПСО) за 2023 г.;

2.3. Правила за провеждане на годишен и месечни търгове за разпределяне на

междупазарни преносни способности между тържните зони на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД („ЕСО“) и Македонски електропреносен системен оператор АД („МЕПСО“) за 2023 г.

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

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

По т.2. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-2046 от 03.11.2022 г. относно искане с вх. № Е-13-210-1014 от 18.10.2022 г. от „Българска независима енергийна борса“ ЕАД за одобряване на договор на основание чл. 77 от Регламент (ЕС) 2015/1222 на Комисията от 24 юли 2015 година за установяване на насоки относно разпределянето на преносната способност и управлението на претоварването.

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) искане с вх. № Е-13-210-1014 от 18.10.2022 г. от „Българска независима енергийна борса“ ЕАД (БНЕБ ЕАД) за одобряване на договор на основание чл. 77 от Регламент (ЕС) 2015/1222 на Комисията от 24 юли 2015 година за установяване на насоки относно разпределянето на преносната способност и управлението на претоварването (Регламент 2015/1222).

В искането си БНЕБ ЕАД посочва, че е определено за търговски агент (Shipping agent) и централен контрагент (Central counter party или CCP) на електрическа енергия за българската пазарна зона по смисъла на Регламент 2015/1222. В това си качество дружеството отговаря за доставката на електрическа енергия, сключва договори с участници на пазара след процедура по съгласуване, както и организира прехвърляне на нетни позиции в резултат на разпределяне на капацитета към други централни контрагенти или търговски агенти на съседните пазарни зони при единното свързване на пазар „ден-напред“ (Single day ahead coupling – SDAC), както и при единното свързване на пазар „в рамките на деня“ (Single intraday coupling – SIDC).

Съгласно разпоредбата на чл. 77 от Регламент 2015/1222 централните контрагенти и търговските агенти трябва да се стремят към ефикасни договорености за клиринг и уреждане на отношенията, с които се избягват ненужни разходи и се отчита поетият риск. Договореностите за трансграничен клиринг и уреждане на отношенията подлежат на одобрение от съответните национални регулаторни органи.

Във връзка с горното, БНЕБ ЕАД е представило за одобрение изменен и допълнен проект на договор на Договора между IBEX и EnExClear като централни контрагенти за пазарното обединение през границите на Италия.

Договор между БНЕБ ЕАД и EnEx Clearing House S.A., Гърция като централни контрагенти за пазарното обединение през границите на Италия (IBWT)

Сключването на настоящия договор одобрен от КЕВР през 2021 г. е във връзка със Споразумението за опериране на пазарен сегмент „ден-напред“ по проекта за пазарно обединение през границите на Италия (IBWT DAOA), което установява основните принципи за опериране на механизма за ценово обединение между Италия и граничните с нея страни, като допълнително предвижда общи правила за обмен на информация, свързана с ценовото обединение, както и за изчисляване и разпределение на приходите от сетълмент и капацитет за пренос. Съгласно IBWT DAOA, страните по него ще сключат допълнителни споразумения с цел последващо прилагане и детайлно разработване на

общата оперативна рамка, съдържаща се в IBWT DAOA като например споразуменията централен контрагент – централен контрагент. Регламент 2015/1222 установява задължителна рамка за единно свързване на пазарите за ден напред (SDAC) и посочва ролите, отговорностите и задачите, които трябва да бъдат изпълнени съвместно от Независимите оператори на пазара на енергия (НОПЕ), като за Гърция и България това са Hellenic Energy Exchange S.A. и БНЕБ ЕАД. След влизането в сила на Регламент 2015/1222, IBWT DAOA посочва основните принципи за работа на SDAC между Италия и граничещите с нея страни.

На 16.06.2017 г. всички национални регулаторни органи са одобрили предложения от всички НОПЕ План относно съвместното изпълнение на функциите на оператор за свързване на пазарите (MCO Plan). Чл. 10 от Регламент 2015/1222 изисква всички НОПЕ и ОПС, включени в SDAC, да организират съвместно оперативното управление на единното свързване на пазарите за ден напред. За тази цел, на 28.03.2019 г. Hellenic Energy Exchange S.A. и БНЕБ ЕАД, заедно с всички останали ОПС и НОПЕ, участващи в SDAC, са сключили Споразумението за опериране на пазара „ден-напред“ (DAOA), регулиращо тяхното сътрудничество по отношение на функционирането и по-нататъшното развитие на SDAC.

На 28.03.2019 г. Hellenic Energy Exchange S.A. и БНЕБ ЕАД, заедно с всички други НОПЕ, участващи в SDAC, са сключили Споразумение за опериране на пазара „ден-напред“ между всички НОПЕ (ANDOA), за да уредят основните принципи на своето сътрудничество по отношение на SDAC, условията, при които всички НОПЕ ще развиват активите за функциониране на SDAC и условията и реда, при които SDAC трябва да се прилага, изпълнява и управлява.

В съответствие с IBWT DAOA, Hellenic Energy Exchange S.A. и БНЕБ ЕАД са гръцката и българската страна, на които са възложени функциите на централен контрагент. Съгласно чл. 81 от Регламент 2015/1222 и чл. 21 от IBWT DAOA, Hellenic Energy Exchange S.A. е определило EnEx Clearing House S.A. като лице, на което е възложено извършването на клиринг и задачи, свързани с разплащания, описани в посочения чл. 21 от IBWT DAOA, като по този начин EnEx Clearing House S.A. и БНЕБ ЕАД ще фактурират и извършват сетълмент на търговските сделки, произтичащи от процесите на пазарно обединение IBWT, съгласно уреденото в IBWT DAOA.

Предвид горното, предмет на договора е определянето на условията и реда, при които страните извършват операциите на централни контрагенти за изпълнението на операциите за пазарно обединение IBWT за гръцко-българската граница. Съгласно договора, дейностите, които страните трябва да изпълнят като централни контрагенти, включват изчисляването на стойностите на трансграничните графици, определени в двете посоки от резултатите от процесите на пазарното обединение IBWT; калкулирането и признаването на нетните финансови задължения въз основа на изчислението на трансграничните графици; сетълмента на нетната финансова отговорност във всеки ден на сетълмент и фактурирането на търговски сделки във връзка с трансграничните графици. За пазарите „ден-напред“ БНЕБ ЕАД ще събира приходите от избягване на претоварването на гръцко-българската граница в резултат на сетълмента на трансграничните потоци/сделки. БНЕБ ЕАД се задължава да прехвърля 100% от този приход от избягване на претоварването на оператора на Единната платформа за разпределение (JAO). Ако JAO информира БНЕБ ЕАД, че приходите от избягване на претоварването, събрани от БНЕБ ЕАД, не са получени, БНЕБ ЕАД ще информира EnEx Clearing House S.A. в рамките на два работни дни. В противен случай всички задължения на страните, свързани със събирането на приходи от избягване на претоварването, ще се считат за изпълнени. В договора са регламентирани подробно и прехвърлянето на права и задължения, изчисляването на трансграничните графици и на нетните финансови задължения, погасяването на нетните финансови задължения, фактурирането на

търговските сделки, общи финансови разпоредби, разходите за изпълнение и оперативни разходи, забавата на плащанията, процедура при настъпване на пазарно разделение, обменът на данни и конфиденциалност, разрешаването на спорове, приложимото право, срокът и прекратяването и др. Неразделна част от договора са и 6 броя приложения.

С настоящето искане за одобрение на изменен и допълнен проект на Договора между IBEX и EnEx Clear като централни контрагенти за пазарното обединение през границите на Италия се въвежда пазарния сегмент „в рамките на деня“, като всички договорни отношения се запазват.

На 08.06.2022 г. страните по IBWT DAOA са подписали първо изменение на IBWT DAOA, с което се въвеждат договорености между повече от един НОПЕ в една тръжна зона в рамките на сътрудничеството по IBWT.

На 12.06.2018 г. IBEX и HEnEx, заедно с всички останали ОПС и НОПЕ, участващи в SIDC, са сключили Споразумението за опериране на пазара „В рамките на деня“ („IDOA“), регулиращо тяхното сътрудничество по отношение на оперирането и последващото развитие на SIDC.

На 12.06.2018 г. IBEX и HEnEx, заедно с всички останали НОПЕ, участващи в SIDC, са сключили Споразумение за опериране на пазара „в рамките на деня“ между всички НОПЕ („ANIDOA“). ANIDOA урежда основните принципи на сътрудничеството им по отношение на SIDC, условията, при които ще се развива съответната ИТ инфраструктура и условията и реда, при които SIDC трябва да се прилага, изпълнява и управлява.

На 06.02.2020 г. и на 07.02.2020 г. българският НОПЕ и ОПС съответно са се присъединили към Споразумението за сътрудничество относно фазата на структуриране и изпълнение на проекта за пазар „в рамките на деня“ за границите на Италия, по силата на което участват в проекта LIP 14. На 01.04.2021 г. е влязло в сила първо изменение на Споразумението за сътрудничество, сключено с цел определяне на два различни етапа на стартиране (Първа и втора вълна на LIP 14) за пазарното обединение „в рамките на деня“.

По отношение на пазарния сегмент „в рамките на деня“ физическият сетълмент съгласно предложението за одобрение проект на договор ще се осъществява съгласно общи правила на одобрения вече договор.

След извършена преценка на направеното искане от БНЕБ ЕАД, се установи следното:

Съгласно споразумение между „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД и БНЕБ ЕАД, БНЕБ ЕАД изпълнява функциите на търговски агент (Shipping agent) и централен контрагент (Central counter party) на електрическа енергия за българската пазарна зона по смисъла на Регламент 2015/1222. Съгласно чл. 77, пар. 1 от Регламент 2015/1222 всички разходи, направени от централни контрагенти и търговски агенти, са възстановими посредством такси или други подходящи механизми, ако са разумни и пропорционални. Съгласно чл. 77, пар. 2 от Регламент 2015/1222 централните контрагенти и търговските агенти трябва да се стремят към ефикасни договорености за клиринг и уреждане на отношенията, с които се избягват ненужни разходи и се отчита поетият риск. Договореностите за трансграничен клиринг и уреждане на отношенията подлежат на одобрение от съответните национални регулаторни органи, т.е. гореописания договор следва да бъде одобрен от КЕВР.

След преглед и анализ на предоставения от БНЕБ ЕАД за одобрение договор се установява, че от него произтичат единствено разходи, свързани със заплащането на банкови такси за поддържане на сметки и за извършване на транзакции, поради което няма пречки този договор да бъде одобрен.

Изказвания по т.2.:

Докладва М. Трифонов. Административното производство е образувано по

постъпило в Комисията искане от БНЕБ ЕАД. Съществуващият договор е одобрен със самото стартиране на пазарното обединение „Ден напред“ на българо-гръцка граница. Към настоящия договор сега се добавя пазарното обединение „В рамките на деня“. Съгласно споразумение между ЕСО ЕАД и БНЕБ ЕАД, БНЕБ ЕАД изпълнява функциите на търговски агент и затова е страна по този договор от българска страна и централен контрагент на електрическа енергия. Съгласно чл. 77, пар. 1 от Регламент 2015/1222 всички разходи, направени от централни контрагенти и търговски агенти, са възстановими посредством такси или други подходящи механизми, ако са разумни и пропорционални. Съгласно чл. 77, пар. 2 от Регламент 2015/1222 централните контрагенти и търговските агенти трябва да се стремят към ефикасни договорености за клиринг и уреждане на отношенията, с които се избягват ненужни разходи и се отчита поетият риск. Договореностите за трансграничен клиринг и уреждане на отношенията подлежат на одобрение от съответните национални регулаторни органи. От настоящия договор не произтичат никакви други задължения, освен разходи за поддържане на банкови сметки и банкови транзакции между двата търговски агента от българска и гръцка страна, така че е допустимо да се одобри. Предвид гореизложеното и на основание чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация във връзка с чл. 77 от Регламент (ЕС) 2015/1222 на Комисията от 24 юли 2015 година за установяване на насоки относно разпределянето на преносната способност и управлението на претоварването, работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да одобри Договор между „Българска независима енергийна борса“ ЕАД и EnEx Clearing House S.A., Гърция като централни контрагенти за пазарното обединение през границите на Италия (IBWT).

Б. Голубарев каза, че иска да направи едно разяснение. Комисията може да бъде неправилно критикувана, че разрешава търговските взаимоотношения с Гърция и Италия да бъдат много по-лесни. Ако се появяват такива критики, КЕВР трябва да каже, че високите цени не идват от търговските обединения и улеснения, а от производството на електроенергия, което е във всеки един регион с различни цени и електроенергийните връзки, които се създават. Б. Голубарев поясни, че казва това, защото подозира, че ще има някакви неоснователни атаки защо КЕВР одобрява връзка с Гърция и Италия, в които енергията е по-скъпа. Това няма нищо общо със скъпата енергия.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация във връзка с чл. 77 от Регламент (ЕС) 2015/1222 на Комисията от 24 юли 2015 година за установяване на насоки относно разпределянето на преносната способност и управлението на претоварването,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-2046 от 03.11.2022 г. относно искане с вх. № Е-13-210-1014 от 18.10.2022 г. от „Българска независима енергийна борса“ ЕАД за одобряване на договор на основание чл. 77 от Регламент (ЕС) 2015/1222 на Комисията от 24 юли 2015 година за установяване на насоки относно разпределянето на преносната способност и управлението на претоварването.

2. Одобрява Договор между „Българска независима енергийна борса“ ЕАД и EnEx Clearing House S.A., Гърция като централни контрагенти за пазарното обединение през границите на Италия (IBWT).

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

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

По т.3. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-2044 от 03.11.2022 г. относно **откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ ГРИЙН“ ЕООД.**

„ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ ГРИЙН“ ЕООД е титуляр на Лицензия № Л-387-15 от 16.07.2012 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 (десет) години, която с Решение № И1-Л-387 от 14.06.2018 г. е изменена/допълнена с включване в същата на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

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

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

Съгласно справка по актуално състояние в Търговския регистър на Агенция по вписванията е публикуван годишният финансов отчет на „ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ ГРИЙН“ ЕООД за 2021 г. В тази връзка годишната такса за 2022 г. на дружеството е изчислена, като е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година, които са в размер на 9 000,00 лева. Дължимата годишна лицензионна такса за 2022 г. е в размер на общо 2 004,95 лева и е получена като към постоянната компонента от 2 000 лева е прибавена сумата от 4,95 лева /0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност/.

От друга страна, съгласно чл. 3, ал. 8 от Тарифата, при прекратяване на лицензията преди изтичане на календарната година, дължимата годишна такса се изчислява като част от годишната сума, пропорционално на изтеклите дни от началото на календарната година до датата на решението на комисията, с което се отнема или прекратява лицензията. Таксата се заплаща в 7-дневен срок от деня, следващ датата на връчване на решението (чл. 3, ал. 9 от Тарифата). Ако част от дължимата сума е внесена като годишна вноска по реда на чл. 3, ал. 7, тя се приспада от пълния размер на дължимата годишна такса.

Издадената и изменена/допълнена Лицензия № Л-387-15 от 16.07.2012 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени в същата права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ на „ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ ГРИЙН“ ЕООД е със срок на действие до 16.07.2022 г. и дължимата такса е преизчислена като част от годишната сума, пропорционална на изтеклите дни от началото на календарната година до датата на действие на лицензията. Таксата представлява сума в размер на 1 076,63 лева, дължима в 7-дневен срок от деня, следващ датата на изтичане на лицензията (чл. 3, ал. 9 от Тарифата), т.е. към 25.07.2022 г. (23.07.2022 г. е неработен ден, първия работен ден е 25.07.2022 г.). Върху неплатената главница от 1 076,63 лева, считано от 26.07.2022 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

След представена информация с доклад вх. № Е-Дк-1926 от 03.10.2022 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ ГРИЙН“ ЕООД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Към настоящия момент задълженията на „ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ ГРИЙН“ ЕООД към КЕВР за издадената му и изменена/допълнена Лицензия № Л-387-15 от 16.07.2012 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 години, с включени в същата на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ **не са погасени.**

Изказвания по т.3.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение „ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ ГРИЙН“ ЕООД, както следва:

1.1. Начислена и неплатена главница в размер на 1 076,63 лева, (хиляда седемдесет и шест лева и шестдесет и шест стотинки), представляваща годишна такса за 2022 г., изчислена като част от годишната сума, пропорционална на изтеклите дни от началото на календарната година до датата на действие на лицензията.

1.2. Върху неплатената главница в размер на 1 076,63 лева, считано от 26.07.2022 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

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

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

Решението е взето с **четири гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Александър

Йорданов - за, Благой Голубарев – за и Димитър Кочков - за), от които два гласа (Александър Йорданов, Благой Голубарев) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.4. Комисията разглежда доклад с вх. № Е-Дк-2045 от 03.11.2022 г. относно **откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ЕЛПЕТРА ЕНЕРДЖИ“ ЕАД.**

„ЕЛПЕТРА ЕНЕРДЖИ“ ЕАД е титуляр на Лицензия № Л-392-15 от 10.09.2012 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 (десет) години.

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

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

Съгласно справка по актуално състояние в Търговския регистър на Агенция по вписванията е публикуван годишният финансов отчет на „ЕЛПЕТРА ЕНЕРДЖИ“ ЕАД за 2021 г. В тази връзка годишната такса за 2022 г. на дружеството е изчислена, като е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година, които са в размер на 11 534 000,00 лева. Дължимата годишна лицензионна такса за 2022 г. е в размер на общо 8 343,70 лева и е получена като към постоянната компонента от 2 000 лева е прибавена сумата от 6 343,70 лева /0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност/.

От друга страна, съгласно чл. 3, ал. 8 от Тарифата, при прекратяване на лицензията преди изтичане на календарната година, дължимата годишна такса се изчислява като част от годишната сума, пропорционално на изтеклите дни от началото на календарната година до датата на решението на комисията, с което се отнема или прекратява лицензията. Таксата се заплаща в 7-дневен срок от деня, следващ датата на връчване на решението (чл. 3, ал. 9 от Тарифата). Ако част от дължимата сума е внесена като годишна вноска по реда на чл. 3, ал. 7, тя се приспада от пълния размер на дължимата годишна такса.

Издадената на „ЕЛПЕТРА ЕНЕРДЖИ“ ЕАД Лицензия № Л-392-15 от 10.09.2012 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ е със срок на действие до 10.09.2022 г. и дължимата такса е преизчислена като част от годишната сума, пропорционална на изтеклите дни от началото на календарната година до датата на действие на лицензията. Таксата представлява сума в размер на 5 760,58 лева, дължима в 7-дневен срок от деня, следващ датата на изтичане на лицензията (чл. 3, ал. 9 от Тарифата), т.е. към 19.09.2022 г. (17.09.2022 г. е неработен ден, първия работен ден е 19.09.2022 г.). Върху неплатената главница от 5 760,58 лева, считано от 20.09.2022 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

След представена информация с доклад вх. № Е-Дк-1926 от 03.10.2022 г. от

дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка за дължимите суми от „ЕЛПЕТРА ЕНЕРДЖИ“ ЕАД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Към настоящия момент задълженията на „ЕЛПЕТРА ЕНЕРДЖИ“ ЕАД към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-392-15 от 10.09.2012 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 години **не са погасени**.

