



ПРОТОКОЛ

№ 148

София, 14.06.2022 година

Днес, 14.06.2022 г. от 10:00 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в пълен състав, ръководено от Димитър Кочков – член на КЕВР.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Александър Йорданов, Пенка Трендафилова и главният секретар Искра Стайкова (без право на глас).

На заседанието присъстваха П. Младеновски – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, И. Александров – началник на отдел „Цени и лицензии: електропроизводство, ВКП на електрическа и топлинна енергия“, Л. Ненова – за началник отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“ (съгласно заповед №ЧР-ТР-110 от 17.05.2022 г.) и експерти на КЕВР.

Членът на Комисията Димитър Кочков съобщи, че съгласно Правилника за дейността на КЕВР и на нейната администрация е упълномощен от Председателя да води днешното закрито заседание.

Председателстващият установи, че няма възражения по проекта за дневен ред, няма други предложения, както и няма правни пречки за провеждане на заседанието. Дневният ред е приет с три гласа „за“ (Александър Йорданов – за, Димитър Кочков - за, Пенка Трендафилова - за), от които един глас (Александър Йорданов) на член на Комисията със стаж в сектор Енергетика и два гласа (Димитър Кочков, Пенка Трендафилова) на членове на Комисията със стаж във ВиК сектора.

Заседанието протече при следния

ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-1551 от 08.06.2022 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1016 от 06.04.2021 г., подадено от „КАЛЦИТ“ АД, за даване на разрешение за започване на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Ивайло Александров, Радослав Након,
Петя Георгиева и Радостина Методиева

2. Доклад с вх. № Е-Дк-1552 от 08.06.2022 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-13-146-1002 от 17.05.2022 г., подадено от „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД,

за даване на разрешение за започване на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Ивайло Александров, Радослав Након,
Диана Николкова и Радостина Методиева

3. Доклад с вх. № Е-ЗЛР-Л-1556 от 09.06.2022 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-10 от 15.02.2022 г. от „Митилинеос“ С.А. с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

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

4. Доклад с вх. № Е-ДК – 1557 от 09.06.2022 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-12 от 21.02.2022 г. от „Телегаз“ ООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

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

По т.1. Комисията, като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1016 от 06.04.2021 г., подадено от „КАЛЦИТ“ АД, за даване на разрешение за започване на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“, установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1016 от 06.04.2021 г. от „Калцит“ АД за даване на разрешение за започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“ на основание чл. 22, ал. 1, във връзка с чл. 21, ал. 1 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). В тази връзка, със Заповед № 3-Е-102 от 19.04.2022 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за проучване на постъпилото заявление и приложените към него документи. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-1016 от 29.04.2021 г. и от 10.05.2022 г. дружеството е представило допълнителни документи към заявлението.

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

Правни аспекти:

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

Заявителят „Калцит“ АД е титуляр на лицензия № Л-591-15 от 13.01.2022 г., издадена от Комисията с Решение № Л-591 от 13.01.2022 г., на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 3 от ЗЕ и по реда на Глава трета, Раздел II от НЛДЕ, а

именно преди изграждане на енергийния обект, без провеждане на конкурс. Лицензията е издадена за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергийния обект - фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) с обща инсталирана мощност 7,2 MW, находяща се в землището на гр. Асеновград, община Асеновград, област Пловдив, за срок от 25 (двадесет и пет) години.

Съгласно одобрения график на строителството на ФЕЦ „Калцит“, изграждането на енергийния обект е било предвидено да се осъществи на следните етапи:

- I етап – 5,25 MW със срок до 31.12.2021 г., но не по-рано от изграждането и въвеждането в експлоатация на съоръженията по т. 3.3. от предварителния договор с „Електроенергиен системен оператор“ АД за присъединяване на обект на производител на електрическа енергия към преносната мрежа;

- II етап – 1,95 MW със срок до 31.12.2022 г., съгласно предварителния договор за присъединяване с „Електроенергиен системен оператор“ АД.

Административното производство по даване на разрешение от страна на КЕВР за започване на лицензионната дейност „производство на електрическа енергия“ чрез изградения енергиен обект – фотоволтаична централа ФЕЦ „Калцит“ - етап I, е по искане на лицензианта, по реда на чл. 22, ал. 1 и ал. 2 от НЛДЕ, а именно след подписване на констативен акт за установяване на годността за приемане на строежа образец 15 съгласно Наредба № 3 от 2003 г. за съставяне на актове и протоколи по време на строителството (ДВ, бр. 72 от 2003 г.) и разрешаване започване осъществяването на лицензионната дейност под условие - след получаване на документ за въвеждане на строежа в експлоатация, издаден при условията и по реда на ЗУТ. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-1016 от 29.04.2022 г. дружеството е представило Разрешение за ползване № ДК-07-ПД-110 от 18.04.2022 г. за въвеждане в експлоатация на „Инсталация за производство на електрическа енергия, разпределителна уредба 20 kV, ФЕЦ Калцит“ и трафопост тип „БКТП“ № 2 и № 3 до 1 x 2500 kVA.

По силата на чл. 40, ал. 2 във връзка с чл. 40, ал. 1 от ЗЕ, Комисията следва да установи дали заявителят има вещни права върху изградения енергиен обект, чрез който ще осъществява дейността. С оглед доказване изпълнението на изискването по чл. 40, ал. 1, т. 2 от ЗЕ, „Калцит“ АД е представило заверени копия на следните документи:

- Нотариален акт за продажба на недвижим имот, вписан в Службата по вписвания – гр. Асеновград, под акт № 99, том 15, дело 2407/2014 г., вх. рег. № 4084 от 16.09.2014 г.;

- Договор за продажба на имот частна общинска собственост, вписан в Службата по вписвания – гр. Асеновград, под № 193, том 8, вх. рег. № 2321 от 15.06.2011 г.;

- Постановление на Частен съдебен изпълнител Петя Николова, рег. № 911 по рег. на Камарата на частните съдебни изпълнители, вписан в Службата по вписвания – гр. Асеновград, под акт № 154, том 2, вх. рег. № 556 от 20.02.2019 г.;

- Договор за продажба на имот частна общинска собственост, вписан в Службата по вписвания – гр. Асеновград, под акт № 35, том 2, вх. рег. № 386 от 08.02.2019 г.;

- Комбинирана скица – виза за проектиране № 113/26.06.2020 г.;

- Скица на поземлен имот № 15-235067-18.03.2019 г. на поземлен имот 00702.506.60;

- Скица на поземлен имот № 15-517399-18.06.2020 г., на поземлен имот 00702.506.919;

- Заповед № А-845/18.05.2020 г. на Кмета на Община Асеновград за одобряване на проект за изменение на ПУП-ПРЗ за УПИ I-387, стопанска дейност и УПИ II-стопанска дейност, кв. 10 по регулационния план на гр. Асеновград, ПЗ „Север“, като се образува нов урегулиран поземлен имот – УПИ I-506.919, за фотоволтаична централа и склад.

- Заповед № А-2390/16.12.2019 г. на Кмета на Община Асеновград, за

одобряване на проект за изменение на ПУП /ПРЗ/ - подробен устройствен план-план за регулация и застрояване за УПИ V - обществена дейност, кв. 8 по регулационния план на гр. Асеновград, ПЗ „Север“, като се образува нов урегулиран поземлен имот – УПИ V-506.59, стопанска дейност.

По отношение изпълнението на изискването на чл. 40, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, а именно за технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията, са представени следните документи и информация:

- Разрешение за ползване № ДК-07-ПД-108/18.04.2022 г. за въвеждане в експлоатация на строеж: „Подземен кабел 20 kV от ново БКТП до 1x2500 kVA до РУ 20 kV до „ФЕЦ Калцит“ – нова.