Изказвания по т.4.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение „ЕЛПЕТРА ЕНЕРДЖИ“ ЕАД, както следва:

1.1. Начислена и неплатена главница в размер на 5 760,58 лева, (пет хиляди седемстотин и шестдесет лева и петдесет и осем стотинки), представляваща годишна такса за 2022 г., изчислена като част от годишната сума, пропорционална на изтеклите дни от началото на календарната година до датата на действие на лицензията.

1.2. Върху неплатената главница в размер на 5 760,58 лева, считано от 20.09.2022 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

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

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

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

По т.5. Комисията разглежда доклад с вх. № О-Дк-1351/03.11.2022 г. относно **финансов отчет на Комисия за енергийно и водно регулиране към 30.09.2022 г.**

В изпълнение на чл. 20, т. 7 от Закона за енергетиката Председателят на КЕВР внася годишния отчет и периодичните финансови отчети на КЕВР за приемане от Комисията.

Финансов отчет на Комисия за енергийно и водно регулиране към 30.09.2022 г.

Съгласно Закона за държавния бюджет на Република България за 2022 г.,

утвърденият бюджет на Комисията, е както следва:

- Приходи 11 000,0 хил.лв.;
- Разходи 80 007,4 хил.лв.;
- Бюджетно взаимоотношение с ЦБ (69 007,4) хил.лв.;

I. ОБЩИ ПОЛОЖЕНИЯ И ПРОМЕНИ ПО БЮДЖЕТА НА КЕВР

За периода 01.01.2022-30.09.2022 г. по бюджета на КЕВР са извършени вътрешно-компенсирани промени.

Бюджетът на КЕВР и отчета към 30.09.2022 г. в обобщен вид е, както следва:

Показатели	План (хил. лв.)	Отчет (хил. лв.)
Приходи: в т.ч.:	11 000,0	10 349,8
- приходи от такси	10 909,9	9 778,6
- глоби, санкции и наказателни лихви	81,0	571,4
- приходи и доходи от собственост	9,1	4,8
- др. неданъчни приходи и внесен ДДС		-5,0
Разходи: в т.ч.:	80 007,4	31 719,0
- персонал	8 086,4	5 474,0
- текуща издръжка	71 745,0	26 219,6
- капиталови разходи	176,0	25,4

Приходи

В изпълнение на регулаторните си правомощия по Закона за енергетиката (ЗЕ) и по Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги (ЗРВКУ) комисията събира такси за разглеждане на заявления, издаване на сертификати, лицензионни такси, такси за регистрация на експерти и други.

Размерът на таксите, редът и сроковете за заплащането им са определени с Тарифи, приети с ПМС № 266 от 2004 г. и ПМС № 49 от 2006 г.

По приходен параграф 24-00 „Приходи и доходи от собственост“ при план **9,1 хил. лв.**, към 30.09.2022 г. е отчетен приход от наем на три ведомствени апартамента в размер на **4,8 хил. лв.**

По приходен параграф 25-00 „Държавни такси“ при план в размер на **10 909,9 хил. лв.**, събраните приходи от държавни такси възлизат на **9 778,6 хил. лв.** Енергийните дружества и В и К операторите своевременно са уведомявани по факс, електронна поща и/или с писма за дължимите от тях суми и са поканени доброволно да ги заплатят. Някои от тях са в процес на издължаване на дължимите такси, а за незаплатилите – се прилага утвърдената процедура в КЕВР по установяване на публично държавно вземане и принудителното им събиране чрез Териториалните дирекции на Националната агенция по приходите (ТД на НАП).

По приходен параграф 28-00 „Глоби, санкции и наказателни лихви“ към 30.09.2022 г. при план **81,0 хил. лв.** са отчетени средства в размер на **571,4 хил. лв.**, представляващи:

- събрани имуществени санкции по влезли в сила Наказателни постановления (НП) размер на **557,6 хил.лв.**
- събрани лихви за просрочие, начислени върху незаплатени в срок държавни такси, съгласно двете Тарифи за таксите по ЗЕ и ЗРВКУ.

Към 30.09.2022 г. просрочените вземания на КЕВР са в размер на общо

2 611,7 хил.лв. и намират счетоводно отражение по сметка 4301 „Вземания от данъци, осигурителни вноски, такси и административни глоби и санкции“ и сметка 4303 „Разчети за лихви върху вземания от данъци, вноски, такси и административни глоби и санкции“. Разпределени по сектори просрочените вземания са, както следва:

- от топлофикационни дружества - 266,5 хил.лв.;
- от газови дружества - 205,2 хил.лв.;
- от електро дружества - 1 641,0 хил.лв.;
- от В и К оператори - 477,3 хил.лв.;
- други дружества - 21,7 хил.лв.

От общата сума на просрочените вземания, вземанията с предприети действия за установяване на публично държавно вземане към 30.09.2022 г. възлизат на **2 293,2 хил.лв.**, от които вече предадени производства за принудително събиране от ТД на НАП са вземания в размер на **2 046,8 хил.лв.**

От друга страна събраните и разпределени суми от ТД на НАП в полза на КЕВР са в размер на **18,4 хил.лв.**

В справка и обяснителна записка е представен подробен анализ на просрочените вземания, както и предприетите действия за тяхното събиране.

По приходен параграф 36-00 „Други неданъчни приходи“ са отчетени средства в размер на **(-5,0) хил. лв.**, като същите са обяснени в разшифровка към отчета.

По приходен параграф 37-00 „Събран и внесен ДДС и други данъци върху продажбите (нето)“ е отчетена сумата на внесения данък върху приходите от стопанска дейност в размер на **145 лв. (-)**.

Разходи

Към 30.09.2022 г. при утвърден план на разходите от **80 007,4 хил. лв.** са разходвани средства в размер на **31 719,0 хил. лв.** или 39,65 % от бюджета.

По показател **„Персонал“** при годишен план **8 086,4 хил.лв.**, са разходвани средства в размер на **5 474,0 хил. лв.**, което представлява 67,69 % от бюджета.

В параграф 10-00 „Издръжка“ при годишен план **71 625,0 хил. лв.** към 30.09.2022 г. са разходвани средства в размер на **26 121,0 хил. лв.**, което представлява 36,47 % от бюджета.

По показател **„Капиталови разходи“** при годишен план **176,0 хил. лв.** са изразходени средства в размер на **25,4 хил. лв.**, което представлява 14,43 % от бюджета по този показател.

Изказвания по т.5.:

Докладва Е. Смотракалева. В изпълнение на чл. 20, т. 7 от Закона за енергетиката Председателят на КЕВР внася годишния отчет и периодичните финансови отчети на КЕВР за приемане от Комисията. В тази връзка с доклад № О-Дк-1351 от 03.11.2022 г. финансовият отчет е внесен за разглеждане за закрито заседание на Комисията. Бюджетът на КЕВР е одобрен при проходи от 11 000,0 хил.лв. Бюджетът на КЕВР и отчетът към 30.09.2022 г. в обобщен вид са, както следва:

Показатели	План (хил. лв.)	Отчет (хил. лв.)
Приходи: в т.ч.:	11 000,0	10 349,8
- приходи от такси	10 909,9	9 778,6
- глоби, санкции и наказателни лихви	81,0	571,4
- приходи и доходи от собственост	9,1	4,8
- др. неданъчни приходи и внесен ДДС		-5,0

Разходи: в т.ч.:	80 007,4	31 719,0
- персонал	8 086,4	5 474,0
- текуща издръжка	71 745,0	26 219,6
- капиталови разходи	176,0	25,4

Към 30.09.2022 г. просрочените вземания на КЕВР са в размер на общо 2 611,7 хил. лв. От общата сума на просрочените вземания, вземанията с предприети действия за установяване на публично държавно вземане към 30.09.2022 г. възлизат на 2 293,2 хил. лв. От друга страна, събраните и предадени за принудително събиране от ТД на НАП са вземания в размер на 2 046 800 лв. Изпълнението на разходите е 39,65 % от бюджета. В голямата си част е изпълнен показател „Персонал“ с 67,69% от бюджета. „Капиталови разходи“ представляват 14,43% от бюджета, а „Издръжка“ е 36,47%. В тази връзка работната група предлага на Комисията да вземе следното решение:

Да приеме финансовия отчет на Комисия за енергийно и водно регулиране към 30.09.2022 г. и приложенията към него.

И. Иванов каза, че тези 80 млн. лв. в разходната част всъщност се дължат на текущата издръжка.

Е. Сатракалева поясни, че от нея 70 млн. лв. са предоставени във връзка с наказателни дела. Към 25 млн. лв. от тях са изплатени. Останалите може би подлежат на възстановяване.

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

Предвид гореизложеното,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Приема финансовия отчет на Комисия за енергийно и водно регулиране към 30.09.2022 г.

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

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

По т.6. Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-2000 от 21.10.2022 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1053 от 29.06.2022 г. от „Коген Загоре“ ЕООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“, както и събраните данни и доказателства при проведеното на 02.11.2022 г. открито заседание, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1053 от 29.06.2022 г. от „Коген Загоре“ ЕООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ на основание чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал.

1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

Със Заповед № 3-Е-1084 от 04.07.2022 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за проучване на постъпилото заявление и приложените към него документи.

В резултат на извършената проверка на подаденото заявление по реда на чл. 4 от НЛДЕ са установени нередовности. С писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-1053 от 14.07.2022 г. от дружеството са изисквани допълнителни документи и данни, както следва: декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, съгласно изискванията на чл. 3, ал. 3 от НЛДЕ; годишни финансови отчети на заявителя за последните 3 години, както и одиторския доклад, ако годишният финансов отчет на заявителя подлежи на независим финансов одит съгласно чл. 11, ал. 2, т. 4 от НЛДЕ; договори, сключени с „Булгартрансгаз“ ЕАД и предоставените във връзка с тях обезпечения, ако има такива; доказателства за наличието и числеността на персонала и неговата квалификация за извършване на дейността и за познаване на пазара на природен газ, в това число документи, удостоверяващи трудово-правната обвързаност на лицата от персонала със заявителя (трудова договори и/или уведомление от Национална агенция по приходите по чл. 62, ал. 3 от Кодекса на труда); данни за образованието и квалификацията на ръководния персонал и на персонала, зает в упражняване на дейността, подлежаща на лицензиране, на заявителя, в т.ч. дипломи за завършено образование и квалификация; рамков договор с „Енекод Грийн“ ЕООД за предоставяне на услуги в областта на човешките ресурси; данни и доказателства за притежаваните материални ресурси, включително данни и доказателства за изградената информационна мрежа и софтуер за извършване на дейността, а именно: копие на договор и фактури за покупка на компютърни компоненти, офис оборудване и софтуер; копие на договори за осигуряване на интернет и телекомуникационни услуги и електронна поща; информация с оглед изискването на чл. 3, ал. 1, т. 14 от Закона за икономическите и финансови отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици, както и да посочи дали в представените информация и документи, част от административната преписка, се съдържа търговска тайна и ако се съдържа такава – да посочи съответните информация/документи или тази част от тях, в която се съдържа, като обоснове по какъв начин разкриването на информацията би могло да навреди сериозно на дружеството или на негов служител. С писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-1053 от 10.08.2022 г. от „Коген Загоре“ ЕООД са изисквани данни и доказателства за притежаваните материални ресурси, включително данни и доказателства за изградената информационна мрежа и софтуер за извършване на дейността, а именно: офис на дружеството, от който ще бъде осъществявана дейността „търговия с природен газ“, както и копие на договори и фактури за покупка на компютърни компоненти и софтуер, включително на договор за осигуряване на електронна поща; данни и доказателства за съвместно ползване на информационната и административна база на дружеството „Риск Инженеринг“ АД и „Коген Загоре“ ЕООД; счетоводен баланс, отчет за приходите и разходите (ОПР), както и паричните потоци за 2019 г. и 2020 г. и преработени прогнозни: баланс и ОПР и парични потоци за периода 2022 – 2026 г., като данните в тях да се отнасят само за лицензионната дейност „търговия с природен газ“.

С писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-1053 от 25.07.2022 г., с вх. № Е-ЗЛР-Л-1053 от 19.08.2022 г., с вх. № Е-ЗЛР-Л-1053 от 24.08.2022 г., с вх. № Е-ЗЛР-Л-1053 от 04.10.2022 г. и с вх. № Е-ЗЛР-Л-1053 от 18.10.2022 г. „Коген Загоре“ ЕООД е представило изискваната информация.

Резултатите от извършения анализ на подаденото заявление са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-2000 от 21.10.2022 г., приет с решение по Протокол № 285 от 26.10.2022 г., т. 1. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 02.11.2022 г. е проведено

открито заседание. На откритото заседание е присъствал упълномощен представител на дружеството, който е заявил, че е съгласен с изготвения доклад и няма забележки по него.

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

I. „Коген Загоре“ ЕООД е подало заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1053 от 29.06.2022 г. с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Съгласно чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10а от НЛДЕ, дейността „търговия с природен газ“ подлежи на лицензиране по този закон. Лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон или с еквивалентна регистрация по законодателството на друга държава-членка на Европейския съюз, което притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията – чл. 40, ал. 1, т. 1 и ал. 7 от ЗЕ. Според чл. 40, ал. 1, т. 2 от ЗЕ изискването за наличие на вещни права върху енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността не се прилага по отношение на дейността „търговия с природен газ“. Не се издава лицензия на лице: спрямо което е открито производство по несъстоятелност или което е обявено в несъстоятелност; което е в ликвидация; на което е отнета лицензията или е отказано издаването на лицензия за същата дейност и не е изтекъл съответния срок, в който не може да направи ново искане за издаване на лицензия – чл. 40, ал. 4 от ЗЕ.

1. Видно от представеното Удостоверение за актуално състояние с изх. № 20220607103915 от 07.06.2022 г. „Коген Загоре“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност с ЕИК 123755105, вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията, със седалище и адрес на управление: област Стара Загора, община Опан, с. Ястребово, п.к. 6056.

„Коген Загоре“ ЕООД има следния предмет на дейност: производство и търговия с електрическа и топлинна енергия, произведени по когенерационен принцип; търговия със зелени сертификати; проектиране, изграждане, въвеждане в експлоатация и поддържане на граждански и промишлени обекти и обекти на техническата инфраструктура; изграждане, монтаж, ремонт и експлоатация на енергийни съоръжения; внос и износ на суровини, преработени продукти и електрическа енергия; производство на промишлени изделия и стоки за бита; вътрешно и външнотърговска дейност, чрез внос, износ, обменни, бартерни, комисионни, реекспортни, складови, лизингови и други сделки и операции; туристическа дейност; импресарска и рекламно-информационна дейност; транспортна и спедиторска (без поща) дейност; търговско представителство и посредничество; сделки с интелектуална собственост; осъществяване на всяка дейност, незабранена със закон или нормативен акт, която по предмет и обем изисква да се води по търговски в страната и чужбина, като за тези, за които се изисква разрешение – след неговото придобиване.

Капиталът на дружеството е изцяло внесен и е в размер 5000 (пет хиляди) лева, разпределен на 500 (петстотин) равни дружествени дяла, всеки от които е на стойност 10 (десет) лева.

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

Видно от представеното Удостоверение за актуално състояние с изх. № 20220607103915 от 07.06.2022 г. едноличен собственик на капитала на заявителя е „Риск Инженеринг“ АД. Капиталът на дружеството е в размер на 526 300 (петстотин двадесет и шест хиляди и триста) лв., разпределен на 10 526 (десет хиляди петстотин двадесет и шест) обикновени поименни акции. Дружеството се управлява от Съвет на директорите в

състав: Нели Стоянова Беширова, гражданин на Р България, Манол Емилов Чакъров, гражданин на Р България и Емилия Красиминова Стефанова, гражданин на Р България. „Риск Инженеринг“ АД се представлява от изпълнителния директор Нели Стоянова Беширова, която е и собственик на 85,5% от капитала на дружеството или 9000 бр. акции. Останалите 1526 бр. акции са собственост на: 1. Цветанка Кънчева Кацарова, Емилия Йорданова Маркова, Любомир Йорданов Кацаров – 500 бр. акции; 2. Дора Пенкова Бояджиева, Боряна Антонова Дончева, Лора Антонова Бояджиева – 500 бр. акции; 3. Владимир Стоянов Христов – 526 бр. акции.

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

Едноличният собственик на капитала на „Коген Загоре“ ЕООД решава въпросите от компетентността на Общото събрание, като орган на управление на дружеството. Заявителят се управлява и представлява от Нели Стоянова Беширова в качеството си на управител на „Коген Загоре“ ЕООД.

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

2. Видно от представените декларации, управителят на дружеството не е лишаван от правото да упражнява търговска дейност и не е осъждан с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Управителят на дружеството е представил декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, съгласно изискванията на чл. 3, ал. 3 от НЛДЕ, както и декларации, че дружеството не е в производство по несъстоятелност, не е обявено в несъстоятелност и не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за дейността „търговия с природен газ“, нито му е отказвано издаване на лицензия за същата дейност.

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

3. Срок на исканата лицензия

Съгласно чл. 42, ал. 1 от ЗЕ, лицензията се издава за срок до 35 години. В съответствие с изискванията на НЛДЕ „Коген Загоре“ ЕООД е поискало да му бъде издадена лицензия за срок от 10 години, който срок е обоснован със следните аргументи:

Заявителят посочва, че поисканият срок необходим с оглед утвърждаването на дружеството на газовия пазар и реализация на заложената в бизнес плана концепция за дългосрочно развитие на българския енергиен пазар. „Коген Загоре“ ЕООД счита, че пазарната и регулаторна среда в Р България е благоприятна за осъществяване на търговските цели на дружеството, което ще допринесе и за цялостното развитие и ликвидност на пазара на природен газ.

С оглед гореизложеното, предложеният от заявителя срок на лицензията е обоснован.

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

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

„Коген Загоре“ ЕООД предвижда да извършва дейността „търговия с природен газ“ от офис на ул. „Вихрен“ № 10 в София, който е посочен в Търговския регистър като седалище и адрес на управление на едноличния собственик на капитала „Риск

Инженеринг“ АД. Офисът е оборудван с необходимата техника за извършване на дейността, както и достъп до комуникации. В тази връзка заявителят е представил декларация от изпълнителния директор на „Риск Инженеринг“ АД, в която се посочва, че ще предостави на „Коген Загоре“ ЕООД информационната и административна база за извършване на дейността „търговия с природен газ“.