- Разрешение за ползване № ДК-07-ПД-109/18.04.2022 г. за въвеждане в експлоатация на строеж: „Подземен кабел 20 kV от РУ 20 kV до „ФЕЦ Калцит“ – нова.

- Разрешение за ползване № ДК-07-ПД-110/18.04.2022 г. за въвеждане в експлоатация на строеж: „Инсталация за производство на електрическа енергия, разпределителна уредба

20 kV, ФЕЦ „Калцит“ и трафопост тип „БКТП“ № 2 и № 3 до 1 x 2500 kVA;

- Разрешение за ползване № ДК-07-ПД-111/18.04.2022 г. за въвеждане в експлоатация на строеж: „Трафопост тип БКТП до 1x 2 500 kVA;

- Констативен акт за установяване годността за приемане на строежа (Обр. 15) за строеж „Инсталация за производство на електрическа енергия, разпределителна уредба 20 kV, „ФЕЦ Калцит“ и трафопост тип „БКТП“ № 2 и № 3 до 1X2500 kVA от 22.03.2022 г.; Констативен акт за установяване на годността за приемане на строежа (Обр. 15) за строеж – Трафопост тип БКТП до 1X2500 kVA, от 22.03.2022 г.; Констативен акт за установяване на годността за приемане на строежа (Обр. 15) за строеж – подземни кабели 20 kV от ново БКТП до 1X2500 kVA до РУ 20 kV „ФЕЦ Калцит“- нова, от 22.03.2022 г.; Констативен акт за установяване годността за приемане на строежа (Обр. 15) за строеж – подземен кабел 20 kV от РУ 20 kV до „ФЕЦ Калцит“- нова, от 22.03.2022 г.; Констативен акт за установяване на годността за приемане на строежа (Обр. 15) за строеж – подземни кабели 1 kV (ПИ 00702.506.60), от 22.03.2022 г.; Констативен акт за установяване годността за приемане на строежа (Обр. 15) за строеж – подземни кабели 1 kV (ПИ 00702.506.59), от 22.03.2022 г.;

- Протоколи Обр. 17 за проведени 72-часови проби при експлоатационни условия – 3 броя; Изпитанията на строеж: „Инсталация за производство на електрическа енергия, РУ 20 kV, „ФЕЦ Калцит“ и трафопост тип БКТП № 2 и № 3 до 1X2500 kVA“ и строеж: трафопост тип БКТП до 1X2500 kVA“ са извършени в периода от 12.01.2022 до 15.01.2022 г. и на строеж: „Подстанция „Асеновград“ 110/20 kV, килия № 25 „Карбидна“ в ЗРУ 20 kV“ в периода от 14.03.2022 г. до 17.03.2022 г.;

- Договор за присъединяване на обект на производител на електрическа енергия към преносната електрическа мрежа № ДГ-ПР20-575/30.12.2021 г., сключен между „Калцит“ АД и „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД на 30.12.2021 г.;

- Акт Обр. 12/12.09.2021 г. за установяване на всички видове СМР; Акт Обр. 12/18.09.2021 г. за установяване на всички видове СМР; Акт Обр. 12/02.10.2021 г. за установяване на всички видове СМР; Акт Обр. 12/16.10.2021 г. за установяване на всички видове СМР; Акт Обр. 12/22.11.2021 г. за установяване на всички видове СМР; Акт Обр. 12/23.11.2021 г. за установяване на всички видове СМР; Акт Обр. 12/24.11.2021 г. за установяване на всички видове СМР; Акт Обр. 12/10.12.2021 г. за установяване на всички видове СМР;

- Акт Обр. 6/22.11.2021 г. за установяване категорията на почвата и действителните коти на извършени изкопни работи; Акт Обр. 6/11.10.2021 г. за установяване категорията на почвата и действителните коти на извършени изкопни

работи;

- Акт Обр. 5/03.08.2021 г. за уточняване и съгласуване на строителния терен с одобрения инвестиционен проект и даване на основен репер на строежа;

- Констативен акт Обр. 3/12.01.2022 г. за установяване съответствието на строежа с издадените строителни книжа – 2 броя; Констативен акт Обр. 3/16.11.2021 г. за установяване съответствието на строежа с издадените строителни книжа – 4 броя;

- Протокол Обр. 2а/02.08.2021 г. за откриване на строителна площадка и определяне на строителна линия за обект: Инсталация; Протокол Обр. 2а/09.09.2021 г., за откриване на строителна площадка и определяне на строителна линия за обект: Подземни кабели (имот 60); Протокол Обр. 2а/09.09.2021 г., за откриване на строителна площадка и определяне на строителна линия за обект: Подземни кабели (имот 919); Протокол Обр. 2а/28.09.2021 г., за откриване на строителна площадка и определяне на строителна линия за обект: БКТП;

- Заповедна книга на строежа № 3К-21-8/03.08.2021 г., Заповедна книга на строежа № 3К-21-16/01.10.2021 г., Заповедна книга на строежа № 3К-21-12/10.09.2021 г., Заповедна книга на строежа № 3К-21-11/10.09.2021 г., Заповедна книга на строежа № 3К-21-13/10.09.2021 г. и Заповедна книга на строежа № 3К-21-14/10.09.2021 г.;

- Договор за строителство № А 210301/18.03.2021 г. с „Комплексни строежи“ ООД;

- Допълнително споразумение № 1/05.06.2021 г. към Договор за доставка и СМР, сключен с „Филкаб Солар“ АД от 15.03.2021 г.;

- Разрешение за строеж № 31/28.01.2021 г., допълнено със Заповед № 9/16.02.2022 г.; Разрешение за строеж № 45/12.02.2021 г., допълнено със Заповед № 38/27.10.2021 г.; Разрешение за строеж № 49/17.02.2021 г., допълнено със Заповед № 10/16.02.2022 г.; Разрешение за строеж № 130/04.06.2021 г., допълнено със Заповед № 8/16.02.2022 г.; Разрешение за строеж № 129/04.06.2021 г. и Разрешение за строеж № 98/19.04.2021 г., издадени от Главния архитект на община Асеновград.

„Калцит“ АД посочва, че поради спецификата на технологичния процес, свързан с производството на електрическа енергия от слънчева радиация, не се предвижда откриването на голям брой нови работни места, като дружеството ще използва собствен нает квалифициран персонал. По отношение на наетите специалисти дружеството ще осигури обучение и повишаване на квалификацията на ангажирания персонал.

По отношение изпълнението на изискването на чл. 40, ал. 1, т. 3 от ЗЕ, а именно доказателства, че енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността по лицензията, отговаря на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда, „Калцит“ АД е представило: писмо с изх. № ОВОС-2195-3/08.01.2021 г. на Регионална инспекция по околната среда и водите (РИОСВ) – Пловдив, в което се посочва, че така заявеното инвестиционно предложение за изграждане на ФЕЦ „Калцит“ не попада в границите на защитени територии по смисъла на Закона за защитените територии, както и в границите на защитени зони по смисъла на Закона за биологичното разнообразие. В писмото се посочва също, че инвестиционното предложение и предвидените в него дейности не подлежат на регламентираните по реда на глава VI от Закона за опазване на околната среда процедури по оценка на въздействието върху околната среда (ОВОС) или екологична оценка, както и че няма вероятност от значително отрицателно въздействие върху защитени зони от мрежата „Натура 2000“, включително и върху най-близко разположената защитена зона „Река Чая“. В тази връзка, на основание чл. 2, ал. 2 от Наредба за условията и реда за извършване на оценка на въздействието върху околната среда, компетентния орган РИОСВ-Пловдив, е преценил, че не е необходимо провеждане на процедура по реда на Глава втора от тази наредба.

Видно от представеното Разрешение за ползване № ДК-07-ПД-110 от 18.04.2022 г. и от протокола на Държавна приемателна комисия за установяване годността за

ползване на строежа „Инсталация за производство на електрическа енергия, разпределителна уредба 20 kV, ФЕЦ Калцит“ и трафопост тип „БКТП“ № 2 и № 3 до 1 x 2500 kVA, по изпълнение на строително-монтажните работи, е установено следното:

Строежът е изпълнен съгласно действащ ПУП, одобрен със Заповед № А-845/18.05.2020 г. на кмета на община Асеновград и кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със заповед на изпълнителния директор на Агенция по кадастъра, с последно изменение, засягащо поземления имот от 18.06.2020 г.

ФЕЦ „Калцит“, етап I, е разположена върху терени, находящи се в гр. Асеновград, община Асеновград, област Пловдив, и конкретно – поземлен имот с идентификатор 00702.506.59, поземлен имот с идентификатор 00702.506.60, поземлен имот с идентификатор 00702.506.919 и поземлен имот с идентификатор 00702.506.162. (Етап I).

Монтирани са 9 552 броя фотоволтаични модули върху стоманена носеща конструкция под ъгъл 10°, която е набита на 160 см. под нивото на терена, с ориентация изток-запад, както и два трафопоста тип БКТП 2500 kVA и една нова разпределителна уредба 20 kV. Монтирани са 35 броя инвертори Sunny Highpower 150-20 с мощност 150 kW на метални стойки в обособени за тази цел площадки в близост до БКТП 2 и БКТП 3, както и допълнително поставен фабрично сглобен контейнер за инвентар. Всеки инвертор е присъединен към табло НН на съответното БКТП, посредством подземен кабел NAYY 3x120 mm² + 70 mm².

Техническите данни на всеки фотоволтаичен модул са:

- технология на клетките – Q.ANTUM;
- номинална мощност – 425 Wp (диапазон +5W/-0W);
- номинално напрежение – 41,39 V;
- номинален ток – 10,27 A;
- работна температура – (-40°C до +85°C);
- гаранция на производителя – 12 години.

Фотоволтаичните панели са групирани в отделни стрингове по 27 броя, като всеки стринг е присъединен в стрингово метално табло с min IP54 – DC combiner box. Всяко стрингово табло е присъединено към съответния инвертор посредством подземен кабел NAYY 2x1x1,95 mm².

За нуждите на контрола и управление на инсталацията е изградена система за мониторинг на системата.

В имота е монтирана нова разпределителна уредба 20 kV, тип БКЗРУ – бетонова комплектна закрыта разпределителна уредба. Тя служи за връзка между фотоволтаичната централа в същия имот и РУ 20 kV на „Калцит“ АД в ПИ 00702.505.3. Съоръжението е монолитно, изградено от готови стоманобетонни елементи. Покривът е двускатен стоманобетонен с наклон 2%, вратите са метални.

Връзките между РУ 20 kV и отделните БКТП монтирани в имота са изпълнени с 3 броя кабели NA2XS(F)2Y 1x95 mm²/RM16.

За РУ има предвидена осветителна инсталация, която е изпълнена с осветителни тела с LED 1x8W, монтирани над вратите в сектора РУ 20 kV на уредбата.

В имота са разположени два еднакви трафопоста тип „БКТП“ № 2 и № 3 до 1x2500 kVA, изградени от предварително заготвени монтажни стоманобетонни елементи, монтирани на площадката. Трафопостовите са необходими за трансформиране на произведената от инсталацията електрическа енергия с напрежение от 0,6 kV до 20 kV.

Връзката на БКТП-тата на страна 20 kV с нова РУ 20 kV „ФЕЦ Калцит“ е посредством положени подземно нови кабели тип 3xNA2XS(F)2Y 1x95 mm²/RM25.

Уредбата 20 kV е оборудвана с 1 брой комбинирано разпределително устройство (КРУ-20М), тип RM6.

Връзката между КРУ-20М и трансформатора е изпълнена с 3 броя кабели 20 kV NA2XS(F)2Y 1x95 mm²/RM16.

Връзките между клеми НН на трансформатора и входния прекъсвач на табло НН са изпълнени с медни кабели NYU $1 \times 240 \text{mm}^2$ – 5 броя за всяка от трите фази и $2 \times \text{NYU } 1 \times 240 \text{mm}^2$ за нулевия проводник.

Табло НН е комплексна доставка с БКТП и е с необходимото оборудване.

Присъединяването на ФЕЦ „Калцит“ към електропреносната мрежа 110 kV е съгласно договор за присъединяване на обект на производител на електрическа енергия към преносната електрическа мрежа, сключен между „Калцит“ АД и „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД на 30.12.2021 г.

Електрическата енергия произведена от ФЕЦ „Калцит“ ще се използва за задоволяване на собственото потребление на дружеството, като излишъкът ще се продава, съгласно договор за покупка на електрическа енергия от 21.04.2022 г. сключен между „Калцит“ АД и „ЧЕЗ Трейд България“ ЕАД (с ново наименование „Електрохолд Трейд“ ЕАД), притежаващо лицензия за търговия с електрическа енергия и регистрирано на пазара на балансираща енергия.

Предвид горното, „Калцит“ АД е представило необходимите данни и доказателства по чл. 21, ал. 1, т. 2-6 от НЛДЕ и може да започне да осъществява лицензионната дейност „производство на електрическа енергия“ чрез изградения енергиен обект ФЕЦ „Калцит“, етап I, с инсталирана електрическа мощност 5,25 MW.

Икономически аспекти:

Съгласно чл. 22, ал. 1 от НЛДЕ, изискванията за даване на разрешение за започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“, са свързани с доказване на наличието на финансови възможности на заявителя и способността му да осигури необходимите средства и обезпечения. При издаване на лицензията за „производство на електрическа енергия от възобновяем енергиен източник преди изграждане на енергийния обект“ структурата на финансиране е 100% собствени средства. От издадената лицензия е видно, че „Калцит“ АД е представило необходимата информация съгласно изискванията на чл. 11, ал. 2 т. 4 от НЛДЕ, а именно годишни финансови отчети за последните три години (2018 г., 2019 г. и 2020 г.). При издаването на лицензията дружеството е доказало наличие на финансови възможности за изграждане на енергийния обект.

Дружеството е посочило, че общият размер на инвестиционните разходи за изграждане на фотоволтаичната централа е 8 523 хил. лв., като източниците на финансиране са 100% собствени парични средства. Те са изцяло в резултат на приходи, реализирани от предходни години от основната дейност на дружеството, свързана с производство и търговия на химични продукти.

В производството за издаване на лицензия „Калцит“ АД е представило бизнес план, инвестиционен анализ и финансов модел за периода 2022 г. – 2046 г. Финансовият модел за развитие на проекта е изготвен при следните параметри:

1. Цена на произведената електрическа енергия – заложена е прогнозна пазарна цена, определена от КЕВР с Решение № Ц-25 от 01.07.2021 г. – 111,53 лв./MWh за 2022 г., която достига до 285,89 лв./MWh за 2046 г., без ДДС. Цената е по прогнозни данни на НСИ и БАН, съгласно Националната стратегия в областта на енергетиката, базирана на изследвани тенденции на развитите енергийни пазари и борсови цени в ЕС и в региона.

2. Средното годишно нетно производство на електрическа енергия е 9 733,6 MWh за 2022 г. и достига до 8 840,9 MWh за 2046 г., като е предвидена средногодишна деградация от 0,4%.