„Риск Инженеринг“ АД декларира, че ще предостави на „Коген Загоре“ ЕООД материални ресурси, необходими за извършване на дейността. Едноличния собственик на капитала декларира, че ще осигури на заявителя компютърни конфигурации с хардуер и лицензиран софтуер, както и телефон, достъп до факс и интернет и ел. поща. „Коген Загоре“ ЕООД посочва също, че търговците ще имат на разположение и специфичен софтуер с постоянен достъп и наблюдение на пазара, търгуваните количества от сегментите на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД и регионалните пазари.

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 722 от 06.06.2022 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 „Коген Загоре“ ЕООД и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД. В писмото се допълва, че в случай че „Коген Загоре“ ЕООД желае да получи права върху техническата осигуреност за сключване на сделки с природен газ на електронната платформа на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, следва да бъде регистриран член на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, след успешно преминаване на процедура по членство.

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

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

„Коген Загоре“ ЕООД е представило: данни за управленската и организационна структура; копие на учредителен акт на дружеството; данни за образованието и квалификацията на управителя и ръководния персонал (автобиографии и копия на дипломи); данни за числеността и квалификацията на персонала, включително на персонала зает в упражняване на лицензионната дейност (Справка за актуално състояние на действащите трудови договори към 21.07.2022 г., издадена от Национална агенция за приходите).

Видно от представената информация и документи управителят притежава опит в енергетиката и по-конкретно познаване на националното и европейско законодателство в областта на енергетиката.

Основните структурни звена на дружеството, които ще бъдат заети с дейността „търговия с природен газ“ са: „Ръководител производство“, „Счетоводство“ и „Търговски отдел“.

Видно от представената информация и документи, пряко ангажирани с търговията с природен газ са управителят, ръководител производствени мощности (съгласно сключен трудов договор) и търговци – 3 бр., които са служители на „Енекод Грийн“ ЕАД, съгласно сключен Договор за предоставяне на персонал от 19.05.2022 г. От представените документи е видно, че персонала притежава квалификация и опит в извършване на дейността „търговия с природен газ“. „Коген Загоре“ ЕООД отбелязва, че след придобиване на повече опит и нарастване на дяла на дружеството на пазара на природен газ ще назначи служители на длъжността „търговец“, като планира да поддържа и повиши

квалификацията им с редовни обучения.

„Коген Загоре“ ЕООД посочва, че е 100% собственост на „Риск Инженеринг“ АД, което от своя страна е инженерингова компания с над 29 години опит в енергетиката, включително на международния пазар и е утвърден лидер в бранша.

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

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

От представените годишни финансови отчети на „Коген Загоре“ ЕООД за 2019 г., 2020 г. и 2021 г. е видно, че дружеството отчита загуби за 2019 г. -992 хил. лв. и за 2020 г. -947 хил. лв. и печалба за 2021 г. в размер на 3357 хил. лв. Отчетените приходи през 2019 г. са в размер на 118 хил. лв. и за 2021 г. са 4478 хил. лв. Общите разходи на дружеството се увеличават от 1110 хил. лв. за 2019 г. на 1121 хил. лв. за 2021 г. Общата сума на активите на дружеството, се изменя от 15 399 хил. лв., за 2019 г. на 15 256 хил. лв. за 2021 г. Собственият капитал на дружеството е с отрицателна стойност през разглеждания период и се изменя от -7690 хил. лв. за 2019 г. на -5280 хил. лв. за 2021 г. Общият размер на пасивите се изменят от 23 113 хил. лв. за 2019 г. на 20 536 хил. лв. за 2021 г.

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Коген Загоре“ ЕООД за периода 2019 – 2021 г.:

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал е с отрицателна стойност през разглеждания период, което показва, че дружеството не е могло да финансира закупуването на дълготрайни активи със собствен капитал. Коефициентът на обща ликвидност се изменя от 0,03 за 2019 г. на 0,01 за 2021 г., стойността на коефициента остава много под единица, което означава, че дружеството през периода не е имало свободни оборотни средства за погасяване на текущите си задължения. Коефициентът на финансова автономност за периода е с отрицателна стойност и показва невъзможността на дружеството да покрива задълженията си със собствени средства.

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

За осъществяване на дейността търговия с природен газ, заявителя отбелязва, че „Коген Загоре“ ЕООД е енергийно предприятие, което получава приходи от продажбата на топлинна енергия на пряко присъединения консуматор – консервна фабрика. След започване на дейността търговия с природен газ, дружеството ще разполага и с оперативни средства от тази дейност. В началото на започване на лицензионната дейност дружеството ще разчита и на кредит от собственика на капитала, както и на други законни източници на кредит, ако е необходимо. В тази връзка заявителят е представил декларация от „Риск Инженеринг“ АД, в която се посочва, че при необходимост от допълнителни средства за оперативната дейност на „Коген Загоре“ ЕООД ще бъде отпуснат кредит в размер на 30 000 лв. В допълнение „Коген Загоре“ ЕООД е представило и извлечение и служебна бележка от „Юробанк България“ АД за наличие на банкова сметка на дружеството, както и банково Удостоверение изх. № 654 от 18.10 2022 г. от „Юробанк България“ АД за наличие на банкова сметка със салдо в размер на 30 048,27 лв.

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

II. Бизнес план на „Коген Загоре“ ЕООД за периода 2022 – 2026 г.

1. Прогнозни цени и количества за покупко-продажба на природен газ за периода 2022 – 2026 г.

Заявителят декларира, че представения бизнес план за периода 2022 – 2026 г. е

фокусиран върху търговията на едро с природен газ на свободния пазар, като представлява част от общия бизнес план на дружеството. „Коген Загоре“ ЕООД е представило SWOT анализ, в който дружеството е посочило своите силни и слаби страни, възможностите за развитие и вероятните рискове за дейността си.

„Коген Загоре“ ЕООД планира количествата природен газ за покупко-продажба да се увеличат от 40 000 MWh през 2022 г. на 120 000 MWh през 2026 г. Прогнозните количества природен газ за търговия и средни прогнозни цени на природния газ са представени в таблица № 1:

Таблица № 1:

№	Показател	Мерна единица	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
1	Прогнозни количества природен газ за търговия	MWh	40 000	112 000	115 000	117 000	120 000
2	Прогнозна покупна цена на природния газ	лв./MWh	212	233	257	282	310
3	Прогнозна продажна цена на природния газ за промишлени цели	лв./MWh	222,14	244,15	271,79	294,53	327,65
3.1	Прогнозна продажна цена на природния газ на организиран пазар	лв./MWh	220,48	242,45	270,03	292,76	325,82
3.2	Прогнозна продажна цена на природния газ за търговия с други търговци	лв./MWh	220,48	242,45	270,03	292,76	325,82

2. Прогнозни годишни финансови отчети

„Коген Загоре“ ЕООД е представило прогнозни счетоводни баланси, отчет за приходи и разходи и прогнозен паричен поток за периода 2022 – 2026 г. За целия период на бизнес плана дружеството прогнозира да реализира печалби по години в размер на: 199 хил. лв. за 2022 г.; 696 хил. лв. за 2023 г.; 1158 хил. лв. за 2024 г.; 863 хил. лв. за 2025 г. и 1408 хил. лв. за 2026 г.

Общите приходи се увеличават от 8819 хил. лв. за 2022 г. до 39 098 хил. лв. през 2026 г. Общите разходи се увеличават от 8600 хил. лв. за 2022 г. до 37 549 хил. лв. за 2026 г. Общо активите се предвижда да се увеличат от 199 хил. лв. за 2022 г. до 4302 хил. лв. за 2026 г. За разглеждания период дружеството не предвижда нетекущи активи.

Собственият капитал нараства от 199 хил. лв. за 2022 г. на 1408 хил. лв. за 2026 г., вследствие на увеличение на неразпределената и текуща печалба. Заявителят не предвижда нетекущи пасиви за периода, а текущите пасиви са прогнозирани само за 2024 г. в размер на 882 хил. лв. и 2894 хил. лв. за 2026 г. От представените прогнозни парични потоци за периода 2022 – 2026 г. е видно, че в края на всяка една година от периода прогнозираните парични наличности са с положителни стойности.

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

Таблица № 2

Параметри	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Общо приходи от дейността (хил. лв.)	8819	27 155	31 053	34 253	39 098
Общо разходи от дейността (хил. лв.)	8600	26 389	29 779	33 304	37 549
Счетоводна печалба (хил. лв.)	219	766	1274	949	1549
Финансов резултат (хил. лв.)	199	696	1158	863	1408
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)		4,64	2,31	1,42	1,49
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)		3,64	1,31	0,42	0,49

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Коген Загоре“ ЕООД за периода 2022 – 2026 г.:

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал не

може да бъде изчислен, поради това, че не са прогнозирани нетекущи активи. *Коефициентът на обща ликвидност* от 4,64 през 2023 г. намалява на 1,49 през 2026 г. Това е показател, че дружеството ще разполага със свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения. *Коефициентът на финансова автономност*, показващ степента на независимост от ползване на привлечени средства намалява от 3,64 за 2023 г. на 0,49 през 2026 г. Това е показател, че дружеството може да има затруднения за покриване на задълженията си със собствени средства.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите от заложените от „Коген Загоре“ ЕООД в бизнес плана за периода 2022 – 2026 г., ще осигурят на дружеството необходимите финансови ресурси за изпълнение на лицензионните му задължения във връзка с осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

II. Правила за работа с потребителите на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ „Коген Загоре“ ЕООД е представило проект на Правила за работа с потребители (Правила). Съгласно цитираната разпоредба правилата уреждат реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения, формата на данните за потреблението и процедурата, доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях. Съгласно легалната дефиниция в ЗЕ потребител на енергийни услуги е клиент, който купува енергия или природен газ за собствено ползване (краен клиент). Тези правила уреждат отношенията на дружеството само с крайни клиенти. Предвид изложеното и 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 „Коген Загоре“ ЕООД.

Глава I „Общи положения“

Чл. 1. (1) Тези правила уреждат отношенията между „Коген Загоре“ ЕООД и клиентите на дружеството, както и реда и сроковете за разглеждане, проверка и отговор на постъпилите жалби, сигнали и предложения от клиентите, с които дружеството има сключени договори за търговия с природен газ.

(2) Дружеството е: „Коген Загоре“ ЕООД с ЕИК 123755105, вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията, със седалище и адрес на управление: област Стара Загора, община Опан, с. Ястребово, п.к. 6056, притежаващо Лицензия №..... / за дейността „търговия с природен газ“, издадена от Комисия за енергийно и водно регулиране за територията на Република България, срок от..... години.

(3) Клиент е потребител на енергийни услуги по смисъла на Закона за енергетиката, който е сключил договор за продажба на природен газ по свободно договорени цени с „Коген Загоре“ ЕООД.

Глава II „Търговия с природен газ, сключване и изпълнение на договорите“

Чл. 2. (1) Дружеството осъществява дейността си като търговец на природен газ в съответствие с нормативната уредба и указанията на компетентните органи в Република България и по-конкретно при спазване на разпоредбите на Закона за енергетиката, ЗЕ, обн. ДВ, бр. 107 от 2003 г. и на Правилата за търговия с природен газ, обн. ДВ, бр. 59 от 2015 г.

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

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

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

38а от ЗЕ.

Чл. 3. (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.

Глава III „Взаимоотношения с клиенти. Център за работа с потребители на енергийни услуги“

Чл. 4. Всеки клиент има право да получава от Дружеството най-малко следната информация, съгласно приложимото законодателство:

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

Чл. 5. (1) Дружеството осигурява център за работа с Клиенти, където те могат да подават всички документи, свързани с доставките на природен газ, да им се предоставя информация относно условията на договорите, както и за предявяване на претенции по тях, за подаване на жалби и запитвания.

(2) Центърът за работа с клиенти е на адрес: Контакти за връзка: електронен адрес и телефон

Чл. 6. Дружеството поддържа на своята интернет страница актуална информация, относно работата си с клиентите, включително адрес, телефон, факс и електронен адрес за контакти.

Чл. 7. Дружеството обменя информация в писмен вид, включително електронен, с клиентите във връзка със сключването/изменението/допълнението и прекратяването на договори.

Чл. 8. Дружеството своевременно уведомява клиентите си за значими промени в регулаторната рамка, които биха могли да имат въздействие върху тяхната дейност, във връзка с участието им на свободния пазар на природен газ.

Глава IV „Разглеждане на постъпили документи“

Чл. 9. (1) Жалбите могат да бъдат подадени лично или чрез упълномощен представител, по факс или електронна поща.

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

1. жалби на потребителите;
2. отговорите на подадените жалби.

(3) Подадените по ал. 1 жалби се регистрират в регистъра по ал. 2.

Чл. 10. (1) Подаваните от клиенти жалби трябва да отговарят на следните изисквания:

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

(2) Когато жалбите не отговаря на изискванията, на подателя се дават съответни указания и разяснения.

(3) Не се разглеждат анонимни жалби.

Чл. 11. (1) Становище по жалби се взема, след като се изясни случаят и се обсъдят

обясненията и възраженията на заинтересуваните страни.

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

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

Чл. 12. (1) Срокът за отговор на жалби на клиент е един месец от постъпването им.

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

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

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

Чл. 13. Жалби, подадени повторно по въпрос, по който има решение, не се разглеждат, освен ако са във връзка с изпълнението на решението или се основават на нови факти и обстоятелства. Жалбите, които не се разглеждат, се връщат на подателя, като му се съобщават и основанията за това.

Чл. 14. В случай на несъгласие с отговора на Дружеството, клиентът има право да подаде жалба до КЕВР в съответствие със ЗЕ. Жалбата се подава чрез Дружеството, което изпраща копие от цялата преписка по случая с приложени доказателства в 7 (седем) дневен срок.

Чл. 15. Дружеството съхранява преписките по жалби. Дружеството е длъжно да предоставя информация за етапа на разглеждане на жалба, при поискване от Клиента.

Чл. 16. В случай, че постъпилият документ е сигнал, то той подлежи на проверка от в рамките на десет дневен срок. След установяване характера на сигнала и съставяне на констативен протокол, се предприемат необходимите мерки за действие. Подателят на сигнала се уведомява в три дневен срок след вземане на решение.

Чл. 17. В случай на постъпило предложение, то подлежи на оценка и анализ в рамките на тридесет дневен срок. Предложенията се оценяват според тяхната приложимост.

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

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

IV. Информация, съдържаща се в подаденото от „Коген Загоре“ ЕООД заявление и която следва да бъде неразгласявана:

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-1053 от 14.09.2022 г. „Коген Загоре“ ЕООД е посочило, че като търговска тайна следва да се считат банковите сметки на дружеството. Посочените данни представляват факти и информация, свързани със стопанска дейност, чието запазване в тайна е в интерес на дружеството, за което то е взело необходимите мерки. Съгласно чл. 18 от ЗЕ не следва да бъде разгласявана информация, обявена за търговска тайна от заявителите и лицензиантите, ако нейното разгласяване би довело до нелоялна конкуренция между търговци, или до застрашаване на търговския интерес на трети лица.

С оглед гореизложеното, искането за заличаване на търговска тайна е основателно, като при публикуването на доклада и решението на КЕВР следва да бъде заличена посочената информация.

Изказвания по т.6.:

Докладва М. Димитров. В Комисията е постъпило заявление от „Коген Загоре“ ЕООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ на основание Закона за енергетиката и Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката. Резултатите от извършения анализ на подаденото заявление са отразени в доклад от 21.10.2022 г., приет с решение по Протокол № 285 от 26.10.2022 г., т. 1. В изпълнение на разпоредбите на ЗЕ, на 02.11.2022 г. е проведено открито заседание. На откритото заседание е присъствал представител на дружеството, който е заявил, че е съгласен с изготвения доклад. В доклада подробно се коментирани изискванията, на които дружеството следва да отговаря за издаване на лицензия. Установено е, че съгласно ЗЕ то отговаря на всички тях по отношение на технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността, човешки ресурси, финансови възможности. Представени са бизнес план и Правила за работа с потребителите на енергийни услуги. В доклада е коментирано искането на дружеството за заличаване на информация, която е търговска тайна. Посочената от дружеството информация е свързана с неговите банкови сметки, като е прието, че искането следва да бъде уважено и информацията е заличена в доклада. В проекта на решение работната група предлага на Комисията да вземе решение за издаване на лицензия на дружеството. Приложение на проекта на решение е текстът на лицензията и Правилата за работа с потребители.

М. Димитров прочете диспозитива на проекта на решение:

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на „Коген Загоре“ ЕООД, с ЕИК 123755105, лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение.

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

И. Иванов каза, че по време на откритото заседание заявителят изцяло е подкрепил доклада и е заявил, че няма забележки.

От страна на членовете на Комисията нямаше други въпроси и коментари по 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 „Коген Загоре“ ЕООД, с ЕИК 123755105, лицензия № Л-638-15 от 08.11.2022 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 „Коген Загоре“ ЕООД Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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

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

По т.7. Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-2001 от 21.10.2022 г. относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1062 от 01.08.2022 г. от „Сток енерджи“ ЕООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“**, както и събраните данни и доказателства при проведеното на 02.11.2022 г. открито заседание, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1062 от 01.08.2022 г. от „Сток енерджи“ ЕООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ на основание чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). Със Заповед № 3-Е-1116 от 04.08.2022 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за проучване на постъпилото заявление и приложените към него документи.

В резултат на извършената проверка на подаденото заявление по реда на чл. 4 от НЛДЕ са установени нередовности. В тази връзка, с писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-1062 от 10.08.2022 г. от „Сток енерджи“ ЕООД е изискано да представи следните данни и документи: декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените данни и документи, съгласно изискванията на чл. 3, ал. 3 от НЛДЕ; обосновка на срока на лицензията; одитирани годишни финансови отчети на заявителя за 2020 и 2021 г.; информация за налични обезпечения, предоставени в полза на „Булгартрансгаз“ ЕАД по договор за покупка и продажба на природен газ за балансиране № 5472 от 25.07.2022 г.; доказателства за наличието и числеността на персонала и неговата квалификация за извършване на дейността и за познаване на пазара на природен газ, в това число документи, удостоверяващи трудово-правната обвързаност на лицата от персонала със заявителя (трудови договори и/или уведомление от Национална агенция по приходите по чл. 62, ал. 3 от Кодекса на труда); данни за образованието и квалификацията на ръководния персонал и персонала, зает в упражняване на дейността, подлежаща на лицензиране, на заявителя, в т.ч. дипломи за завършено образование и квалификация; доказателства за действащ към настоящия момент договор за наем на офис; данни и доказателства за притежаваните материални ресурси, включително данни и доказателства за изградената информационна мрежа и софтуер за извършване на дейността, а именно: копие на договор и фактури за покупка на компютърни компоненти, офис оборудване и софтуер; копие на договори за осигуряване на интернет и телекомуникационни услуги и електронна поща; доказателства за наличие на права върху техническата осигуреност за сключване на сделки с природен газ. и доказателства за платена такса за одобряване на бизнес план в размер на 500 лв. С писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-1062 от 22.08.2022 г. и вх. № Е-ЗЛР-Л-1062 от 02.09.2022 г. е представена изисканата информация. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-1062 от 11.10.2022 г. е представено доказателство за наличие на права върху техническата осигуреност за сключване на сделки с природен газ.