3. Оперативните разходи за периода на бизнес плана (разходи за достъп до мрежата, застраховки и разходи за поддръжка и експлоатация): от 66 хил. лв. за първата година се увеличават до 70 хил. лв. през последната година от разглеждания период.

| № | Вид | Стойност |
|---|-----|----------|
|---|-----|----------|

| | | |
|----|-----------------------------------------------------------------|---------|
| 1. | Инсталирана мощност в MW | 7,2 |
| 2. | Стойност на инвестицията в хил. лв. | 8 523 |
| 3. | Стойност на инвестицията за 1 MW инсталирана мощност в хил. лв. | 1 183,8 |

С така посочените параметри са прогнозираны приходите от продажба на електрическа енергия, които от 1 086 хил. лв. през 2022 г. се увеличават на 2 527 хил. лв. през 2046 г., както и общите разходи от дейността нарастват от 66 хил. лв. за 2022 г. на 110 хил. лв. за 2046 г., в резултат на което очакванията на дружеството са да реализира положителен финансов резултат от 611 хил. лв. за 2022 г. до 1 869 хил. лв. за 2046 г. Също така нетните парични потоци за периода 2022 г. – 2046 г. са положителни стойности, което е индикатор, че дружеството ще има финансови възможности да обслужва задълженията си.

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

- Вътрешна норма на възвръщаемост (IRR): 13,50%;
- Срок на откупуване на инвестицията: 8 години.

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

В подаденото заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1016 от 06.04.2022 г. дружеството е декларирало, че одобреният с Решение № БП-2 от 13.01.2022 г. на КЕВР бизнес план за периода 2022 г. – 2026 г., както и финансовият модел са актуални и към настоящия момент, поради което не следва да бъде одобряван актуализиран бизнес план.

Предвид всичко гореизложено, може да се направи изводът, че при изпълнение на съответните параметри, заложен в бизнес плана и финансовия модел, „Калцит“ АД ще има възможност да осигури необходимия паричен ресурс за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ чрез изграждения на етап I енергиен обект – ФЕЦ „Калцит“ с инсталирана електрическа мощност 5,25 MW.

Изказвания по т.1.:

Докладва Р. Наков. Административното производство е образувано по подадено в Комисията заявление от „Калцит“ АД, с което се иска разрешаване започването на осъществяване на лицензионна дейност. Заявлението е подадено на основание чл. 22, ал. 1, във връзка с чл. 21, ал. 1 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката. „Калцит“ АД е титуляр на лицензия от 13.01.2022 г., издадена на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 3 от ЗЕ, а именно преди изграждане на енергийния обект, без провеждане на конкурс, с обща инсталирана мощност 7,2 MW за целия енергиен обект, находяща се в землището на гр. Асеновград, община Асеновград, област Пловдив, за срок от 25 години. Съгласно одобрения първоначален график е било предвидено енергийният обект да се осъществи на два етапа: I етап с мощност 5,25 MW и II етап с мощност 1,95 MW.

Административното производство е по искане на заявителя по реда на чл. 22, ал. 1 и ал. 2 от НЛДЕ, а именно след подписване на констативен акт за установяване на годността за приемане на строежа образец 15 и разрешаване от Комисията започване осъществяването на лицензионната дейност под условие - след получаване на документ за въвеждане на строежа в експлоатация, издаден при условията и по реда на ЗУТ. Такова Разрешение е получено в Комисията с писмо от 29.04.2022 г. Дружеството е доказало изпълнението на изискването по чл. 40, ал. 1, т. 2 от ЗЕ, като е представило съответните документи – нотариален акт, договори за продажба на имоти и други

видове документи. По отношение изпълнението на изискването на чл. 40, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, а именно за технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията, са представени набор от документи, които са описани подробно. „Калцит“ АД посочва, че поради спецификата на технологичния процес не се предвижда откриването на голям брой нови работни места, като дружеството ще използва собствен нает квалифициран персонал. По отношение на изискванията за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда, „Калцит“ АД е представило писмо от РИОСВ – Пловдив, в което се посочва, че не е необходимо провеждане на процедура по реда на Глава втора от Наредба за условията и реда за извършване на оценка на въздействието върху околната среда. Видно от представеното Разрешение за ползване от 18.04.2022 г. от ДНСК в енергийния обект са монтирани 9 552 броя фотоволтаични модули върху стоманена носеща конструкция и 35 броя инвертори с мощност 150 kW, групирани в отделни стрингове. Енергийният обект е присъединен към електропреносната мрежа 110 kV съгласно договор за присъединяване, сключен с „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД. Електрическата енергия ще се използва за задоволяване на собственото потребление на дружеството, като излишъкът ще се продава, съгласно сключен договор с „Електрохолд Трейд“ ЕАД. Предвид горното, „Калцит“ АД е представило необходимите данни и доказателства по чл. 21, ал. 1, т. 2-6 от НЛДЕ, с което е доказало, че може да започне да осъществява лицензионната дейност „производство на електрическа енергия“ чрез изградения енергиен обект ФЕЦ „Калцит“, етап I, с инсталирана електрическа мощност 5,25 MW.

По отношение на икономическите аспекти, съгласно чл. 22, ал. 1 от НЛДЕ, изискванията за даване на разрешение за започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“ трябва да се прецени наличието на финансови възможности на заявителя и способността му да осигури необходимите средства и обезпечения. Структурата на финансиране е 100% собствени средства. Направен е подробен анализ при издаването на лицензията на дружеството. Доказано е, че проектът е финансово ефективен и икономически целесъобразен.

С подаденото заявление от 06.04.2022 г. дружеството е декларирало, че одобреният с Решение № БП-2 от 13.01.2022 г. на КЕВР бизнес план, както и финансовият модел са актуални и към настоящия момент, поради което не следва да бъде одобряван актуализиран бизнес план.

Предвид всичко гореизложено, може да се направи изводът, че при изпълнение на съответните параметри, заложи в бизнес плана и финансовия модел, „Калцит“ АД ще има възможност да осигури необходимия паричен ресурс за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ чрез изградения на етап I енергиен обект с инсталирана електрическа мощност 5,25 MW.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 40, ал. 1, т. 1-3 от Закона за енергетиката, чл. 21, ал. 2, т. 1 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 предлагаме Комисията да обсъди и приеме следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад.
2. Да даде на „Калцит“ АД исканото разрешение.

П. Трендафилова посочи първи абзац, след изброяване на разрешенията в проекта на решение, на стр. 4. Вероятно е пропусната думата *посочва*.

Р. Наков отговори, че благодари за бележката. Той също е видял пропуската и това ще бъде отстранено в окончателното решение.

П. Младеновски отбеляза забележка на г-н Голубарев, който днес не може да присъства. В доклада по т.1 има допусната грешка. Навсякъде, където е MWe, трябва да е MW при променливотокова мощност, защото това е термин, който се използва за

топлофикациите. Това не е топлофикация, така че навсякъде, където е MWe, трябва да се замени с MW.

Д. Кочков каза, че грешката трябва да се отстрани. Председателстващият установи, че няма други изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното, на основание чл. 40, ал. 1, т. 1-3 от Закона за енергетиката и чл. 21, ал. 2, т. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно Заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1016 от 06.04.2021 г., подадено от „КАЛЦИТ“ АД, за даване на разрешение за започване на лицензионна дейност;

2. Разрешава на „Калцит“ АД, с ЕИК 115005545, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Асеновград, гр. Асеновград, п.к. 4230, започване осъществяването на лицензионната дейност по лицензия № Л-591-15 от 13.01.2022 г. за производство на електрическа енергия с условие за изграждане на енергиен обект чрез етап I, с инсталирана електрическа мощност 5,25 MW на изграждания енергиен обект „Фотоволтаична електрическа централа с инсталирана постояннотокова мощност 8,41344 MWp (променливотокова мощност – 7,2 MW)“.

В заседанието по **точка първа** участват членовете на Комисията Александър Йорданов, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **три гласа „за“** (Александър Йорданов - за, Димитър Кочков - за, Пенка Трендафилова - за), от които **един глас** (Александър Йорданов) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.2. Комисията, като разгледа **заявление с вх. № Е-13-146-1002 от 17.05.2022 г., подадено от „Риал Стейтс“ ЕООД, за даване на разрешение за започване на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“, установи следното:**

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-13-146-1002 от 17.05.2022 г. от „Риал Стейтс“ ЕООД за даване на разрешение за започване осъществяването на лицензионната дейност „производство на електрическа енергия“ на основание чл. 22, ал. 1, във връзка с чл. 21, ал. 1 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). В тази връзка, със Заповед № 3-Е-1053 от 30.05.2022 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за проучване на постъпилото заявление и приложените към него документи. С писмо с вх. № Е-13-146-1002 от 03.06.2022 г. „Риал Стейтс“ ЕООД е представило допълнителни документи.

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

Правни аспекти:

При преценка на основателността на искането за даване на разрешение за започване осъществяването на лицензионната дейност Комисията, по силата на чл. 40, ал. 2 във връзка с чл. 40, ал. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ), следва да установи дали

заявителят има вещни права върху изградения енергиен обект, чрез който ще осъществява дейността, дали притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на лицензионната дейност и дали енергийният обект отговаря на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

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

Административното производство по даване на разрешение от страна на КЕВР за започване на лицензионната дейност „производство на електрическа енергия“ чрез изградените енергийни съоръжения към първа част (с инсталирана постоянно токова мощност 8,39163 MWp или максимална променливо токова мощност – 9,4 MW) от етап II на изграждане на енергийния обект, в поземлен имот с кадастрален № 65468.107.1 с площ 146,913 дка, е по искане на лицензианта, по реда на чл. 22, ал. 1 и ал. 2 от НЛДЕ, а именно след подписване на констативен акт за установяване на годността за приемане на строежа образец 15 (Обр. 15), съгласно Наредба № 3 от 2003 г. за съставяне на актове и протоколи по време на строителството и разрешаване започване осъществяването на лицензионната дейност под условие – след получаване на документ за въвеждане на строежа в експлоатация, издаден при условията и по реда на Закона за устройство на територията (ЗУТ).

С писмо с вх. № Е-13-146-1002 от 03.06.2022 г. дружеството е представило актуализиран график на строителството на енергийния обект, според който вторият етап на изграждане на ФЕЦ е с мощност 52 MWp и ще бъде пуснат поэтапно в експлоатация до края на м. октомври 2022 г., както следва: първа част - с инсталирана мощност 8,39163 MWp; втора част - с инсталирана мощност 18,108 MWp; трета част - с инсталирана мощност 25,5 MWp.

С Решение № Р-348 от 16.09.2021 г., Решение № Р-365 от 09.12.2021 г. и Решение № Р-385 от 24.02.2022 г. КЕВР е разрешила започване осъществяването на лицензионна дейност чрез изградените и въведени в експлоатация със съответните разрешения за ползване първа, втора, трета и четвърта част от етап I с обща инсталирана мощност 57 MWp.

По силата на чл. 40, ал. 2 във връзка с чл. 40, ал. 1 от ЗЕ, Комисията следва да установи дали заявителят има вещни права върху частта от енергийния обект, за който се иска разрешение за осъществяване на дейността по лицензията. В тази връзка, за доказване на това изискване, „Риал Стейтс“ ЕООД е представило заверени копия на следните документи:

- Договор за покупко-продажба на недвижим имот по чл. 35, ал. 1 от Закона за общинската собственост от 04.07.2008 г., сключен между община Пазарджик (продавач) и „Риал Стейтс“ ЕООД (купувач), вписан под № 172, том III, рег. 4919 от 04.07.2008 г. на Служба по вписванията – гр. Пазарджик. С този договор, купувачът е придобил 9 поземлени имота (с № 115002, №115001, № 114001, № 106001, № 112008, № 105001, № 107001, № 001004, № 002001) с обща площ от 1 942,773 дка, които са актувани с Актове за частна общинска собственост, съответно №№ 784, 785, 786, 787 от 13.03.2008 г., № 849 от 18.04.2008 г., №№ 791 и 792 от 13.03.2008 г., № 850 от

18.04.2008 г. и № 796 от 28.03.2008 г.

- Скица на поземлен имот № 15-997660-26.10.2020 г., издадена от Служба по геодезия, картография и кадастър – гр. Пазарджик, за поземлен имот с идентификатор № 65468.107.1, с. Сбор, местност „Сакарджа“, по кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед № РД-18-122/30.06.2017 г. на изпълнителния директор на АГКК. Последното изменение, засягащо поземления имот е от 15.12.2017 г. Площта на поземления имот е 146 900 m², начин на трайно ползване: за електроенергийно производство, предишен идентификатор – няма, номер по предходен план 107001, при съседи: 65468.112.13, 65468.107.2, 65468.107.3, 65468.107.4, 65468.115.13. Собственици по данни на КРНИ: „Риал Стейтс“ ЕООД, ид. част 1/1 от правото на собственост.

По отношение изпълнението на изискването по чл. 40, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, а именно да притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията, „Риал Стейтс“ ЕООД е представило заверени копия на документи, от които е видно следното:

Технически данни на енергийните съоръжения към **първа част** (с инсталирана постоянно токова мощност 8,39163 MWp или максимална променливо токова мощност – 9,4 MW) от **етап II** на изграждане на енергийния обект:

1. Фотоволтаични модули тип – Huasan 465-475;

- Тип на фотоволтаичните модули – монокристални силициеви двулицеви НТ.
- Номинална мощност – 465-475 Wp
- Номинално напрежение – 45,31 V;
- Номинален ток – 10,16 A;
- **Общо модули: 18 174 бр.**

Обща инсталирана постояннотокова мощност – 8,39163 MWp или максимална променливо токова мощност – 9,4 MW.

2. Инверторни станции – чрез тях постояннотоковата електрическа енергия се преобразува в променливотокова. Това ще се осъществява чрез следните инвертори:

- **2 броя FIMER_PVS980-58** с номинална мощност 1909 kVA и максимална изходна мощност 2300 kVA всеки;
- **2 броя FIMER_PVS980-58** с номинална мощност 2000 kVA и максимална изходна мощност 2400 kVA всеки;

Произведената от ФЕЦ електрическа енергия ще се подава към подстанция „Априлци“ 110/33 kV посредством кабелни линии 33 kV положени подземно. Инверторните станции са с по един двунамотъчен силов повишаващ трансформатор. Търговското мерене на произведена електрическа енергия ще се извършва на страна ВН 110 kV в подстанция „Априлци“, а контролното мерене на страна 33 kV в КРУ в ПС Априлци. Захранването на собствените нужди на електрическа енергия ще се осъществява чрез понижаващи трансформатори за собствени нужди 33/0,4 kV в ПС Априлци.

Чрез изградена система за контрол и мониторинг ще се осъществява наблюдение, контрол и мониторинг на ФЕЦ.

От представената организационна структура на „Риал Стейтс“ ЕООД е видно, че към настоящия момент дружеството се състои от управител и 6-членен персонал, който ще продължи да извършва необходимите дейности за нормалната работа на дружеството, като съответно управителят следи за правилната работа и заедно с административния персонал подпомагат и координират възложените дейности на външни фирми. Също така управителят осъществява връзка с регулаторните и административни органи по отношение на дейността на дружеството, свързана с производството на електрическа енергия, ръководи поддържането и развитието на дейността на дружеството. Посочва се, че при необходимост, дружеството ще привлече допълнителни човешки ресурси с подходяща автобиография и професионален опит.

Дейностите по поддръжката и експлоатацията на ФЕЦ, както и подаването на почасови графици за електрическа енергия и прогнозиране на производството от централата ще се извършва от „Инерком“ ЕООД, по силата на сключен договор между двете дружества. „Инерком“ ЕООД разполага с квалифициран персонал, съгласно изискванията на ЗЕВИ за извършване на поддръжка и експлоатация на централи от възобновяеми източници.