Резултатите от извършения анализ на подаденото заявление са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-2001 от 21.10.2022 г., приет с решение по Протокол № 285 от 26.10.2022 г., т. 2. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 02.11.2022 г. е проведено

открито заседание. На откритото заседание е присъствал упълномощен представител на дружеството, който е заявил, че е съгласен с изготвения доклад и няма забележки по него.

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

I. „Сток енерджи“ ЕООД е подало заявление с вх. Е-ЗЛР-Л-1062 от 01.08.2022 г. с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“. Съгласно чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10а от НЛДЕ дейността „търговия с природен газ“ подлежи на лицензиране по този закон. Лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон или с еквивалентна регистрация по законодателството на друга държава-членка на Европейския съюз, което притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията – чл. 40, ал. 1, т. 1 и ал. 7 от ЗЕ. Според чл. 40, ал. 1, т. 2 от ЗЕ изискването за наличие на вещни права върху енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността не се прилага по отношение на дейността „търговия с природен газ“. Не се издава лицензия на лице: спрямо което е открито производство по несъстоятелност или което е обявено в несъстоятелност; което е в ликвидация; на което е отнета лицензията или е отказано издаването на лицензия за същата дейност и не е изтекъл съответния срок, в който не може да направи ново искане за издаване на лицензия – чл. 40, ал. 4 от ЗЕ.

1. Видно от представеното Удостоверение за актуално състояние с изх. № 20220705121843 от 05.07.2022 г. „Сток енерджи“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност с ЕИК 205120621, вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията, със седалище и адрес на управление: гр. Пещера 4550, Област Пазарджик, Община Пещера, ул. „Петър Раков“ № 39.

„Сток енерджи“ ЕООД има следния предмет на дейност: търговия с електрическа енергия след предоставяне на лиценз, консултации, проектиране, строителство, както и други дейности, незабранени от законодателството на Република България, осъществявани в страната и чужбина.

Капиталът на дружеството е в размер 5000 (пет хиляди) лева, разпределен на 500 (петстотин) дяла, всеки от които е в размер на 10 (десет) лева. Капиталът е изцяло внесен.

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

Видно от представеното Удостоверение за актуално състояние с изх. № 20220705121843 от 05.07.2022 г. едноличен собственик на капитала на заявителя е „БИОВЕТ“ АД, който е собственост на „Хювефарма“ ЕООД. Действителни собственици - физически лица, видно от извършена справка за актуално състояние на „Хювефарма“ ЕООД в Търговския регистър към 23.08.2022 г., са Кирил Петров Домусчиев и Георги Петров Домусчиев.

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

Едноличният собственик на капитала управлява и представлява дружеството лично или чрез назначен от него управител.

Дружеството се управлява и представлява от Ангел Желязков Иванов – управител.

Видно от горното, „Сток енерджи“ ЕООД е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2,

т. 1 от Търговския закон, следователно отговаря на изискванията по чл. 40, ал. 1 от ЗЕ да бъде юридическо лице, регистрирано по Търговския закон.

2. Видно от представените декларации, управителят на дружеството не е лишаван от правото да упражнява търговска дейност и не е осъждан с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Управителят е представил декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, съгласно изискванията на чл. 3, ал. 3 от НЛДЕ, както и декларации, че дружеството не е в производство по несъстоятелност, не е обявено в несъстоятелност и не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за дейността „търговия с природен газ“, нито му е отказвано издаване на лицензия за същата дейност.

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

3. Срок на исканата лицензия

Съгласно чл. 42, ал. 1 от ЗЕ, лицензията се издава за срок до 35 години. В съответствие с изискванията на НЛДЕ „Сток енерджи“ ЕООД е поискало да му бъде издадена лицензия за срок от 10 години, който е обоснован със следните аргументи:

Дружеството посочва, че новата реалност в геополитическо отношение и на енергийните пазари изисква ускоряване на прехода към чиста енергия и увеличаване на енергийната независимост на Европа. За постигане на целите на Европейския съюз за чиста и неутрална по отношение на климата икономика до 2050 г., създаване на еднакви условия на конкуренция в Европейския съюз, при отчитане на влиянието и на глобалните пазари върху европейската икономика, както и невъзможността съвременните технологии да отговорят по напълно задоволителен начин на проблемните области, големите потребители на природен газ в България се опитват да намалят разходите си за природен газ в производството си, за което се нуждаят от постигане на възможно най-добра цена на природен газ.

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

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

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

„Сток енерджи“ ЕООД предвижда да извършва дейността „търговия с природен газ“ от офис, находящ се в гр. Пещера, ул. „Петър Раков“ № 39, съгласно договор за наем с „Биовет“ АД от 28.05.2018 г. за срок от една година. Съгласно представения Анекс № 2 от 28.05.2020 г. към договора, договорът се счита продължен за всяка следваща година, ако след изтичане на наемния срок наемателят продължи да ползва имота със знанието и без противопоставянето на наемодателя.

Видно от Анекс № 1 от 28.06.2018 г. към договора за наем, офисът е обзаведен с мебели и офис оборудване, мрежово-компютърно оборудване, стационарни и преносими компютри, принтери, копирни машини, скенери, факс, телефонни апарати, като са обособени необходимите самостоятелни работни места.

За осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ „Сток енерджи“ ЕООД ще използва информационно оборудване, хардуер и софтуер, както следва: настолни компютри (2 бр.); лаптопи (1 бр.); мултифункционално устройство скенер и копир; със съответния лицензен софтуер.

Заявителят декларира, че информационната система в офиса позволява защитен отдалечен достъп до ресурсите на работните станции и сървъра от всяко работно място с достъп до интернет. За електронен обмен, обмен на данни всички работни места в локалната мрежа на фирмата имат достъп до интернет. За нуждите на електронна търговия

с природен газ е разкрит официален e-mail адрес.

С оглед изпълнение на изискванията за доказване на наличие на права върху техническата осигуреност за сключване на сделки с природен газ, „Сток енерджи“ ЕООД е получил достъп до ИС „Платформа за търговско диспечирание“ на „Булгартрансгаз“ ЕАД предвид сключените валидни договори за достъп и пренос, договор за покупко-продажба на газ за балансиране и договор за ползване на виртуална търговска точка с „Булгартрансгаз“ ЕАД.

С оглед изпълнение на изискванията за доказване на наличие на права върху техническата осигуреност за сключване на сделки с природен газ, заявителят е представил писмо с изх. № ГХБ 871 от 10.10.2022 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 „Сток Енерджи“ ЕООД и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД. В писмото се допълва, че в случай че „Сток Енерджи“ ЕООД желае да получи права върху техническата осигуреност за сключване на сделки с природен газ на електронната платформа на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, следва да бъде регистриран член на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, след успешно преминаване на процедура по членство.

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

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

„Сток енерджи“ ЕООД е представило: данни за управленската и организационна структура; копие на учредителен акт на дружеството; данни за образованието и квалификацията на ръководния персонал и на персонала, зает в упражняване на дейността; доказателства за наличието и числеността на персонала и неговата квалификация за извършване на дейността и за познаване на пазара на природен газ (автобиография и копие на диплома за завършено образование на един експерт прогнозиране и балансиране; удостоверение, издадено от „Сток енерджи“ ЕООД за заеманата длъжност и трудов стаж на експерта „прогнозиране и балансиране“; справка за приети и отхвърлени уведомления по чл. 62, ал. 5 от Кодекса на труда, издадена от Национална агенция за приходите, от която е видно, че експертът има сключен трудов договор със заявителя; уведомление по чл. 62, ал. 5 от Кодекса на труда за сключен трудов договор на експерта със заявителя.)

Видно от представената информация управителят има квалификация и управленски опит в сферата на енергетиката.

От представените документи е видно, че служителят на дружеството, който ще бъде пряко ангажиран с извършване на дейността „търговия с природен газ“, притежава квалификация и опит в извършване на дейността „търговия с природен газ“.

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

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

От одитираните годишни финансови отчети на „Сток енерджи“ ЕООД за 2019 г., 2020 г. и 2021 г. е видно, че дружеството отчита за периода, както следва: печалба от 6 хил. лв. за 2019 г., печалба от 22 хил. лв. за 2020 г. и 63 хил. лв. за 2021 г. Общите приходи

на дружеството се увеличават от 1001 хил. лв. през 2019 г. до 6962 хил. лв. за 2021 г. Разходите на дружеството се увеличават от 994 хил. лв. за 2019 г. до 6892 хил. лв. за 2021 г.

Общата сума на активите на дружеството се увеличава от 534 хил. лв. за 2019 г. до 1627 хил. лв. за 2021 г. Нетекущите активи намаляват от 17 хил. лв. за 2019 г. на 12 хил. лв. за 2021 г. Текущите активи се увеличават от 517 хил. лв. за 2019 г. на 1615 хил. лв. за 2021 г. Основният капитал е в размер на 5 хил. лв. за 2019 г. и остава непроменена стойност до края на периода. Собственият капитал на дружеството се увеличава от -3 хил. лв. за 2019 г. на 82 хил. лв. за 2021 г. Нетекущите пасиви не са отчетени през периода. Текущите пасиви се увеличават от 537 хил. лв. до 1545 хил. лв. за 2021 г.

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Сток енерджи“ ЕООД за периода 2019 – 2021 г.:

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал се изменя от -0,18 за 2019 г. на 6,83 за 2021 г. Това показва, че дружеството може да е имало затруднения при покриване със свободен собствен капитал на инвестициите в нови дълготрайни активи през 2019 г. Коефициентът на обща ликвидност се изменя от -0,01 за 2019 г. на 0,053 за 2021 г., което означава, че дружеството може да не е разполагало с достатъчно свободни оборотни средства за погасяване на текущите си задължения. Коефициентът на финансова автономност за периода е -0,01 за 2019 г. и се изменя на 0,053 за 2021 г., което означава, че дружеството може да е имало затруднения да покрива задълженията си със собствени средства.

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

„Сток енерджи“ ЕООД посочва, че ще осъществява дейността „търговия с природен газ“ със самостоятелен паричен ресурс. Дружеството декларира, че поддържа банкова сметка в „Юробанк България“ АД, чрез която обслужва търговската дейност на компанията.

Също така дружеството е представило копия на сключени с оператора на газопреносната система договори, а именно: Договор № 5471 от 25.07.2022 г. за достъп и пренос на природен газ по газопреносните мрежи на „Булгартрансгаз“ ЕАД, Договор № 5472 от 25.07.2022 г. за покупка и продажба на природен газ за балансиране и Договор № 5473 от 25.07.2022 г. за ползване на виртуална търговска точка. В тази връзка, са представени копия на платежни нареждания, с които се удостоверяват наличните обезпечения по действащите договори, както следва: депозит в размер на 5000 лв. по Договор № 5471 от 25.07.2022 г. и депозит в размер на 500 лв. по Договор № 5472 от 25.07.2022 г.

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

II. Бизнес план на „Сток енерджи“ ЕООД за периода 2022 – 2026 г.

„Сток енерджи“ ЕООД е представило бизнес план за периода 2022 – 2026 г.

1. Прогнозни цени и количества за покупко-продажба на природен газ за периода 2022 – 2026 г.

„Сток енерджи“ ЕООД прогнозира количествата природен газ за покупко-продажба да се увеличават за периода на бизнес план от 42 180 MWh през 2022 г. до около 430 000 MWh през 2026 г. Прогнозните количества природен газ за търговия и средни прогнозни цени на природния газ са представени в таблица № 1:

Таблица № 1

Прогнозни обеми търгуван природен газ и средни прогнозни цени на природния газ					
Параметри	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Общо покупко-продажби на природен газ, MWh	42 180	169 200	219 000	320 000	430 000

Средни прогнозни покупни цени, лв./MWh	196,00	191,00	168,00	169,00	170,00
Средни прогнозни продажни цени, лв./MWh	201,00	196,50	173,00	174,00	174,00

2. Прогнозни годишни финансови отчети

„Сток енерджи“ ЕООД е представило прогнозни счетоводни баланси, отчет за приходи и разходи и прогнозен паричен поток за периода 2022 – 2026 г. За целия период на бизнес плана дружеството прогнозира да реализира печалби по години в размер на: 167 хил. лв. за 2022 г.; 751 хил. лв. за 2023 г.; 868 хил. лв. за 2024 г.; 1308 хил. лв. за 2025 г. и 1401 хил. лв. за 2026 г.

Общите приходи се увеличават от 8478 хил. лв. за 2022 г. до 74 820 хил. лв. през 2026 г. Общите разходи се увеличават от 8293 хил. лв. за 2022 г. до 73 263 хил. лв. за 2026 г. Общо активите се предвижда да се увеличат от 2951 хил. лв. за 2022 г. до 8985 хил. лв. за 2026 г. Нетекущите активи са прогнозираны в размер на 1 хил. лв. за всяка година от периода на бизнес плана. Текущите активи на дружеството са увеличават от 2951 хил. лв. за 2022 г. на 8985 хил. лв. за 2026 г., вследствие на увеличаване на вземания от клиенти и на пари и парични еквиваленти.

Собственият капитал нараства от 167 хил. лв. за 2022 г. на 4495 хил. лв. за 2026 г., вследствие на увеличение на неразпределената и текуща печалба. Нетекущи пасиви са прогнозираны в размер на 1400 хил. лв. за всяка година от периода на бизнес плана. Текущите пасиви се увеличават от 1385 хил. лв. за 2022 г. на 3091 хил. лв. за 2026 г. От представените прогнозни парични потоци за периода 2022 – 2026 г. е видно, че в края на всяка една година от периода прогнозираните парични наличности са с положителни стойности.

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

Таблица № 2

Параметри	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Общо приходи от дейността (хил. лв.)	8478	33 248	37 887	55 680	74 820
Общо разходи от дейността (хил. лв.)	8293	32 414	36 923	54 226	73 263
Счетоводна печалба (хил. лв.)	185	834	964	1454	1557
Финансов резултат (хил. лв.)	167	751	868	1308	1401
Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал	167,00	918,00	1786,00	3094,00	4495,00
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	2,13	2,69	3,04	2,96	2,91
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	0,06	0,33	0,60	0,84	1,00

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Сток енерджи“ ЕООД за периода 2022 – 2026 г.:

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал се увеличава от 167,00 през 2022 г. до 4495,00 през 2026 г. Това показва, че дружеството няма да има затруднения при покриване със свободен собствен капитал на инвестициите в нови дълготрайни активи. Коефициентът на обща ликвидност от 2,13 през 2022 г. се увеличава на 2,91 през 2026 г. Това е показател, че дружеството ще разполага със свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения. Коефициентът на финансова автономност, показващ степента на независимост от ползване на привлечени средства, се изменя от 0,06 за 2022 г. на 1,00 през 2026 г. Това е показател, че дружеството може да има затруднения за покриване със собствени средства на задълженията си до 2025 г. Очакваните стойности на горепосочените показатели, определени на база обща балансова структура показват, че финансово-икономическото състояние на „Сток енерджи“ ЕООД ще бъде добро.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложи от

„Сток енерджи“ ЕООД в бизнес плана за периода 2022 – 2026 г., ще осигурят на дружеството необходимите материални и финансови ресурси за изпълнение на лицензионните му задължения във връзка с осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

III. Правила за работа с потребителите на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ „Сток енерджи“ ЕООД е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги. С оглед гарантиране на защитата на интересите на потребителите на енергийни услуги в предложението от заявителя проект на правила са направени изменения и допълнения, както следва:

Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „Сток енерджи“ ЕООД

Раздел I. ОБЩИ ПОЛОЖЕНИЯ

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

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

2. обмена на информация с потребителите на енергийни услуги, включително формата на данните за потреблението и процедурата, по която потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях.

Чл. 2.(1) Дружеството, доставчик на природен газ по договорите за продажба е: „Сток енерджи“ ЕООД, ЕИК 205120621, със седалище и адрес на управление: област Пазарджик, община Пещера, гр. Пещера, ул. „Петър Раков“ № 39, притежаващо Лицензия №.... / за дейността „търговия с природен газ“, издадена от Комисия за енергийно и водно регулиране за територията на Република България.

(2) Клиент е потребител на енергийни услуги по смисъла на Закона за енергетиката, който е сключил договор за продажба на природен газ по свободно договорени цени със „Сток енерджи“ ЕООД.

Чл. 3. „Сток енерджи“ ЕООД сътрудничи с организациите на потребителите, представляващи техните интереси.

Раздел II. СПЕЦИАЛИЗИРАНО ЗВЕНО ЗА РАБОТА С ПОТРЕБИТЕЛИТЕ

Чл. 4. „Сток енерджи“ ЕООД създава специализирано звено за работа с Потребителите в рамките на организационната си структура.

Чл. 5. Специализираното звено за работа с Потребителите поддържа център за работа с Потребителите, 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.

Чл. 6. Специализираното звено за работа с Потребителите, както и центъра за работа с Потребителите са разположени в офиса на „Сток енерджи“ ЕООД, находящ се на адрес: гр. Пещера, ул. Петър Раков № 39.

Чл. 7. Работното време с Потребители на центъра за работа с Потребителите е всеки делничен ден от 9.00 до 12.00 часа и от 13.00 до 17.30 часа.

Раздел III. ПРОЦЕДУРИ ЗА РАБОТА С ПОТРЕБИТЕЛИТЕ. СКЛЮЧВАНЕ НА ДОГОВОРИ С ПОТРЕБИТЕЛИ ЗА ПРОДАЖБА НА ПРИРОДЕН ГАЗ

Чл. 8. За нуждите на сключване на индивидуален договор за продажба на природен газ с Потребител, „Сток енерджи“ ЕООД предоставя на Потребителя нужната информация, която да позволи на Потребителя да направи своя избор, която включва:

1. всички характеристики на услугата, които трябва да бъдат известни на Потребителя, включително технически параметри по доставката на природен газ;
2. цена, количество, начин на плащане и други договорни условия;
3. опасностите, свързани с обичайното ползване на стоката;
4. условията за ползване на стоката; влиянието, което тя оказва върху други стоки и услуги при евентуална съвместна употреба или ползване.

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

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

Чл. 10. Договорът с Потребител се сключва в писмен вид, в офиса на „Сток енерджи“ ЕООД. При подписване на договора, на Потребителя се предоставя безплатно копие от настоящите Правила.

Чл. 11. Договорите, сключвани от Дружеството, с потребители на енергийни услуги, за покупко-продажба на природен газ, задължително съдържат най-малко посоченото в чл. 38а от ЗЕ.

Чл. 12. „Сток енерджи“ ЕООД предоставя приложимите нормативни актове – Закона за енергетиката и издадените въз основа на него наредби и общи административни актове – Правила за достъп, Правила за търговия и други правила, регламентиращи сключваните от него сделки, както и Правилата за работа с Потребителите на всеки, който поиска това и ги публикува на страницата си в Интернет.