По отношение изпълнението на изискването на чл. 40, ал. 1, т. 3 от ЗЕ, а именно доказателства, че частта от енергийния обект, чрез която ще се осъществява дейността по лицензията, отговаря на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда, „Риал Стейтс“ ЕООД е представило заверени копия на следните документи: писмо с изх. № ПД-03-38/3/ от 03.02.2021 г. на Регионална инспекция по околната среда и водите – Пазарджик (РИОСВ), в което е посочено, че няма основание за провеждане на процедура по глава шеста на Закона за опазване на околната среда, няма вероятност от отрицателно въздействие върху защитени зони от мрежа „Натура 2000“, включително и върху най-близката защитена зона „Река Луда Яна“ и не е необходимо провеждане на процедура по реда на глава втора от Наредба за условията и реда за извършване на оценка за съвместимостта на планове, програми, проекти и инвестиционни предложения с предмета и целите на опазване на защитените зони. Също така дружеството е представило и решение № ПК-139-ПР/2008 г. на РИОСВ-Пазарджик, от което е видно, че регионалната инспекция е решила да не се извършва оценка на въздействието върху околната среда по отношение на инвестиционно предложение на „Риал Стейтс“ ЕООД за изграждане на фотоволтаична централа.

За доказване на направеното искане за разрешаване започването на лицензионната дейност чрез изградените енергийни съоръжения към първа част (с инсталирана постоянно токова мощност 8,39163 MWp или максимална променливо токова мощност – 9,4 MW) от етап II на изграждане на енергийния обект, дружеството е представило заверени копия на следните документи:

1. Констативен акт за установяване годността за приемане на строежа (акт, обр. 15) от 16.05.2022 г. „ФЕЦ за производство на електрическа енергия от ВЕИ“, УПИ 107001, местност „Сакарджа“, идентификатор № 65468.107.1 в землището на с. Сбор, община Пазарджик, с който приемателната комисия е установила, че строежът е изпълнен съгласно одобрените инвестиционни проекти, заверената екзекутивна документация, изискванията към строежите по чл. 169, ал. 1 и ал. 2 от ЗУТ, условията на договора за строителство и съответните анекси към него и че наличната строителна документация в достатъчна степен характеризира изпълненото строителство;

2. Документ, доказващ правото на собственост – Договор за покупко-продажба на недвижим имот по чл. 35, ал. 1 от Закона за общинската собственост от 04.07.2008 г., сключен между община Пазарджик (продавач) и „Риал Стейтс“ ЕООД (купувач), вписан под № 172, том III, рег. 4919 от 04.07.2008 г. на Служба по вписванията – гр. Пазарджик);

3. Данни за техническите и технологични характеристики на новоизградените съоръжения към първа част на етап II на изграждане на енергийния обект;

4. Писмо с изх. № ПД-03-38/3/ от 03.02.2021 г. на Регионална инспекция по околната среда и водите – Пазарджик (РИОСВ), в което е посочено, че няма основание за провеждане на процедура по глава шеста на Закона за опазване на околната среда, няма вероятност от отрицателно въздействие върху защитени зони от мрежа „Натура 2000“, включително и върху най-близката защитена зона „Река Луда Яна“ и не е необходимо провеждане на процедура по реда на глава втора от Наредба за условията и реда за извършване на оценка за съвместимостта на планове, програми, проекти и инвестиционни предложения с предмета и целите на опазване на защитените зони;

5. Решение № ПК-139-ПР/2008 г. на РИОСВ-Пазарджик, с което е решено да

не се извършва оценка на въздействието върху околната среда по отношение на инвестиционно предложение на „Риал Стейтс“ ЕООД за изграждане на фотоволтаична централа;

6. Разрешение за строеж № 17 от 31.01.2022 г., издадено от главния архитект на община Пазарджик, ведно със Заповед № 34 от 10.05.2022 г., с която издаденото разрешение за строеж е променено с ново наименование на строежа: „ФЕЦ за производство на ел. енергия от ВЕИ с максимална мощност 9,400 MVA“. Заповедта е влязла в сила на 25.05.2022 г.

Предвид горното, може да се направи изводът, че „Риал Стейтс“ ЕООД е представило необходимите данни и доказателства по чл. 22, ал. 1, т. 2-6 от НЛДЕ и притежава технически възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на лицензионната дейност „производство на електрическа енергия“ чрез изградените енергийни съоръжения от първа част (с инсталирана постоянно токова мощност 8,39163 MWp или максимална променливо токова мощност – 9,4 MW) от етап II на изграждане на енергийния обект, след получаване на документ за въвеждане на строежа в експлоатация, издаден при условията и по реда на Закона за устройство на територията, с което се въвежда в експлоатация строежа. В допълнение може да се заключи, че за частта от енергийния обект, за която се иска разрешение са изпълнени изискванията за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

Икономически аспекти:

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

„Риал Стейтс“ ЕООД е посочило, че общият размер на инвестиционните разходи за изграждане на фотоволтаичната централа е 136 400 хил. евро (266 775 хил. лв.), като източниците на финансиране са в съотношение 30% (40 920 хил. евро) собствени и 70% (95 480 хил. евро) привлечени средства. В тази връзка, с писмо с вх. № Е-13-146-1002 от 03.06.2022 г., дружеството е представило Договор за банков кредит № 22F-000390/19.04.2022 г. сключен между „Обединена българска банка“ АД и „Риал Стейтс“ ЕООД, в размер на 19 500 хил. евро, като доказателство за финансовото обезпечаване изпълнението на част от етап II от проекта.

В производството за издаване на лицензия „Риал Стейтс“ ЕООД е представило бизнес план, инвестиционен анализ и финансов модел за периода на проекта от 31.07.2021 г. до 2046 г. Финансовият модел за развитие на проекта е изготвен при следните параметри:

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

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

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

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

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

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

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

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

В подаденото заявление с вх. № Е-13-146-1002 от 17.05.2022 г. дружеството е декларирало, че одобреният с Решение № БП-18 от 19.08.2021 г. на КЕВР бизнес план за периода 2021 г. – 2025 г., както и финансовият модел са актуални и към настоящия момент, поради което не следва да бъде одобряван актуализиран бизнес план.

Предвид всичко гореизложено, може да се направи извод, че при изпълнение на съответните параметри, заложиени в бизнес плана и финансовия модел, „Риал Стейтс“ ЕООД ще има възможност след въвеждане в експлоатация на Първа част (с инсталирана постоянно токова мощност 8,39163 MWp или максимална променливо токова мощност – 9,4 MW) от етап II на инвестиционния проект, да осигури необходимия паричен ресурс за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“.

Изказвания по т.2.:

Докладва Р. Наков. Административното производство е образувано по подадено в Комисията заявление от „Риал Стейтс“ ЕООД, с което се иска разрешаване започването на осъществяване на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“. Заявлението е подадено на основание чл. 22, ал. 1, във връзка с чл. 21, ал. 1 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката. „Риал Стейтс“ ЕООД е титуляр на лицензия от 19.08.2021 г., издадена с условие за изграждане на енергийния обект, с обща инсталирана мощност 150 MW в землището на с. Априлци, местност Сакарджа, общ. Пазарджик.

Административното производство е по искане на заявителя, с което се иска

разрешаване за Първа част от етап II на изграждане на енергийния обект съгласно актуализиран график, който е представен със заявлението. Р. Наков отбеляза, че е пропуснал да изпрати графика за дневния ред, за което се извинява, и го е разпечатал за заседанието.

Дружеството е представило необходимите документи, с които е доказало изпълнението на изискванията за вещни права върху частта от енергийния обект. Техническите данни са представени подробно в доклада. Общо модулите са 18 174 бр., инверторните станции са 4 бр. с променливо токова мощност 9 400 kVA.

По отношение на поддръжката и експлоатацията, дружеството ще извършва тези дейности чрез сключен договор с „Инерком“ ЕООД, което разполага с квалифициран персонал, съгласно изискванията на ЗЕВИ за извършване на поддръжка и експлоатация на централи от възобновяеми източници.

По отношение на изискването на чл. 40, ал. 1, т. 2 от ЗЕ, а именно доказателства, че енергийният обект отговаря на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда, „Риал Стейтс“ ЕООД е представило заверени копия на документи от Регионална инспекция по околната среда и водите – Пазарджик, в които е посочено, че няма основание за провеждане на процедура по Закона за опазване на околната среда за изграждането на фотоволтаичната централа.

За доказване на направеното искане за разрешаване започването на лицензионната дейност са представени заверени копия на документи, които са описани подробно, Констативен акт за установяване годността за приемане на строежа Образец 15, въз основа на което дружеството е направило своето заявление.

Може да се направи извод, че „Риал Стейтс“ ЕООД е представило необходимите данни и доказателства по чл. 22, ал. 1, т. 2-6 от НЛДЕ и притежава технически възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на лицензионната дейност чрез изградените енергийни съоръжения от първа част от етап II на изграждане на енергийния обект, след получаване на документ за въвеждане на строежа в експлоатация, издаден при условията и по реда на ЗУТ, с което се въвежда в експлоатация строежът. В допълнение може да се заключи, че за частта от енергийния обект, за която се иска разрешението, са изпълнени изискванията за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

Д. Николкова докладва икономическите аспекти от доклада. При издаване на лицензията за „производство на електрическа енергия от възобновяем енергиен източник преди изграждане на енергийния обект“ структурата на финансиране е 30% собствени средства и 70% заемни средства. От решението за издаване на лицензията е видно, че „Риал Стейтс“ ЕООД е доказало наличие на финансови възможности за изграждане на енергийния обект. В тази връзка, с писмо от 03.06.2022 г. дружеството е представило Договор за банков кредит, сключен между „Обединена българска банка“ АД и „Риал Стейтс“ ЕООД, в размер на 19 500 хил. евро, като доказателство за финансовото обезпечаване изпълнението на част от етап II на проекта. В подаденото заявление с вх. № Е-13-146-1002 от 17.05.2022 г. дружеството е декларирало, че одобреният с Решение № БП-18 от 19.08.2021 г. на КЕВР бизнес план за периода 2021 г. – 2025 г., както и финансовият модел са актуални и към настоящия момент, поради което не следва да бъде одобряван актуализиран бизнес план. Показателите, които са изчислени за оценка на ефективността на проекта, показват, че той е финансово ефективен и икономически целесъобразен.

Предвид гореизложеното, може да се направи извод, че при изпълнение на съответните параметри, заложи в бизнес плана и финансовия модел, „Риал Стейтс“ ЕООД ще има възможност след въвеждане в експлоатация на Първа част с инсталирана постоянно токова мощност 8,39 MWp от етап II на инвестиционния проект, да осигури необходимия паричен ресурс за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 40, ал. 1, т. 1-3 от Закона за

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

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

В тази връзка Комисията да разреши на „Риал Стейтс“ ЕООД започване осъществяването на лицензионната дейност по лицензия № Л-543-01 от 19.08.2021 г. за производство на електрическа енергия с условие за изграждане на енергиен обект чрез първа част с инсталирана постоянно токова мощност 8,39 MWp от етап II на изграждания енергиен обект „Фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 150 MWp, находящ се в поземлен имот в с. Сбор, местност Сакарджа, община Пазарджик, след получаване на документи за въвеждане на строежа в експлоатация, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията.

Второ, да одобри актуализирано приложение № 1 „График за строителството на новия енергиен обект“ към лицензията, представляващо приложение и към решението.

Трето, да задължи „Риал Стейтс“ ЕООД да представи в Комисията за енергийно и водно регулиране документ за въвеждане на строежа в експлоатация, издаден при условията и по реда на Закона за устройство на територията, в 7 дневен срок от неговото получаване.

Д. Кочков попита П. Младеновски тук има ли нужда от някаква техническа корекция в разглеждания материал.

П. Младеновски отговори, че тук също има нужда от техническа корекция. Навсякъде, където е електрическа мощност, е само MW. Навсякъде, където пише *променливо токова инсталирана променливо токова мощност*, трябва да пише *инсталирана максимална променливо токова мощност*.

Д. Кочков каза това да бъде отразено в окончателното решение. Председателстващият установи, че няма други изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното, на основание чл. 40, ал. 1, т. 1-3 от Закона за енергетиката, чл. 22, ал. 2, т. 1 и чл. 49, ал. 2, т. 9 и ал. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-13-146-1002 от 17.05.2022 г., подадено от „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД, за даване на разрешение за започване на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“;

2. Разрешава на „Риал Стейтс“ ЕООД, с ЕИК 112633304, със седалище и адрес на управление: Република България, област София, община Столична, гр. София, п. к. 1618, р-н Витоша, ул. „Околовръстен път“ № 3, ет. 7, ап. 73А, започване осъществяването на лицензионната дейност по лицензия № Л-543-01 от 19.08.2021 г. за производство на електрическа енергия с условие за изграждане на енергиен обект чрез първа част с инсталирана постоянно токова мощност 8,39163 MWp (инсталирана максимална променливо токова мощност – 9,4 MW) от етап II на изграждания енергиен обект „Фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 150 MWp“, находящ се в поземлен имот в с. Сбор, местност Сакарджа, община Пазарджик, след получаване на документи за въвеждане на строежа в експлоатация, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията.

3. Одобрява актуализирано приложение № 1 „График за строителството на новия енергиен обект“ към лицензията, представляващо приложение и към решението.

4. Задължава „Риал Стейтс“ ЕООД да представи в Комисията за енергийно и водно регулиране документ за въвеждане на строежа в експлоатация, издаден при условията и по реда на Закона за устройство на територията, в 7 дневен срок от получаването му.

В заседанието по **точка втора** участват членовете на Комисията Александър Йорданов, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **три гласа „за“** (Александър Йорданов - за, Димитър Кочков - за, Пенка Трендафилова - за), от които **един глас** (Александър Йорданов) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.3. Комисията разгледа доклад относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-10 от 15.02.2022 г. от „Митилинеос“ С.А. с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-10 от 15.02.2022 г. от „Митилинеос“ С.А. с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ на основание чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

Със Заповед № 3-Е-42 от 17.02.2022 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-10 от 23.02.2022 г. от „Митилинеос“ С.А. е изискано да представи допълнителни данни и документи, както следва: декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, подписана от заявителя, на основание чл. 3, ал. 3 от НЛДЕ; декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от членовете на управителните органи на заявителя, съгласно актуално подробно удостоверение за представителна власт; бизнес план, изготвен съгласно чл. 13, ал. 4 от НЛДЕ, който съдържа прогнозни счетоводни баланси, отчети за приходите и разходите и отчети за паричните потоци за периода на бизнес плана по години; прогнозни цени и количества за покупка и продажба на природен газ за периода на бизнес плана по години; копия от сключени договори с „Булгартрансгаз“ ЕАД и доказателства за налични депозити по действащи договори с преносния оператор, ако има такива; копие от договор за интернет услуги и електронна поща, 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 писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-10 от 02.03.2022 г., вх. № Е-ЗЛР-Л-10 от 08.03.2022 г., вх. № Е-ЗЛР-Л-10 от 25.03.2022 г. и вх. № Е-ЗЛР-Л-10 от 28.03.2022 г. са представени изискуемите данни и документи. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-1025 от 04.05.2022 г. заявителят е представил допълнителна информация относно структурата на собственост на „Митилинеос“ С.А.