Чл. 13. (1) Дружеството осигурява на Потребителите широк избор на методи на плащане, включително системи за авансови плащания, които са справедливи и отразяват адекватно вероятното потребление.

(2) Дружеството издава фактури на Потребителите 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 IV. УСЛОВИЯ И РЕД ЗА ПОДАВАНЕ НА ЖАЛБИ, СИГНАЛИ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ

Чл. 14. Потребителите имат право да подават молби, жалби, сигнали или предложения и да получават отговори на тях в определените от действащото законодателство и настоящите Правила форми и срокове.

Чл. 15. Упражнявайки правото си по предходния член, Потребителите подават в писмен вид молби, жалби, сигнали или предложения до „Сток енерджи“ ЕООД, изпратени по пощата или предадени лично на адреса на центъра за работа с Потребителите.

Чл. 16. (1) Подаваните от потребителите жалби, молби, сигнали или предложения трябва да отговарят на следните изисквания:

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

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

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

Чл. 17. Всяка постъпила молба, жалба, сигнал или предложение се регистрира под входящ номер в специален за целта Входящ регистър, воден от „Сток енерджи“ ЕООД, като се записва датата на постъпване, подател и кратко описание на предмета. Регистърът съдържа жалбите, молбите, сигналите и предложенията на потребителите, както и отговорите на подадените жалби, молби, сигнали и предложения.

Чл. 18. Документацията относно всички жалби, молби, сигнали и предложения, както и отговорите по тях се съхраняват за период най-малко една година от приключване на преписката, доколкото не е определен друг срок съгласно действащото законодателство.

Чл. 19. При поискване, всеки подател на молба, жалба, сигнал или предложение, получава от деловодството на дружеството талон с вписан в него входящ номер на подадения документ.

Раздел V. РАЗГЛЕЖДАНЕ, ПРОВЕРКА И ОТГОВОР НА ПОДАДЕНИ ЖАЛБИ, СИГНАЛИ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ

Чл. 20. Управителят на „Сток енерджи“ ЕООД определя лице, което пряко ще отговаря за проучването и проверката на подадените молби, жалби, сигнали и предложения, тяхното придвижване с изготвяне на становище и предложение за решение до Управителя, както и изпращане на отговори до подателите им.

Чл. 21. По всеки конкретен сигнал, молба, жалба или предложение, прекият изпълнител изготвя писмено становище с предложение до Управителя в срок от 10 /десет/ работни дни от датата на регистрация на вноса от Потребителя документ. Управителят може да върне становището за допълнителна информация. Решение по подадена молба, жалба, сигнал или предложение взема Управителя на „Сток енерджи“ ЕООД.

Чл. 22. Отговор на заведена в деловодството на „Сток енерджи“ ЕООД молба, жалба, сигнал или предложение се изготвя в писмен вид и се изпраща по пощата с обратна разписка на посочения от подателя адрес, за сметка на „Сток Енерджи“ ЕООД.

Чл. 23. Срокът, в който „Сток енерджи“ ЕООД е длъжно да отговори писмено на заведени в деловодството му молби, жалби, сигнали и предложения, е 30 /тридесет/ календарни дни от датата на регистрирането им във Входящия регистър

Чл. 24. При жалби, свързани с неточно измерване или с безопасността на доставката на природен газ, „Сток енерджи“ ЕООД е длъжно да отговори в рамките на 3 /три/ работни дни.

Чл. 25. Когато уважи молба, жалба, сигнал или предложение, Управителят на „Сток енерджи“ ЕООД взема решение за отстраняване на допуснатото нарушение или неточност, за което уведомява подателя писмено.

Чл. 26. Решението се изпълнява в срок от 30 /тридесет/ календарни дни от датата на вземането му. При необходимост от удължаване на срока за изпълнение, се изпраща писмено съобщение до подателя.

Чл. 27. Когато с решението се засягат права на други Потребители, те се уведомяват за това писмено.

Чл. 28. (1) Сигнали, жалби и молби, подадени повторно по въпрос, по който има решение, не се разглеждат, освен ако са във връзка с изпълнението на решението или се основават на нови факти и обстоятелства.

(2) Сигналите, жалбите и молбите, които не се разглеждат, се връщат на подателя, като му се съобщават и основанията за това.

(3) На сигнали, жалби и молби по въпроси, на които е отговорено по ал. 2, но съдържащи нови обстоятелства, се отговаря само на новите обстоятелства.

Заключителни разпоредби

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

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

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

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

IV. Информация, съдържаща се в подаденото от „Сток енерджи“ ЕООД заявление и която следва да бъде неразгласявана:

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-1062 от 02.09.2022 г. заявителят е посочил, че предоставените от него информация и документи, част от административната преписка, не съдържат търговска тайна.

Въз основа на гореизложеното при публикуването на доклада и решението на КЕВР не следва да бъде заличена информация.

Изказвания по т.7.:

Докладва М. Димитров. В Комисията е постъпило заявление от „Сток енерджи“ ЕООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“. Резултатите от извършения анализ на подаденото заявление са отразени в доклад от 21.10.2022 г., приет с решение по Протокол № 285 от 26.10.2022 г., т. 2. В изпълнение на разпоредбите на ЗЕ, на 02.11.2022 г. е проведено открито заседание. На откритото заседание е присъствал упълномощен представител на дружеството, който е заявил, че е съгласен с изготвения доклад и няма забележки по него. В доклада подробно са коментирани изискванията за издаване на лицензия, на които дружеството следва да отговаря. Установено е, че дружеството отговаря на всички тях по отношение на технически възможности и материални ресурси, човешки ресурси, финансови възможности. Представени са бизнес план и Правила за работа с потребителите. В доклада е коментирано и искането на дружеството за заличаване на информация, която е търговска тайна. Заявителят е посочил, че предоставените от него информация и документи не съдържат търговска тайна и няма искане за заличаване на търговска тайна. В проекта на решение работната група предлага на Комисията да вземе решение за издаване на лицензия на дружеството. Приложение на проекта на решение е текстът на лицензията и Правилата за работа с потребители.

М. Димитров прочете диспозитива на проекта на решение:

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на „Сток Енерджи“ ЕООД, с ЕИК 205120621, лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение.

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

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по 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 „Сток Енерджи“ ЕООД, с ЕИК 205120621, лицензия № Л-639-15 от 08.11.2022 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 „Сток Енерджи“ ЕООД Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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

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

По т.8. Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-2002 от 21.10.2022 г. относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1075 от 15.08.2022 г. от А.Пе.Ем.Пе. Ханделсгезелшафт м.б.Х. с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“, както и събраните данни и доказателства при проведеното на 02.11.2022 г. открито заседание, установи следното:**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е получено заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1075 от 15.08.2022 г. от А.Пе.Ем.Пе. Ханделсгезелшафт м.б.Х. 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-1148 от 23.08.2022 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за проучване на постъпилото заявление и приложените към него документи.

Резултатите от извършения анализ на подаденото заявление са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-2002 от 21.10.2022 г., приет с решение по Протокол № 285 от 26.10.2022 г., т. 3. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 02.11.2022 г. е проведено открито заседание. На откритото заседание е присъствал упълномощен представител на дружеството, който е заявил, че е съгласен с изготвения доклад и няма забележки по него.

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

I. А.Пе.Ем.Пе. Ханделсгезелшафт м.б.Х. е подало заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1075 от 15.08.2022 г. с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“. Съгласно чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10а от НЛДЕ дейността „търговия с природен газ“ подлежи на лицензиране по този закон. Лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон или с еквивалентна регистрация по законодателството на друга държава-членка на Европейския съюз, което притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията – чл. 40, ал. 1, т. 1 и ал. 7 от ЗЕ. Според чл. 40, ал. 1, т. 2 от ЗЕ изискването за наличие на вещни права върху енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността не се прилага по отношение на дейността „търговия с природен

газ“. Не се издава лицензия на лице: спрямо което е открито производство по несъстоятелност или което е обявено в несъстоятелност; което е в ликвидация; на което е отнета лицензията или е отказано издаването на лицензия за същата дейност и не е изтекъл съответния срок, в който не може да направи ново искане за издаване на лицензия – чл. 40, ал. 4 от ЗЕ.

1. Видно от представеното извлечение от Търговския регистър към Областен съд Винер Нойщат, Република Австрия, с фирмен номер FN 104496 х, актуално към 08.07.2022 г., А.Пе.Ем.Пе. Ханделсгезелшафт м.б.Х. е дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на Република Австрия, вписано с пореден номер FN 104496 х в Търговския регистър, със седалище в Политическа община Енцесфелт-Линдабрун, и адрес на управление: Кройцгасе 14/2, 2551 Енцесфелт-Линдабрун.

Видно от представения дружествен договор, А.Пе.Ем.Пе. Ханделсгезелшафт м.б.Х. е с основен предмет на дейност търговия, а именно износ и внос на стоки от всякакъв характер, както и стопанска дейност в строителството и участие в други предприятия. Дружеството посочва, че извършва и консултантска дейност в областта на международната търговия с природен газ, петролни продукти и енергийни ресурси, както и консултации по проектиране и изграждане на електроцентрали, водородни централи и технологии, логистична и складова дейност.

Капиталът на дружеството е в размер на 500 000 (петстотин хиляди) австрийски шилинга.

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

Видно от представените извлечение за актуално състояние от 08.07.2022 г. от Търговския регистър, Протокол от Общо събрание на дружеството от 10.06.2022 г. и Договор за прехвърляне на дружествени дялове от 10.06.2022 г., съдружници в А.Пе.Ем.Пе. Ханделсгезелшафт м.б.Х. са следните физически лица: Малина Първанова, гражданин на Република Австрия, участваща с капиталова вноса от 125 000 австрийски шилинга или 25% от целия капитал на дружеството и Валентин Барутчиев, гражданин на Република България, участващ с капиталова вноса от 375 000 австрийски шилинга или 75% от целия капитал на дружеството. Същите лица са и крайни действителни собственици – физически лица.

А.Пе.Ем.Пе. Ханделсгезелшафт м.б.Х. се управлява и представлява от Малина Първанова и Валентин Барутчиев – управители на дружеството, които имат правомощието да го представляват самостоятелно.

Видно от горното, А.Пе.Ем.Пе. Ханделсгезелшафт м.б.Х. е търговец, регистриран по законодателството на Република Австрия, следователно отговаря на изискванията по чл. 40, ал. 7 от ЗЕ да бъде юридическо лице с регистрация, еквивалентна на тази по чл. 40, ал. 1 от ЗЕ – по законодателството на държава членка на Европейския съюз.

2. Видно от представените декларации, управителите на дружеството не са лишавани от правото да упражняват търговска дейност и не са осъждани с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Представена е декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, съгласно изискванията на чл. 3, ал. 3 от НЛДЕ, както и декларации, че дружеството не е в производство по несъстоятелност, не е обявено в несъстоятелност и не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за дейността „търговия с природен газ“, нито му е отказвано издаване на лицензия за същата дейност.

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

3. Срок на исканата лицензия

Съгласно чл. 42, ал. 1 от ЗЕ, лицензията се издава за срок до 35 години. В съответствие с изискванията на НЛДЕ А.Пе.Ем.Пе. Ханделсгезелшафт м.б.Х. е поискало да му бъде издадена лицензия за срок от 10 години, който е обоснован със следните аргументи:

Заявителят посочва, че поисканият срок му е необходим с оглед реализиране на краткосрочните и дългосрочните му планове за бизнес развитие в България и позиционирането му на газовия пазар. Дружеството има изготвен бизнес план, който предвижда стабилен растеж на дейността и респективно оборотите му, което ще подпомогне ликвидността на пазара. Заявителят намира пазарната и регулаторна среда в България за благоприятна за осъществяване на търговските му цели, което ще допринесе и за цялостното развитие и ликвидност на пазара на природен газ. А.Пе.Ем.Пе. Ханделсгезелшафт м.б.Х. отбелязва също, че исканият срок от 10 години е в съответствие с практиката на КЕВР при предоставяне на лицензии за търговия.

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

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

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

А.Пе.Ем.Пе. Ханделсгезелшафт м.б.Х. предвижда да извършва дейността „търговия с природен газ“ от офис, находящ се в гр. Пловдив, ул. „Емил де Лавеле“ № 2, етаж 3, с площ от 180 кв. м, съгласно сключен договор за наем с „Авиамаш“ ЕООД от 01.04.2022 г. за срок до 31.12.2023 г.

Във връзка с осъществяването на дейност по търговия с природен газ в Република България и за осигуряване на технически и материални ресурси А.Пе.Ем.Пе. Ханделсгезелшафт м.б.Х. е закупило компютърни конфигурации, устройства и софтуер. В тази връзка заявителят е представил фактури за закупуването на компютърните системи, устройства и софтуер. А.Пе.Ем.Пе. Ханделсгезелшафт м.б.Х. е сключило договор и за техническо обслужване и компютърна техника.

За осигуряване на техническата и комуникационна свързаност А.Пе.Ем.Пе. Ханделсгезелшафт м.б.Х. има сключен договор за предоставяне на телекомуникационна услуга за интернет с максимална скорост 950 Mbps, както и договор за електронни съобщителни услуги.

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 764 от 07.07.2022 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 А.Пе.Ем.Пе. Ханделсгезелшафт м.б.Х. и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД. В писмото се допълва, че в случай че А.Пе.Ем.Пе. Ханделсгезелшафт м.б.Х. желае да получи права върху техническата осигуреност за сключване на сделки с природен газ на електронната платформа на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, следва да бъде регистриран член на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, след успешно преминаване на процедура по членство.

Заявителят е представил и писмо с изх. № 34 от 06.07.2022 г. на „Българска енергийна търговска платформа“ АД (БЕТП АД), в което се посочва, че А.Пе.Ем.Пе. Ханделсгезелшафт м.б.Х. е осигурило всички технически изисквания, необходими за осъществяване на комуникация и обмен на информация с електронната платформа на организирания борсов пазар на природен газ на БЕТП АД.

А.Пе.Ем.Пе. Ханделсгезелшафт м.б.Х. е представило копия на сключени с оператора на газопреносната система договори, а именно: Договор № 5341 от 30.03.2022 г. за достъп и пренос на природен газ по газопреносните мрежи на „Булгартрансгаз“ ЕАД, Договор № 5342 от 30.03.2022 г. за покупка и продажба на природен газ за балансиране и Договор № 5343 от 30.03.2022 г. за ползване на виртуална търговска точка.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че А.Пе.Ем.Пе. Ханделсгезелшафт м.б.Х. 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“

А.Пе.Ем.Пе. Ханделсгезелшафт м.б.Х. е представило: схема и описание на управленската и организационна структура; данни за образованието и квалификацията на ръководния персонал (управителите на дружеството); автобиографии и копия на дипломи за завършено образование, удостоверяващи опита и квалификацията на служителите и експертите, изпълняващи функции, свързани с осъществяване на дейността по търговия с природен газ; Договор за извършване на финансови и счетоводни услуги и консултации, сключен между А.Пе.Ем.Пе. Ханделсгезелшафт м.б.Х. и „Счетоводна къща МК 17“ ООД, от 01.08.2022 г.; Договор за възлагане на управление между А.Пе.Ем.Пе. Ханделсгезелшафт м.б.Х. и Малина Първанова (управител) от 01.07.2022 г.; Договор за възлагане на управление между А.Пе.Ем.Пе. Ханделсгезелшафт м.б.Х. и Валентин Барутчиев (управител); Граждански договор за възлагане на дейност, сключен между А.Пе.Ем.Пе. Ханделсгезелшафт м.б.Х. и търговския директор на дружеството; Договор за предоставяне на услуги от 01.08.2022 г. между А.Пе.Ем.Пе. Ханделсгезелшафт м.б.Х. и „А.П.М.П. България“ ЕООД с предмет предоставянето на услуги за осъществяване на дейност по търговия с природен газ чрез човешки ресурси от „А.П.М.П. България“ ЕООД на А.Пе.Ем.Пе. Ханделсгезелшафт м.б.Х.; договор за възлагане на управление между „А.П.М.П. България“ ЕООД и специалист „Маркетинг Логистика, финансово и техническо консултиране“; три броя справки от Национална агенция по приходите по чл. 62, ал. 5 от Кодекса на труда от 29.07.2022 г., от 01.08.2022 и от 09.08.2022 г. за сключени трудови договори с двама служители на „А.П.М.П. България“ ЕООД – специалист сигурност на данни и финансов анализатор.

Управленската и организационна структура на А.Пе.Ем.Пе. Ханделсгезелшафт м.б.Х. включва: управители; Отдел „Търговия с природен газ“; Отдел „Финанси и счетоводство“; Отдел „Оперативни дейности“; Отдел „Управление на риска“.

Видно от представените информация и документи, ръководният персонал има професионален опит в енергийния сектор, включително в търговията с природен газ.

Лицата, които към настоящия момент са ангажирани с дейността „търговия с природен газ“, освен управителите, са търговският директор (съгласно сключен с него граждански договор), специалист „маркетинг, логистика, финансово и техническо консултиране (съгласно сключен договор за възлагане на управление); финансов анализатор и специалист сигурност на данни, съгласно сключени трудови договори. От представените документи е видно, че притежават квалификация и опит в извършване на дейността „търговия с природен газ“ и познават пазара на природен газ.

Дружеството е посочило, че осъществява дейност по търговия с природен газ от 2014 г. Също така извършва консултантска дейност в областта на международната търговия с природен газ, петролни продукти и енергийни ресурси, както и консултации по

проектиране и изграждане на електроцентрали, водородни централи и технологии, логистична и складова дейност.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че А.Пе.Ем.Пе. Ханделсгезелшафт м.б.Х. 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 А.Пе.Ем.Пе. Ханделсгезелшафт м.б.Х за 2019 г., 2020 г. и 2021 г. е видно, че дружеството отчита за периода загуби, както следва: за 2019 г. -2082 евро, за 2020 г. -4085 евро и за 2021 г. -2148 евро. Отчетените приходи през 2019 г. са в размер на 30 634 евро и 2000 евро за 2021 г. Общите разходи на дружеството нарастват от 30 966 евро за 2019 г. на 2398 евро за 2021 г.

Общата сума на активите на дружеството, които по състав представляват само текущи активи се увеличават от 262 евро за 2019 г., на 2441 евро за 2021 г. Собственият капитал на дружеството е с отрицателни стойности за периода съответно -26 253 евро за 2019 г., -26 168 евро за 2020 г. и -29 216 евро за 2021 г. Общо пасивите се изменят от 262 евро за 2019 г. на 2441 евро за 2021 г.

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на А.Пе.Ем.Пе. Ханделсгезелшафт м.б.Х за периода 2019 – 2021 г.:

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал не може да бъде изчислен, поради това, че не са отчетени нетекущи активи. Коефициентът на обща ликвидност се изменя от 0,01 за 2019 г. на 0,08 за 2021 г., стойността на коефициента остава много под единица, което означава, че дружеството през периода може да е изпитвало затруднения в погасяването на текущите си задължения със свободни оборотни средства. Коефициентът на финансова автономност за периода е с отрицателна стойност.

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

За осъществяване на дейността „търговия с природен газ“, заявителят отбелязва, че ще ползва собствени средства. В тази връзка А.Пе.Ем.Пе. Ханделсгезелшафт м.б.Х е представило договори за откриване и водене на разплащателни сметки, сключени с „Първа инвестиционна банка“ АД за открити банкови сметки в лева и евро, както и копие на отчет по набирателна сметка със специално предназначение на дружеството в „Първа инвестиционна банка“ АД, от който е видно, че наличността по сметката към 10.06.2022 г. е в размер на 4 449 083 евро (четири милиона четиристотин четиридесет и девет хиляди осемдесет и три евро).

А.Пе.Ем.Пе. Ханделсгезелшафт м.б.Х е представило копие на платежни нареждания, с които се удостоверяват наличните обезпечения по действащите договори, както следва: депозит в размер на 5000 лв. по Договор № 5341 от 30.03.2022 г. за достъп и пренос на природен газ по газопреносните мрежи и депозит в размер на 5000 лв. по Договор № 5342 от 30.03.2022 г. за покупка и продажба на природен газ за балансиране.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че А.Пе.Ем.Пе. Ханделсгезелшафт м.б.Х притежава финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

II. Бизнес план на А.Пе.Ем.Пе. Ханделсгезелшафт м.б.Х за периода 2022 – 2026 г.

А.Пе.Ем.Пе. Ханделсгезелшафт м.б.Х възнамерява да е активен участник във всички пазарни сегменти на организираните борсови пазари.

1. Прогнозни цени и количества за покупко-продажба на природен газ за периода 2022 – 2026 г.

А.Пе.Ем.Пе. Ханделсгезелшафт м.б.Х прогнозира на база проучване и оценка на

потреблението, търгуваните количества природен газ, които очаква да реализира дружеството да се увеличат от 300 000 MWh през 2022 г. до 1 070 000 MWh през 2026 г. Прогнозните количества природен газ за търговия и средни прогнозни цени на природния газ са представени в таблицата:

Таблица №1

Прогнозни обеми търгуван природен газ и средни прогнозни цени на природния газ					
Параметри	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Прогнозни продажби на природен газ, MWh	300 000	950 000	1 010 000	1 070 000	1 070 000
Прогнозна средна покупна цена на природния газ, лв./MWh	105,41	89,73	74,13	55,69	55,69
Прогнозна средна продажна цена на природния газ, лв./MWh	108,81	93,13	77,53	59,09	59,09

2. Прогнозни годишни финансови отчети

А.Пе.Ем.Пе. Ханделсгезелшафт м.б.Х е представило прогнозни счетоводни баланси, отчет за приходи и разходи и прогнозен паричен поток за периода 2022 – 2026 г. За целия период на бизнес плана дружеството прогнозира да реализира печалби по години в размер на: 343 хил. лв. за 2022 г.; 1176 хил. лв. за 2023 г.; 1279 хил. лв. за 2024 г.; 1419 хил. лв. за 2025 г. и 1421 хил. лв. за 2026 г.

Общите приходи се увеличават от 32 643 хил. лв. за 2022 г. до 63 226 хил. лв. през 2026 г. Общите разходи се увеличават от 32 186 хил. лв. за 2022 г. до 61 332 хил. лв. за 2026 г. Общо активите се предвижда да се увеличат от 497 хил. лв. за 2022 г. до 6089 хил. лв. за 2026 г. Нетекущи активи не са предвидени за периода. Текущите активи на дружеството се увеличават от 497 хил. лв. за 2022 г. на 6089 хил. лв. за 2026 г.

Собственият капитал нараства от 321 хил. лв. за 2022 г. на 5615 хил. лв. за 2026 г., Заявителят не предвижда нетекущи пасиви за периода. Текущите пасиви нарастват от 176 хил. лв. за 2022 г. на 474 хил. лв. за 2026 г. От представените прогнозни парични потоци за периода 2022 – 2026 г. е видно, че в края на всяка една година от периода прогнозираните парични наличности са с положителни стойности.

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на А.Пе.Ем.Пе. Ханделсгезелшафт м.б.Х за периода 2022 – 2026 г.

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал не може да бъде изчислен, поради това, че не са прогнозирани нетекущи активи. *Коефициентът на обща ликвидност* от 2,82 през 2022 г. се увеличава на 12,86 през 2026 г. Това е показател, че дружеството ще разполага със свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения. *Коефициентът на финансова автономност*, показващ степента на независимост от ползване на привлечени средства, се увеличава от 1,82 за 2022 г. на 11,86 през 2026 г. Това е показател, че дружеството няма да има затруднения за покриване със собствени средства на задълженията си. Очакваните стойности на горепосочените показатели, определени на база обща балансова структура показват, че финансово-икономическото състояние на А.Пе.Ем.Пе. Ханделсгезелшафт м.б.Х ще бъде добро през периода на бизнес плана.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложи от А.Пе.Ем.Пе. Ханделсгезелшафт м.б.Х в бизнес плана за периода 2022 – 2026 г., ще осигурят на дружеството необходимите материални и финансови ресурси за изпълнение на лицензионните му задължения във връзка с осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

III. Правила за работа с потребителите на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ А.Пе.Ем.Пе. Ханделсгезелшафт м.б.Х.е представило Правила за работа с потребители на енергийни услуги.

Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на А.Пе.Ем.Пе.

Ханделсгезелшафт м.б.Х.**I. ОБЩИ ПОЛОЖЕНИЯ**

Чл. 1. (1) Тези Правила за работа с потребителите на енергийни услуги („Правила“) уреждат отношенията между А.Пе.Ем.Пе. Ханделсгезелшафт м.б.Х. като търговец на природен газ („Дружеството“) и купувачите по договори за покупко-продажбата на природен газ по свободно договорени цени („Клиенти“), като определят:

1. информация, която се предоставя от клиентите преди сключване на договорите и минималното съдържание на договорите;
2. реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби, сигнали и предложения;
3. информация, която се предоставя от Дружеството на Клиентите преди сключването на договора;
4. формата на данните за потреблението и процедурата, по която потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях.

(2) Дружеството, доставчик на природен газ по договорите за продажба, е: Наименование: А.Пе.Ем.Пе. Ханделсгезелшафт м.б.Х. Идент. №: 104496 х Седалище и адрес на управление: 2551 Енцесфелт-Линдабрун, Кройцгасе 14/2, притежаващо Лицензия №..... за дейността „търговия с природен газ“ на територията на Република България за срок от..... години.

(3) Клиент е потребител на енергийни услуги по смисъла на Закона за енергетиката, който е сключил договор за продажба на природен газ по свободно договорени цени с А.Пе.Ем.Пе. Ханделсгезелшафт м.б.Х.

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

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

II. ТЪРГОВИЯ С ПРИРОДЕН ГАЗ, СКЛЮЧВАНЕ И ИЗПЪЛНЕНИЕ НА ДОГОВОРИТЕ

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

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

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

Чл. 4. Договорите, сключвани от Дружеството с потребители на енергийни услуги, за покупко-продажба на природен газ, задължително съдържат най-малко посоченото в чл. 38а от ЗЕ.

Чл. 5. (1) Преди сключването на договора Дружеството предоставя на Клиентите най-малко следната информация – предлаганите услуги, цена и качество на природен газ, начини и срокове на плащане.

(2) При сключването и изпълнението на договорите за покупко-продажба на природен газ Клиентите предоставят на Дружеството цялата информация, необходима на Дружеството за изпълнение на неговите задължения по договора, както и задълженията му по издадената лицензия за търговия с природен газ. Клиентите уведомяват своевременно Дружеството за всякакви настъпили промени в подадената информация, но не по-късно от 14 дни от настъпването ѝ.

Чл. 6. (1) Дружеството 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 които се доставя природен газ; цени.

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

Чл. 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.

III. ВЗАИМООТНОШЕНИЯ С КЛИЕНТИ. ЦЕНТЪР ЗА РАБОТА С ПОТРЕБИТЕЛИ НА ЕНЕРГИЙНИ УСЛУГИ

Чл. 8. (1) Дружеството осигурява център за работа с Клиенти, където те могат да подават всички документи, свързани с доставките на природен газ, да им се предоставя информация относно условията на договорите, както и за предявяване на претенции по тях, за подаване на жалби и запитвания.

(2) Центърът за работа с клиенти се намира на адрес.....
Работно време за работа с клиенти.....електронен адрес..... тел.....

(3) Актуална информация за каналите на комуникация и данните за контакт с А.Пе.Ем.Пе. Ханделсгезелшафт м.б.Х. е достъпна и се поддържа на интернет страницата на дружеството, включително и телефон и електронен адрес.

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

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

IV. РЕД И СРОКОВЕ ЗА ПОЛУЧАВАНЕ, РАЗГЛЕЖДАНЕ, ПРОВЕРКА И ОТГОВОР НА ПОДАДЕНИ ЖАЛБИ, СИГНАЛИ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ

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

Чл. 11. Клиентите могат да правят предложения за усъвършенстване на договорите или за решаване на други въпроси, свързани със съвместната им дейност с дружеството.

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

Чл. 12. Дружеството поддържа регистър с информация, който съдържа:

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

Чл. 13. (1) Сигнали, жалби и предложения се подават от клиента в писмен вид, написани на български език и следва да съдържат:

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

подателят разполага с такива;

4. да са подписани от подателя или от упълномощен представител

(2) Жалбите, молбите, сигналите и предложенията се завеждат в регистъра по чл. 12. При поискване, подаващият жалба, сигнал, молба или предложение получава входящ номер на подадения от него документ.

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

(4) Когато жалбата, сигналът или предложението не отговарят на посочените изисквания, дружеството уведомява подателя, като дава съответните указания и разяснения за привеждането им в съответствие с изискванията на ал. 1.

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

Чл. 14. (1) Решението по жалба, предложение или сигнал се взема, след като се изясни случаят и се обсъдят обясненията и възраженията на заинтересуваните страни.

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

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

Чл. 15. (1) Дружеството дава отговор на жалбата, 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 е един месец след постъпването им.

Чл. 16. (1) Когато жалбата, сигналът или предложението са основателни, дружеството взема мерки за отстраняване на допуснатото нарушение или неточност, в срок не по-дълъг от срока по чл. 15, 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. 17. При условие, че потребителят не е удовлетворен от отговора по жалба, има право да подаде жалба до КЕВР, по реда на ЗЕ. Жалбата се подава чрез Дружеството, което изпраща копие от цялата преписка по случая с приложени доказателства в седемдневен срок.

Чл. 18. Дружеството е длъжно да съхранява преписките по жалби, сигнали и предложения в сроковете, предвидени в действащото законодателство. Дружеството е длъжно да предоставя информация за етапа на разглеждане на документа, при поискване от клиента.

Чл. 19. Сигнали и жалби, подадени повторно по въпрос, по който има решение, не се разглеждат, освен ако са във връзка с изпълнението на решението или се основават на нови факти и обстоятелства. Сигналите и жалбите, които не се разглеждат, се връщат на подателя, като му се съобщават и основанията за това.

V. ДРУГИ РАЗПОРЕДБИ

Чл. 20. В случаите, когато Дружеството се явява администратор на лични данни на физически лица във връзка със сключването и изпълнението на договори за покупко-продажба на природен газ, Дружеството събира, съхранява и обработва личните данни единствено на основанията по Регламент (ЕС) 2016/679 относно защитата на физическите лица във връзка с обработването на лични данни и относно свободното движение на такива данни и при спазване на изискванията за защита на личните данни по европейското и национално законодателство.

V. ЗАКЛЮЧИТЕЛНИ РАЗПОРЕДБИ

§ 1. (1) Тези Правила са одобрени от КЕВР с Решение №.....от..... и

са приложение и неразделна част от лицензия №за дейността „търговия с природен газ“.

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

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

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

IV. Информация, съдържаща се в подаденото от А.Пе.Ем.Пе. Ханделсгезелшафт м.б.Х. заявление и която следва да бъде неразгласявана:

Дружеството е представило бизнес план за периода 2022 – 2026 г. със заличена информация, която счита за търговска тайна. Заявителят посочва, че част от нея съдържа прогнози за пазарите на природен газ и параметрите, при които възнамерява да сключи сделки и да реализира печалба, друга част съдържа банкова тайна и е чувствителна за дружеството, а трета е част от информационната сигурност на заявителя и публичното ѝ оповестяване би изложило на потенциален риск сигурността на системите за търговия. А.Пе.Ем.Пе. Ханделсгезелшафт м.б.Х. счита, че като търговска тайна следва да се считат и информацията и документите относно наличните парични ресурси за осъществяване на дейността, тъй като е банкова тайна и чувствителна за дружеството информация. Данни за финансови ресурси се съдържат в годишните финансови отчети на дружеството; договори за откриване и водене на банкови сметки и предоставяне на платежни услуги.; отчет по сметка на А.Пе.Ем.Пе. Ханделсгезелшафт м.б.Х. със специално предназначение.

Заявителят посочва, че като търговска тайна следва да се счита информацията относно техническото оборудване, съдържаща данни за партньорите на дружеството и параметрите на сътрудничеството с тях, тъй като параметрите на оборудването представляват елементи на информационната сигурност на дружеството и публичното им оповестяване би изложило на потенциален риск сигурността на системите за търговия с природен газ. Данни относно техническото оборудване се съдържат във фактурите за поръчка за покупка на лаптопи, на скенер и принтер, софтуер, антивирусна система; справки относно спецификации на инсталирани операционни системи; договор за техническо обслужване на компютърна техника; договор за предоставяне на телекомуникационна услуга; договор за електронни съобщителни услуги.

Информацията относно партньорите на дружеството е търговска тайна, тъй като съдържа индивидуални договорености между страните, които не следва да бъдат разкривани. Такива данни се съдържат в договор за доставка на природен газ; пълномощно за извършване на счетоводни услуги; общи условия по договора и работни взаимоотношения във връзка с предоставяне на счетоводни услуги.; договор за извършване на финансови и счетоводни услуги и консултации; договор за упълномощаване с адвокат; договор за охрана със СОТ; договори за достъп и пренос на природен газ по газопреносните мрежи, за покупка и продажба на природен газ за балансиране и за ползване на виртуална търговска точка с „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Информация за физическите лица (данни за служителите, лицата, които са наети на граждански договор, данни за лицата по договор за аутсорсинг, счетоводители) са търговска тайна, тъй като документите съдържат лични данни на служителите, включително условията по договорите им. Данни за служителите се съдържат в договори за управление и контрол и в Граждански договор за възлагане на дейност.

Посочените от А.Пе.Ем.Пе. Ханделсгезелшафт м.б.Х. данни представляват факти и информация, свързани със стопанска дейност, чието запазване в тайна е в интерес на дружеството, за което то е взело необходимите мерки. Съгласно чл. 18 от ЗЕ председателят на Комисията, нейните членове и служителите на нейната администрация, са длъжни да не разгласяват информация, обявена за търговска тайна от заявителите и лицензиантите, ако нейното разгласяване би довело до нелоялна конкуренция между

търговци, или до застрашаване на търговския интерес на трети лица.

В изготвения доклад не са посочени информация за техническото оборудване, която съдържа данни за партньорите на дружеството и параметрите на сътрудничеството му с тях, лични данни на физически лица (служители, лица, наети на граждански договор, лица по договор за аутсорсинг, счетоводители) и конкретни условия по договорите.

С оглед гореизложеното, искането за заличаване на търговска тайна е основателно в частта относно съдържащата се в доклада информация, представляваща търговска тайна, като при публикуването на доклада и решението на КЕВР следва да бъде заличена.

Изказвания по т.8.:

Докладва М. Димитров. В Комисията е получено заявление от А.Пе.Ем.Пе. Ханделсгезелшафт м.б.Х. с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“. Резултатите от извършения анализ на подаденото заявление са отразени в доклад от 21.10.2022 г., приет с решение по Протокол № 285 от 26.10.2022 г., т. 3. В изпълнение на разпоредбите на ЗЕ, на 02.11.2022 г. е проведено открито заседание. На откритото заседание е присъствал упълномощен представител на дружеството, който е заявил, че е съгласен с изготвения доклад. В доклада подробно са коментирани изискванията за издаване на лицензия, на които дружеството следва да отговаря. Установено е, че дружеството отговаря на всички тях по отношение на технически възможности и материални ресурси, човешки ресурси, финансови възможности. Представени са бизнес план и Правила за работа с потребителите. В доклада е коментирано и искането на дружеството за заличаване на информация, която е търговска тайна. Поисканата за заличаване информация подробно е посочена, като искането е удовлетворено и тази информация е заличена в доклада. В проекта на решение работната група предлага на Комисията да вземе решение за издаване на лицензия на дружеството. Приложение на проекта на решение е текстът на лицензията и Правилата за работа с потребители.

М. Димитров прочете диспозитива на проекта на решение:

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на А.Пе.Ем.Пе. Ханделсгезелшафт м.б.Х., учредено съгласно законите на Република Австрия, вписано в Търговския регистър с пореден номер FN 104496 х, лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение.

2. Одобрява на А.Пе.Ем.Пе. Ханделсгезелшафт м.б.Х. Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по 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 А.Пе.Ем.Пе. Ханделсгезелшафт м.б.Х., учредено съгласно законите на Република Австрия, вписано в Търговския регистър с пореден номер FN 104496 х, лицензия № Л-640-15 от 08.11.2022 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 А.Пе.Ем.Пе. Ханделсгезелшафт м.б.Х. 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 доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков.

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

По т.9. Комисията, след като разгледа **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1115 от 02.11.2022 г., подадено от „Булгаргаз“ ЕАД за издаване на разрешение за извършване на сделки на стойност повече от десет на сто от активите на лицензианта, съгласно последния одитиран годишен финансов отчет, установи следното:**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1115 от 02.11.2022 г. от „Булгаргаз“ ЕАД, с което на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 92, ал. 1, т. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ) дружеството е поискало да му бъде издадено разрешение за сключване на сделка на стойност повече от 10 на сто от активите на лицензианта съгласно последния одитиран годишен финансов отчет – Допълнително споразумение за изменение № 1 към Договор за кредит за гаранция за 4 233 466 евро № 1215 от 09.03.2022 г., сключен между „Булгаргаз“ ЕАД и ИНГ Банк Н.В., чрез ИНГ Банк Н.В. – клон София, и изменение на банкова гаранция, а именно увеличаване на главницата от 4 233 466 евро на 8 466 931,54 евро.

Във връзка с горното, със Заповед № 3-Е-1221 от 04.11.2022 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група със задача да извърши проучване и анализ на данните и документите, съдържащи се в подаденото от „Булгаргаз“ ЕАД заявление.

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

„Булгаргаз“ ЕАД е еднолично акционерно дружество, вписано в Търговския регистър на Агенцията по вписванията към Министерството на правосъдието с ЕИК 175203485, със седалище и адрес на управление: гр. София 1000, район Сердика, ул. „Петър Парчевич“ № 47, с 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. Регистрираният капитал на „Булгаргаз“ ЕАД е в размер на 231 698 584 лв. Целият размер на капитала на дружеството е записан изцяло и внесен от едноличния собственик на капитала Български енергиен холдинг ЕАД (БЕХ ЕАД), с ЕИК 831373560. Правата на държавата като едноличен собственик на капитала на БЕХ ЕАД се упражняват от министъра на енергетиката.

„Булгаргаз“ ЕАД е с едностепенна система на управление, като органи на

управление на дружеството са: едноличен собственик на капитала – БЕХ ЕАД, който решава въпросите от компетентността на Общото събрание, и Съвет на директорите в състав: Иван Димитров Топчийски, Деница Златкова Златева, Димитър Владимиров Спасов, Татяна Ангелова Петрова – Бояджиева и Веселин Сашев Синабов. Представява се от Деница Златкова Златева – изпълнителен директор.

„Булгаргаз“ ЕАД е лицензиант по смисъла на ЗЕ, като е титуляр на лицензия № Л-214-14 от 29.11.2006 г. за дейността „обществена доставка на природен газ“ за срок от 35 години.

На основание чл. 92, ал. 1, т. 3 от НЛДЕ, със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1115 от 02.11.2022 г. „Булгаргаз“ ЕАД е поискало от КЕВР разрешение за извършване на сделка на стойност повече от десет на сто от активите на лицензианта съгласно последния одитиран годишен финансов отчет, а именно: сключване на Допълнително споразумение за изменение № 1 към Договор за кредит за гаранция за 4 233 466 евро № 1215 от 09.03.2022 г., сключен между „Булгаргаз“ ЕАД и ИНГ Банк Н.В., чрез ИНГ Банк Н.В. – клон София, и изменение на банкова гаранция от 4 233 466 евро на 8 466 931,54 евро със срок до 30.11.2024 г., издадена в полза на „Газтрейд“ С.А. като обезпечение на задълженията на „Булгаргаз“ ЕАД по договор за използване на терминал за втечен природен газ (LNG) до гр. Александруполис, Р Гърция, с оглед увеличаване на резервирания капацитет за съхранение и регазификация на терминала за втечен природен газ до гр. Александруполис.

„Булгаргаз“ ЕАД е обосновало исканото разрешение от КЕВР, като е посочило, че в качеството на обществен доставчик, е длъжно да осигурява непрекъсната и качествена доставка на природен газ, като поддържа финансова обезпеченост и отношения с другите енергийни предприятия, гарантиращи непрекъснатост и качество на доставката. В тази връзка, дружеството е посочило, че в изпълнение на решение на Министерския съвет и решение по Протокол № 484 от 10.03.2020 г., по т. 1, на Съвета на директорите на „Булгаргаз“ ЕАД, е подало оферта за участие в обвързващата фаза на пазарния тест за резервиране на капацитет от терминала за втечен природен газ до гр. Александруполис, с която участва за резервиране на максималния капацитет, указан в решенията, а именно 5 300 000 MWh/година (≈500 млн. куб. м. на година) за период от 10 (десет) г. Съгласно Указанията за представяне на обвързваща оферта, участникът, на когото е разпределен капацитет, следва да подпише Споразумение за предварително резервиране на капацитет (СПРК) с оператора на терминала. През април 2020 г. „Булгаргаз“ ЕАД е получило от „Газтрейд“ С.А. уведомлението за окончателно разпределение на капацитет. На 24 април 2020 г. „Булгаргаз“ ЕАД и оператора на терминала - „Газтрейд“ С.А., са сключили СПРК.

С подписването на СПРК, „Газтрейд“ С.А. се задължава да резервира окончателния разпределен капацитет за съответния срок в полза на „Булгаргаз“ ЕАД, а „Булгаргаз“ ЕАД се задължава да сключи споразумение за използване на терминала. На 14.03.2022 г., „Булгаргаз“ ЕАД е сключило с „Газтрейд“ С.А. Споразумение за използване на терминала за втечен природен газ (LNG) Александруполис (Споразумението). Съгласно условията на Споразумението, след проведена процедура за избор на изпълнител за издаване на необезпечена банкова гаранция по реда и условията на чл. 28, ал. 3 от Правилника за прилагане на Закона за публичните предприятия, „Булгаргаз“ ЕАД е сключило с ИНГ Банк Н.В., чрез ИНГ Банк Н.В. – клон София Договор за кредит за гаранция за 4 233 466 евро № 1215 от 09.03.2022 г. (Договор № 1215 от 09.03.2022 г.), за издадена необезпечена банкова гаранция в полза на „Газтрейд“ С.А. в размер на 4 233 465,77 евро и срок на гаранцията до 30.11.2024 г.

С Решение № 661 от 15.09.2022 г. на Министерския съвет на Република България „Булгаргаз“ ЕАД е задължено да подаде заявление за резервиране на допълнителен капацитет до оператора на терминала за втечен природен газ до Александруполис - „Газтрейд“ С.А., за допълнителни количества в размер на 5 300 000 MWh/година (≈500

млн. куб. м. на година) за период от 10 години, считано от годината на въвеждането в търговска експлоатация на терминала. С това допълнително резервиране общият капацитет резервиран от „Булгаргаз“ ЕАД за следващите 10 години ще бъде 10 600 000 MWh/година, съответно 29 041 MWh/ден. Увеличаването на капацитета за съхранение и регазификация на терминала за втечен природен газ до гр. Александруполис от страна на „Булгаргаз“ ЕАД е наложително, с цел гарантиране на доставките на природен газ и осигуряване на тяхната непрекъснатост.

В изпълнение на Решение № 661 от 15.09.2022 г. на Министерския съвет на Република България и Решение № 729 от 19.09.2022 г. на Съвета на директорите на „Булгаргаз“ ЕАД, на 19.09.2022 г. дружеството е подписало допълнително споразумение към сключеното на 14 март 2022 г. с „Газтрейд“ С.А. Споразумение за използване на терминала за втечен природен газ (LNG) Александруполис – TUA Amendment 1, с което се увеличава размерът на резервирания капацитет за период от 10 години, считано от годината на въвеждането в търговска експлоатация на терминала. Допълнителното споразумение към сключеното на 14 март 2022 г. Споразумение за използване на терминала за втечен природен газ (LNG) Александруполис предвижда увеличаване на стойността на предоставената в полза на „Газтрейд“ С.А. банкова гаранция, съответно кредитния лимит по Договор № 1215 от 09.03.2022 г.

Заявителят е представил: решение по Протокол № 729 от 19.09.2022 г., с което Съветът на директорите на „Булгаргаз“ ЕАД одобрява дружеството да предприеме действия за резервиране на допълнителен капацитет от терминала за втечен природен газ до гр. Александруполис, Р Гърция; решение по Протокол № 743 от 31.10.2022 г., с което Съветът на директорите на „Булгаргаз“ ЕАД одобрява предоставянето на обезпечение в полза на „Газтрейд“ С.А. под формата на банкова гаранция в размер на 8 466 931,54 евро, съгласно приложения проект за изменение на банкова гаранция № BGBTFSBGI0000962 от 11.03.2022 г. и сключване на Допълнително споразумение за изменение № 1 към Договор за кредит за гаранция за 4 233 466 евро № 1215 от 09.03.2022 г., сключен между „Булгаргаз“ ЕАД и ИНГ Банк Н.В., чрез ИНГ Банк Н.В. – клон София, съгласно приложения проект. Дружеството е предоставило решение по Протокол № 79-2022 от 07.11.2022 г., по т. 1., с което Съветът на директорите на БЕХ ЕАД дава разрешение на „Булгаргаз“ ЕАД да: сключи Анекс № 1 за промяна на сумата на кредита на 8 466 931, 54 евро, съответно и изменение на условията в чл. 2.1. на Договора за кредит № 1215 от 09.03.2022 г., както да даде банкова гаранция в полза на „Газтрейд“ С.А. в размер на 8 466 931, 54 евро.

Видно от приложената от заявителя информация относно сключени договори за кредит, към датата на подаване на заявлението „Булгаргаз“ ЕАД е страна по следните действащи договори за кредит: 1. Договор № 1180 от 13.10.2021 г. за овърдрафт с „ИНГ Банк Н.В.“ - клон София със срок на действие до 13.10.2022 г., удължен с Анекс до 23.12.2022 г. със следните параметри: размер на овърдрафт: 15 000 000 лева; лихвен процент: 0,90%; усвоен размер към 01.11.2022 г.: 13 372 511,43 лева; наличност към 01.11.2022 г.: 1 627 488,57 лева; краен срок на погасяване: 23.12.2022 г.; 2. Договор № 1181 от 13.10.2021 г. за овърдрафт със „Уникредит Булбанк“ АД, със срок на действие до 13.10.2022 г., удължен с Анекс до 23.12.2022 г. със следните параметри: размер на овърдрафт: 3 100 000 лева; лихвен процент: 0,80%; усвоен размер към 01.11.2022 г.: 3 100 000 лева; наличност към 01.11.2022 г.: 0 лева; краен срок на погасяване: 23.12.2022 г.; 3. Договор № 1199 от 23.12.2021 г. за овърдрафт със „Уникредит Булбанк“ АД, със срок на действие до 23.12.2022 г. със следните параметри: размер на овърдрафт: 10 000 000 лева; лихвен процент: 0,80%; усвоен размер към 01.11.2022 г.: 9 999 900,86 лева; наличност към 01.11.2022 г.: 99,14 лева; краен срок на погасяване: 23.12.2022 г.; 4. Договор № 1198 от 13.12.2021 г. за овърдрафт с „Централна Кооперативна Банка“ АД със срок на действие до 13.12.2022 г. със следните параметри: размер на овърдрафт: 26 000 000 лева; блокиран

овърдрафт от „Централна Кооперативна Банка“ АД : 16 000 000 лева; лихвен процент: 0,55%; усвоен размер към 01.11.2022 г.: 9 999 838,17 лева; наличност към 01.11.2022 г.: 161,83 лева; краен срок на погасяване: 13.12.2022 г.; 5. Договор № 1200 от 23.12.2021 г. за овърдрафт със „ДСК“ АД, със срок на действие до 23.12.2022 г. със следните параметри: размер на овърдрафт: 30 000 000 лева; лихвен процент: 0,80%; усвоен размер към 01.11.2022 г.: 29 999 533,20 лева; наличност към 01.11.2022 г.: 466,80 лева; краен срок на погасяване: 23.12.2022 г.; 6. Договор № 1211 от 25.02.2022 г. за заем от „Български енергиен холдинг“ ЕАД, със срок на действие до 25.02.2023 г. със следните параметри: размер на заем: 200 000 000 лева; лихвен процент: 3,23%; усвоен размер към 01.11.2022 г.: 200 000 000 лева; наличност към 01.11.2022 г.: 0 лева; краен срок на погасяване: 25.02.2023 г.; 7. Договор № 1247 от 06.07.2022 г. за заем от „Български енергиен холдинг“ ЕАД, със срок на действие до 06.07.2023 г. със следните параметри: размер на заем: 60 000 000 лева; лихвен процент: 3,23%; усвоен размер към 01.11.2022 г.: 60 000 000 лева; наличност към 01.11.2022 г.: 0 лева; краен срок на погасяване: 06.07.2023 г.; 8. Договор № 1258 от 12.08.2022 г. за заем с Министерство на енергетиката със срок на действие до 12.08.2025 г. със следните параметри: размер на заем: 800 000 000 лева; лихвен процент: 2,00%; усвоен размер към 01.11.2022 г.: 800 000 000 лева; наличност към 01.11.2022 г.: 0 лева; краен срок на погасяване: 12.08.2025 г.; 9. Договор № 443 от 31.07.2020 г. за кредит/банкова гаранция със „Ситибанк Европа“ АД, клон България с краен срок на договора до 31.12.2023 г. със следните параметри: размер на кредит/банкова гаранция: 133 609 654,04 щатски долара; лихвен процент: 0,90%; обезпечение: 0 щатски долара; усвоен размер към 01.11.2022 г.: 0 щатски долара; наличност към 01.11.2022 г.: 133 609 654,04 щатски долара; краен срок на договора: 31.12.2023 г.; краен срок на погасяване на задължения: 22.02.2023 г. ; 10. Договор № 1215 от 09.03.2022 г. за кредит/банкова гаранция с „ИНГ Банк Н.В.“ - клон София със срок на действие до 30.11.2024 г. със следните параметри: размер на кредит: 4 233 465,77 евро; лихвен процент: 0,70%; обезпечение: 0 евро; усвоен размер към 01.11.2022 г.: 0 евро; наличност към 01.11.2022 г.: 4 233 465,77 евро; краен срок на погасяване: 30.11.2024 г.

Проект на Допълнително споразумение за изменение № 1 към Договор за кредит за гаранция за 4 233 466 евро от 09.03.2022 г. между „Булгаргаз“ ЕАД и ИНГ Банк Н.В., чрез ИНГ Банк Н.В. – клон София (проект на Допълнително споразумение)

Проектът на Допълнително споразумение предвижда увеличение на разполагаемостта по чл. 2.1 от Договор № 1215 от 09.03.2022 г., както следва – от 4 233 466 евро на 8 466 931,54 евро. Всички останали клаузи по Договор № 1215, които не са изрично изменени с допълнителното споразумение, остават в сила. Към проекта на Допълнително споразумение е представен проект за изменение на банкова гаранция.

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 23, предложение 2 от ЗЕ, КЕВР разрешава извършването на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие. Според чл. 92, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ, Комисията дава разрешение за сключване на заеми със срок на погасяване по-дълъг от една година, а съгласно чл. 92, ал. 1, т. 3 от НЛДЕ, КЕВР дава разрешение за извършване на сделки на стойност повече от 10 на сто от активите на лицензианта съгласно последния одитиран годишен финансов отчет. С Решение № Р-357 от 18.11.2021 г. КЕВР е разрешила на „Булгаргаз“ ЕАД да сключи с ИНГ Банк Н.В. – клон София, договор за кредит за гаранция, който включва и условия за издаване на банкова гаранция в полза на „Газтрейд“ С.А. В тази връзка, е сключен Договор № 1215 от 09.03.2022 г. за кредит за гаранция за 4 233 466 евро, между „Булгаргаз“ ЕАД и ИНГ Банк Н.В., чрез ИНГ Банк Н.В. – клон София. В конкретния случай Допълнителното споразумение за изменение № 1 към Договор № 1215 от 09.03.2022 г. изменя условията на разрешената с Решение № Р-357 от 18.11.2021 г. на КЕВР сделка, поради което попада в обхвата на чл.

21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ, както и на чл. 92, ал. 1, т. 2 и т. 3 от НЛДЕ, съответно подлежи на разрешаване от КЕВР. В тази връзка, КЕВР следва да извърши преценка дали сключването на тази сделка води или може да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, или до нарушаване на съществени условия за осъществяване на лицензионната дейност, включително принципите по чл. 23 от ЗЕ. Тази преценка следва да бъде извършена въз основа на анализ на финансово-икономическото състояние на „Булгаргаз“ ЕАД, при отчитане на кумулативния ефект на всички финансови задължения на дружеството. В тази връзка е необходимо да бъде установено влиянието на задълженията на „Булгаргаз“ ЕАД, произтичащи от подлежащата на разрешение сделка, върху финансовото състояние на лицензианта, при отчитане на кумулативния ефект на всички финансови задължения на дружеството, с оглед установяване дали сключването на разглежданата сделка води или може да доведе до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие. Тази преценка се базира на финансово-икономическото състояние на заявителя. В тази връзка и в резултат на анализа на финансово-икономическото състояние за 2021 г. на „Булгаргаз“ ЕАД се установява следното: общите приходи на дружеството за 2021 г. са 2 135 643 хил. лв.; общите разходи за 2021 г. са в размер на 2 054 574 хил. лв. Финансовият резултат на дружеството за 2021 г. е печалба в размер на 63 905 хил. лв. Акционерният капитал към края на 2021 г. е в размер на 231 698 хил. лв. Резервите са в размер на 14 757 хил. лв. Собственият капитал на дружеството е 328 913 хил. лв. за 2021 г. Общо активите на дружеството за 2021 г. са в размер на 601 033 хил. лв. Нетекущите активи са 2032 хил. лв., а текущите активи възлизат на 599 001 хил. лв. Общо пасивите на дружеството са 272 120 хил. лв. през 2021 г. Нетекущите пасиви на дружеството са 52 467 хил. лева, а текущите пасиви са в размер на 219 653 хил. лв. От анализа на паричните потоци за 2021 г. е видно, че паричните средства и еквиваленти в края на годината са с положителни стойности.

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Булгаргаз“ ЕАД за 2021 г.: Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал е 161,87 за 2021 г., което е показател, че дружеството е разполагало със свободен собствен капитал за инвестиране в нови дълготрайни активи. Коефициентът на текуща ликвидност е 2,73 за 2021 г. и показва, че дружеството е имало свободни оборотни средства за погасяване на текущите си задължения. Коефициентът на финансова автономност, показващ степента на независимост от ползване на привлечени средства, е със стойност 1,21 за 2021 г., което е индикатор, че дружеството е разполагало с достатъчно собствени средства за покриване на дългосрочните и краткосрочните си задължения. От стойностите на горепосочените показатели, изчислени на база обща балансова структура за 2021 г., може да се определи, че общото финансово-икономическо състояние на „Булгаргаз“ ЕАД е много добро.

Стойността на активите на „Булгаргаз“ ЕАД към 31.12.2021 г. е 601 033 хил. лева. Тъй като общият размер на кредитите надвишава 10 на сто от активите съгласно последния одитиран годишен финансов отчет за 2021 г., е необходимо „Булгаргаз“ ЕАД да получи разрешение от КЕВР за сключване на Допълнително споразумение за изменение № 1 към Договор за кредит за гаранция за 4 233 466 евро от 09.03.2022 г. между „Булгаргаз“ ЕАД и ИНГ Банк Н.В., чрез ИНГ Банк Н.В. – клон София.

От анализа на прогнозните отчети за всеобхватния доход и парични потоци за периода от 01.10.2022 г. до 31.09.2023 г., четирите тримесечия (четвърто тримесечие на 2022 г., първо, второ и трето тримесечие на 2023 г.) е видно следното:

Прогнозните финансови отчети представят възможностите на „Булгаргаз“ ЕАД да генерира парични средства за покриване на разходите по договорите за кредит. За периода, включващ IV тримесечие на 2022 г., I, II и III тримесечия на 2023 г., общият размер на прогнозираните приходи е 4 448 957 хил. лв., а приходите от продажба на

природен газ са в размер на 4 443 922 хил. лв.

Финансовите отчети са разработени въз основа на прогноза за очакваните цени на природния газ през посочения период. Заявителят е представил приходите от продажба на природен газ по видове дейности – регулирана, нерегулирана и организиран борсов пазар.

Общите приходи по тримесечия са следните: IV тримесечие на 2022 г. – 1 196 330 хил. лв.; I тримесечие на 2022 г. – 1 084 209 хил. лв., II тримесечие на 2023 г. – 1 084 209 хил. лв. и III тримесечие на 2023 г. – 1 084 209 хил. лв. Очакваните приходи от продажба на природен газ по тримесечия са следните: IV тримесечие на 2022 г. – 1 193 830 хил. лв., от които за регулирана дейност – 478 466 хил. лв.; I тримесечие на 2023 г. – 1 083 364 хил. лв., от които за регулирана дейност – 426 445 хил. лв., II тримесечие на 2023 г. – 1 083 364 хил. лв., от които за регулирана дейност – 426 445 хил. лв. и III тримесечие на 2023 г. – 1 083 364 хил. лв., от които за регулирана дейност – 426 445 хил. лв. Структурата на общите приходи включва още и други приходи в размер на 5035 хил. лв. От прогнозния отчет за всеобхватния доход е видно, че нетната печалба за първото тримесечие на 2022 г. е в размер на 11 011 хил. лв., дължаща се на очакваното по-голямо потребление и на по-високите продажни цени.

Общите разходи по тримесечия са следните: IV тримесечие на 2022 г. – 1 185 319 хил. лв.; I тримесечие на 2022 г. – 1 073 795 хил. лв., II тримесечие на 2023 г. – 1 073 795 хил. лв. и III тримесечие на 2023 г. – 1 073 795 хил. лв. Разходите по икономически елементи по тримесечия са следните: IV тримесечие на 2022 г. – 1 182 828 хил. лв.; I тримесечие на 2023 г. – 1 071 909 хил. лв., II тримесечие на 2023 г. – 1 071 909 хил. лв. и III тримесечие на 2023 г. – 1 071 909 хил. лв. или общите разходи по икономически елементи са в размер на 4 398 555 хил. лв. От тях с най-голям относителен дял е себестойността на предвидените количества природен газ в размер на 4 418 293 хил. лв., разходите за външни услуги за периода са в размер на 14 244 хил. лв., разходите за възнаграждения и осигуровки са 4906 хил. лв., други разходи в размер на 362 хил. лв. и разходи за материали в размер на 183 хил. лв. Прогнозираните от дружеството за периода финансови разходи са 7601 хил. лв. и разходи за амортизации в размер на 549 хил. лв. Дружеството предвижда обща нетна печалба за периода в размер на 39 133 хил. лв., като е разпределена по тримесечия, както следва: IV тримесечие на 2022 г. – 11 011 хил. лв.; I тримесечие на 2023 г. – 9374 хил. лв. за II тримесечие на 2023 г. – 9374 хил. лв. и за III тримесечие на 2023 г. – 9374 хил. лв.

„Булгаргаз“ ЕАД е представило прогнозни парични потоци, посочени по периоди в таблицата, както следва:

Параметри	IV трим. 2022 г. (хил. лв.)	I трим. 2023 г. (хил. лв.)	II трим. 2023 г. (хил. лв.)	III трим. 2023 г. (хил. лв.)
Нетен паричен поток от оперативна дейност	167 123	49 291	49 291	49 291
Нетен паричен поток от инвестиционна дейност	-486	-174	-174	-174
Нетен паричен поток от финансова дейност	-162 402	-49 058	- 49 058	- 49 058
Нетно увеличение (намаление) на паричните средства и еквиваленти през периода	4235	59	59	59
Парични средства и еквиваленти в началото на периода	3003	7238	7297	7356
Парични средства и еквиваленти в края на периода	7238	7297	7356	7415

От представените прогнозни парични потоци е видно, че очакваните парични постъпления са от основната търговска дейност на дружеството – приходи от продажба на природен газ, получени лихви, неустойки, възстановени депозити и други. Прогнозираните плащания са към доставчици – за покупка на природен газ, по сделки със свързани лица, към други контрагенти, по трудови възнаграждения и осигуровки, данъци,

както и други плащания, свързани с оперативната дейност на дружеството. Плащанията при инвестиционната дейност на дружеството са свързани основно с разходи за придобиване на материални и нематериални активи. По отношение на финансовата дейност са прогнозираны плащания на: получени заеми овърдрафт от банки, получени заеми – свързани лица (главници); главница по договори за лизинг, лихви по заеми от банки; плащане на други лихви, както и плащания по банкови гаранции и такси. При така заложените параметри и допускания, прогнозираните парични наличности са с положителни стойности в края на всеки от периодите и показват, че „Булгаргаз“ ЕАД ще притежава възможности да генерира достатъчно парични средства и ще разполага с необходимия паричен ресурс за покриване на плащанията по действащите и по предстоящите за сключване договори за банков кредит, както и да изпълнява лицензионните си задължения.

Следователно, КЕВР приема, че сключването на Допълнително споразумение за изменение № 1 към Договор за кредит за гаранция за 4 233 466 евро от 09.03.2022 г. между „Булгаргаз“ ЕАД и ИНГ Банк Н.В., чрез ИНГ Банк Н.В. – клон София, с което се иска увеличаване на главницата на банковата гаранция, няма да доведе до нарушаване осъществяването на лицензионната дейност и сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на дружеството.

Изказвания по т.9.:

Докладва М. Димитров. В Комисията е постъпило заявление от 02.11.2022 г. от „Булгаргаз“ ЕАД, с което на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 3 от Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката дружеството е поискало да му бъде издадено разрешение за сключване на сделка на стойност повече от 10 на сто от активите на лицензианта съгласно последния одитиран годишен финансов отчет – Допълнително споразумение за изменение № 1 към Договор за кредит за гаранция № 1215 от 09.03.2022 г. за 4 233 466 евро, сключен между „Булгаргаз“ ЕАД и ИНГ Банк Н.В., чрез ИНГ Банк Н.В. – клон София, и изменение на банкова гаранция с увеличаване на главницата от 4 233 466 евро на 8 466 931,54 евро.

Във връзка с горното, със Заповед № 3-Е-1221 от 04.11.2022 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група със задача да извърши проучване и анализ на данните и документите, съдържащи се в подаденото от „Булгаргаз“ ЕАД заявление. Банковата гаранция е издадена в полза на „Газтрейд“ С.А., като обезпечение на задълженията на „Булгаргаз“ ЕАД по договор за използване на терминал за втечен природен газ до гр. Александруполис, Р Гърция.

Договор за кредит за гаранция № 1215 от 09.03.2022 г. за 4 233 466 евро е разрешен от Комисията с Решение № Р-357 от 18.11.2021 г. На 14.03.2022 г. „Булгаргаз“ ЕАД е сключило с „Газтрейд“ С.А. споразумение за използване на терминала за втечен природен газ до гр. Александруполис, с разпределен капацитет от 5 300 000 MWh/година (≈500 млн. куб. м. на година) за период от 10 години. Резервирането на капацитета е в изпълнение на решение на Министерския съвет. След това с ново решение Министерският съвет задължава „Булгаргаз“ ЕАД да резервира допълнително количество в същия терминал, което е в рамките 5 300 000 MWh/година (≈500 млн. куб. м. на година) отново за период от 10 години, считано от годината на въвеждането в търговска експлоатация на терминала. За допълнителните количества „Булгаргаз“ ЕАД е сключило с „Газтрейд“ С.А. допълнително споразумение за използване на терминала именно за тези количества, считано от годината на въвеждането в търговска експлоатация на терминала и увеличаване на размера на банковата гаранция от 4 233 466 евро на 8 466 931 евро. С допълнително резервирания капацитет от „Булгаргаз“ ЕАД в терминала за втечен природен газ за следващите десет години общият капацитет е в размер на 10 600 000 MWh/година, съответно 29 041 MWh/ден.

В доклада подробно са посочени всички задължения на „Булгаргаз“ ЕАД по сключените договори за кредит. Проектът на допълнително споразумение предвижда увеличаване на разполагаемостта по чл. 2.1. по Договора № 1215 от 4 233 466 евро на 8 466 931,54 евро. Всички останали клаузи по договора, който е разрешен от Комисията и не са изрично изменени с допълнителното споразумение остават в сила.

В доклада е извършена подробна оценка на влиянието на задълженията на дружеството, произтичащи от подлежащата на разрешаване сделка върху финансовото състояние на лицензианта, при отчитане на кумулативния ефект на всички финансови задължения на дружеството, с оглед на установяване дали сключваната сделка води, или може да доведе до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие. Тази преценка се базира на финансово-икономическото състояние на дружеството. Установено е, че сключването на Допълнително споразумение за изменение № 1 към Договор за кредит за гаранция между „Булгаргаз“ ЕАД и ИНГ Банк Н.В., чрез ИНГ Банк Н.В. – клон София, с което се иска увеличаване на главницата на банковата гаранция, няма да доведе до нарушаване осъществяването на лицензионната дейност и сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на дружеството.

Дружеството е посочило информация, съдържаща се в заявлението, която следва да не бъде разгласявана. Това са: условията на Договор № 1215 от 09.03.2022 г.; прогнозните финансови отчети и финансовата обосновка; информация относно сключени договори за кредит и решения на Съвета на директорите на „Булгаргаз“ ЕАД и „Български енергиен холдинг“ ЕАД.

По отношение на условията по Договор № 1215, дружеството е посочило, че е подписало споразумения за конфиденциалност с финансиращата институция и не се допуска тяхното разгласяване без писменото съгласие на ИНГ Банк Н.В. – клон София.

„Булгаргаз“ ЕАД посочва, че прогнозните финансови отчети и финансовата обосновка съдържат конкретни елементи и техните стойности, изходни данни и информация, които могат да доведат до понасяне на отговорност от страна на „Булгаргаз“ ЕАД за нарушени клаузи за конфиденциалност по договори с доставчици и финансиращи институции, включително и до предявяване на съдебни иски срещу дружеството за претърпени вреди.

С оглед гореизложеното, искането за заличаване на търговска тайна е основателно и на основание чл. 18 от ЗЕ при публикуването на доклада на КЕВР следва да бъде заличена посочената информация.

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

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да даде разрешение на „Булгаргаз“ ЕАД за исканата сделка.

3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите.

М. Димитров прочете и диспозитива на проекта на решение:

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

КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Разрешава на „Булгаргаз“ ЕАД да сключи с ИНГ Банк Н.В., чрез ИНГ Банк Н.В. - клон София, Допълнително споразумение за изменение № 1 към Договор за кредит за гаранция за 4 233 466 евро № 1215 от 09.03.2022 г., който включва и условия за изменение на банкова гаранция, издадена в полза на „Газтрейд“ С.А., съгласно представения проект към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1115 от 02.11.2022 г.

А. Йорданов каза, че подкрепя проекта на решение и иска да изрази задоволството си, че след толкова време и усилия „Булгаргаз“ ЕАД е започнало да мотивира исканията си за заличаване на информация в документите, които КЕВР публикува. Практиката досега е била почти да не се мотивират и да не се посочват причини, поради които се иска заличаване.

И. Иванов каза, че трябва да се приветства следващата стъпка към диверсификация на доставките на природен газ за България, защото предварително заявените 500 млн. куб. м. природен газ от терминала за регазификация в Александрополис с това обезпечение ще бъдат увеличени на 1 млрд. куб. м./година, което е съпоставимо с 1 млрд. куб. м./година, които се получават от Азербайджан. С други думи: отпада завинаги опасността България да бъде обект на монополни доставки на природен газ. Това е реалната диверсификация, която се случва.

М. Димитров обърна внимание, че в текста на решението е записано: *Разрешава на „Булгаргаз“ ЕАД да сключи с ИНГ Банк Н.В., чрез ИНГ Банк Н.В. - клон София, Допълнително споразумение за изменение № 1 към Договор за кредит за гаранция за 4 233 466 евро № 1215 от 09.03.2022 г., който включва и условия за изменение на банкова гаранция, издадена в полза на „Газтрейд“ С.А., съгласно представения проект към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1115 от 02.11.2022 г.* Номерът е договора е цитиран след стойността на гаранцията. Трябва да се запише: Договор за кредит за гаранция № 1215 от 09.03.2022 г. за 4 233 466 евро.

И. Иванов каза, че това изменение трябва да бъде направено преди представянето на решението за подпис от членовете на Комисията.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по проекта на решение.

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**РЕШИ:**

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК-2065 от 07.11.2022 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1115 от 02.11.2022 г. от „Булгаргаз“ ЕАД, с искане за издаване на разрешение за извършване на сделки на стойност повече от 10 на сто от активите на лицензианта съгласно последния одитиран годишен финансов отчет.

2. Разрешава на „Булгаргаз“ ЕАД да сключи с ИНГ Банк Н.В., чрез ИНГ Банк Н.В. - клон София, Допълнително споразумение за изменение № 1 към Договор № 1215 от 09.03.2022 г. за кредит за гаранция за 4 233 466 евро, който включва и условия за изменение на банкова гаранция, издадена в полза на „Газтрейд“ С.А., съгласно представения проект към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1115 от 02.11.2022 г.

3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и

водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

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

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

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-2047 от 03.11.2022 г. относно съгласуване на Тържни правила за разпределяне и предоставяне на преносна способност за 2023 г.

2. Съгласува:

2.1. ТРЪЖНИ ПРАВИЛА за разпределяне и предоставяне на преносна способност по междусистемното сечение между контролната зона на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО) и контролната зона на TEIAS (Турция) за 2023 г.;

2.2. Правила за провеждане на дневни търгове за разпределяне на преносни способности на границата между тържните зони на „ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЕН СИСТЕМЕН ОПЕРАТОР“ ЕАД (ЕСО) и „Македонски преносен системен оператор“ АД (МЕПСО) за 2023 г.;

2.3. Правила за провеждане на годишен и месечни търгове за разпределяне на междузонави преносни способности между тържните зони на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД („ЕСО“) и Македонски електропреносен системен оператор АД („МЕПСО“) за 2023 г.

По т.2. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-2046 от 03.11.2022 г. относно искане с вх. № Е-13-210-1014 от 18.10.2022 г. от „Българска независима енергийна борса“ ЕАД за одобряване на договор на основание чл. 77 от Регламент (ЕС) 2015/1222 на Комисията от 24 юли 2015 година за установяване на насоки относно разпределянето на преносната способност и управлението на претоварването.

2. Одобрява Договор между „Българска независима енергийна борса“ ЕАД и EnEx Clearing House S.A., Гърция като централни контрагенти за пазарното обединение през границите на Италия (IBWT).

По т.3. както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение „ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ ГРИЙН“ ЕООД, както следва:

1.1. Начислена и неплатена главница в размер на 1 076,63 лева, (хиляда седемдесет и шест лева и шестдесет и шест стотинки), представляваща годишна такса за 2022 г., изчислена като част от годишната сума, пропорционална на изтеклите дни от началото на календарната година до датата на действие на лицензията.

1.2. Върху неплатената главница в размер на 1 076,63 лева, считано от 26.07.2022 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

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

По т.4. както следва:

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

„ЕЛПЕТРА ЕНЕРДЖИ” ЕАД, както следва:

1.1. Начислена и неплатена главница в размер на 5 760,58 лева, (пет хиляди седемстотин и шестдесет лева и петдесет и осем стотинки), представляваща годишна такса за 2022 г., изчислена като част от годишната сума, пропорционална на изтеклите дни от началото на календарната година до датата на действие на лицензията.

1.2. Върху неплатената главница в размер на 5 760,58 лева, считано от 20.09.2022 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

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

По т.5. както следва:

Приема финансов отчет на Комисия за енергийно и водно регулиране към 30.09.2022 г.

По т.6. както следва:

1. Издава на „Коген Загоре“ ЕООД, с ЕИК 123755105, лицензия № Л-638-15 от 08.11.2022 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 „Коген Загоре“ ЕООД 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 „Сток Енерджи“ ЕООД, с ЕИК 205120621, лицензия № Л-639-15 от 08.11.2022 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 „Сток Енерджи“ ЕООД 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 А.Пе.Ем.Пе. Ханделсгезелшафт м.б.Х., учредено съгласно законите на Република Австрия, вписано в Търговския регистър с пореден номер FN 104496 х, лицензия № Л-640-15 от 08.11.2022 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 А.Пе.Ем.Пе. Ханделсгезелшафт м.б.Х. Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

По т.9. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК-2065 от 07.11.2022 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1115 от 02.11.2022 г. от „Булгаргаз” ЕАД, с искане за издаване на разрешение за извършване на сделки на стойност повече от 10 на сто от активите на лицензианта съгласно последния одитиран годишен финансов отчет.

2. Разрешава на „Булгаргаз“ ЕАД да сключи с ИНГ Банк Н.В., чрез ИНГ Банк Н.В. - клон София, Допълнително споразумение за изменение № 1 към Договор № 1215 от 09.03.2022 г. за кредит за гаранция за 4 233 466 евро, който включва и условия за изменение на банкова гаранция, издадена в полза на „Газтрейд“ С.А., съгласно представения проект към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1115 от 02.11.2022 г.

3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-2047 от 03.11.2022 г. относно съгласуване на Тържни правила за разпределяне и предоставяне на преносна способност за 2023 г.

2. Доклад с вх. № Е-Дк-2046 от 03.11.2022 г. относно искане с вх. № Е-13-210-1014 от 18.10.2022 г. от „Българска независима енергийна борса“ ЕАД за одобряване на договор на основание чл. 77 от Регламент (ЕС) 2015/1222 на Комисията от 24 юли 2015 година за установяване на насоки относно разпределянето на преносната способност и управлението на претоварването.

3. Доклад с вх. № Е-Дк-2044 от 03.11.2022 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ ГРИЙН“ ЕООД.

4. Доклад с вх. № Е-Дк-2045 от 03.11.2022 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ЕЛПЕТРА ЕНЕРДЖИ“ ЕАД.

5. Доклад с вх. № О-Дк-1351/03.11.2022 г. относно финансов отчет на Комисия за енергийно и водно регулиране към 30.09.2022 г.

6. Решение на КЕВР № Л-638 от 08.11.2022 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1053 от 29.06.2022 г. от „Коген Загоре“ ЕООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ и одобряване на Правила за работа с потребители на енергийни услуги.

7. Решение на КЕВР № Л-639 от 08.11.2022 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1062 от 01.08.2022 г. от „Сток енерджи“ ЕООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ и одобряване на Правила за работа с потребители на енергийни услуги.

8. Решение на КЕВР № Л-640 от 08.11.2022 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1075 от 15.08.2022 г. от А.Пе.Ем.Пе. Ханделсгезелшафт м.б.Х 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.

9. Доклад с вх. № Е-ДК-2065 от 07.11.2022 г. и Решение на КЕВР № Р-417 от 08.11.2022 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1115 от 02.11.2022 г. от „Булгаргаз“ ЕАД, с искане за издаване на разрешение за извършване на сделки на стойност повече от 10 на сто от активите на лицензианта съгласно последния одитиран годишен финансов отчет.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

.....
А. Йорданов

.....
Б. Голубарев

.....
Д. Кочков

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

РОСИЦА ТОТКОВА

Протоколирал:

Н. Косев - главен експерт