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

I. „Митилинеос“ С.А. е подало заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-10 от 15.02.2022 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 представените документи за актуално състояние (Удостоверение за актуално състояние с реф. № 1588122.2303648 от 06.09.2021 г. от Министерство на развитието и инвестициите на Република Гърция, Удостоверение № 9263 от 10.09.2021 г. от Търговско-промишлената камара на Атина и подробно Удостоверение за представителна власт с реф. № 1588122.2303649 от 06.09.2021 г. от Министерство на развитието и инвестициите на Република Гърция), заявителят е публично дружество с ограничена отговорност, вписано в Единния търговски регистър на Р Гърция под номер 757001000, със седалище и адрес на управление: гр. Маруси, ул. „Артемидос“ № 8, 15125.

Видно от горното, „Митилинеос“ С.А. е търговец, регистриран по законодателството на Република Гърция, 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.

„Митилинеос“ С.А. има следния предмет на дейност: производство на алуминий, производство на метални конструкции и части от конструкции; производство на компютри и периферно оборудване; ремонт на машини; монтаж на промишлени машини и оборудване; производство на електроенергия; търговия с електроенергия; производство и разпределение на топлинна енергия и климатизация; събиране, обработка и снабдяване с вода; канализация; събиране на неопасни отпадъци; обработка и обезвреждане на неопасни отпадъци; възстановка на сортирани материали; дейности по възстановяване и други услуги по управление на отпадъците; строителство на жилищни и нежилищни сгради; строителство на пътища и магистрали; строителство на железопътни линии, включително подземни; строителство на мостове и тунели; изпълнение на комунални проекти за течности; изпълнение на комунални проекти за електроенергия и телекомуникации; изпълнение на други инженерни продукти; електрически инсталации; други строителни инсталации; други специализирани строителни дейности; продажба на други моторни превозни средства; търговия на едро с части и аксесоари за моторни превозни средства; търговия на дребно с части и аксесоари за моторни превозни средства; представители, участващи в продажбата на горива, руди, метали и промишлени химикали; представители, участващи в продажбата на машини, промишлено оборудване, кораби и самолети; продажба на едро на обзавеждане, килими и осветително оборудване, продажба на едро на други машини и оборудване; продажба на едро на твърди, течни и газообразни горива и свързани продукти; продажба на едро на метали и метални руди; продажба на едро на химически

продукти; продажба на дребно на електрически домакински уреди в специализирани магазини; продажба на дребно на други нови стоки в специализирани магазини; продажба на дребно чрез поръчки по пощата или интернет; транспорт по тръбопроводи; услуги, идентични със сухоземен транспорт; публикуване на друг софтуер; дейности по компютърно програмиране; дейности по управление на компютърни съоръжения; обработка на данни, хостинг и свързани дейности; дейности, свързани с притежание на дружества; финансов лизинг; други спомагателни дейности към финансови услуги, с изключение на застрахователна дейност и пенсионни фондове; покупко-продажба на собствени недвижими имоти; отдаване под наем и управление на собствени или наети недвижими имоти; консултантски услуги по стопанско управление и други; инженерни дейности и свързани технически консултации; други изследвания и експериментални разработки в областта на природните науки и инженерството; отдаване и наемане на автомобили, включително леки автомобили; отдаване и наемане на строителни и инженерни машини и оборудване; отдаване и наемане на други машини, оборудване и материални активи; лизинг на интелектуална собственост и сходни продукти, с изключение на произведения, защитени с авторско право; друг вид осигуряване на човешки ресурси; регулиране и принос към по-ефективна търговска дейност; други образователни услуги; дейности, свързани с членски организации на бизнеса и работодателите; дейности, свързани с професионални членски организации.

Капиталът на дружеството е в размер на 138 604 426,17 евро (сто тридесет и осем милиона шестстотин и четири хиляди четиристотин двадесет и шест евро и седемнадесет цента), разделени на 142 891 161 (сто четиридесет и два милиона осемстотин деветдесет и една хиляди сто шестдесет и една) поименни акции, всяка с номинална стойност от деветдесет и седем цента (0,97 евро). Акциите на дружеството са допуснати за търгуване на Пазара за ценни книжа на Фондовата борса на Атина.

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 приложеното Удостоверение с Протокол № 3930 от 23.11.2021 г., следните две инвеститорски сметки в Системата за безналични ценни книжа притежават повече или равни на 5% от общия брой обикновени акции на дружеството (с изключение на собствените 7 625 983 броя акции или 5,337% акции на дружеството в съответствие с програмата за обратно изкупуване на собствени акции на дружеството): „Ферезия“ ЛТД, частно дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законодателството на Република Кипър, притежава 19 201 2019 акции в дружеството (13,438%); „Килтео“ ЛТД, частно дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законодателството на Република Кипър, притежава 18 718 330 акции в дружеството (13,100%). „Ферезия“ ЛТД и „Килтео“ ЛТД са 100% собственост на „Рокалдо“ ЛТД, частно дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на Република Кипър. Единоличен собственик на „Рокалдо“ ЛТД е „Емергия Холдингс“ ЛТД, регистрирано като частно дружество с ограничена отговорност в Република Кипър. „Емергия Холдингс“ ЛТД е 100 % собственост на Евангелос Митилинеос, гражданин на Република Гърция. Обикновените поименни акции (142 891 161) на „Митилинеос“ С.А. се търгуват на Атинската фондова борса. Заявителят посочва, че за тези акции е невъзможно да бъдат представени данни с информация за всички физически лица. В тази връзка заявителят е представил декларация относно структурата на дружеството, както и документ с реф. № 4598, издаден от Атинската фондова борса и документи с реф. № 3930 от 23.11.2021 г. и с

протоколен № 2883 от 13.09.2021 г., издадени от Централния депозитар към Атинската фондова борса.

Видно от представеното Известие с реф. № 2397341 от 02.07.2021 г. за вписване в Единния търговски регистър на информация по отношение на „Митилинеос“ С.А. от Министерство на развитието и инвестициите на Р Гърция, дружеството се управлява и представлява от Съвет на директорите, който се състои от 11 членове – трима изпълнителни и осем неизпълнителни директори. Съветът на директорите е в състав: Евангелос Митилинеос (изпълнителен член, председател и главен изпълнителен директор), Спиридон Касдас (заместник-председател А и неизпълнителен член), Евангелос Крисафис (заместник-председател Б и изпълнителен член), Димитриос Пападопулос (изпълнителен член), Йоанис Петридис (независим неизпълнителен член), Панайота Антонаку (независим неизпълнителен член), Емануил Какарас (независим неизпълнителен член), Константина Мавраки (независим неизпълнителен член), Алексиос Пилавиос (независим неизпълнителен член), Наталия Николаиди (независим неизпълнителен член), Антони Барцокас (независим неизпълнителен член).

Заявителят се представлява от председателя на Съвета на директорите (главен изпълнителен директор) или от всеки две от изброените лица, действащи съвместно (съвместно право на подпис), при условие, че поне едно от тези лица има право на първи подпис. Право на първи подпис се предоставя на: Христос Гавалас, Панайотис Гарделинос, Йоанис Калафатас, Панайотис Канелопулос, Еленос-Георгиос Караиндрос, Нтинос Бенрумпи, Димитриос Пападопулос, Фотиос Спиракос, Димитриос Стефанидис.

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

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, „Митилинеос“ С.А. е поискало да му бъде издадена лицензия за срок от 10 години, който е обоснован със следните аргументи:

Дружеството посочва, че издаването на лицензия за поискания срок му е необходимо с оглед реализирането на неговите бизнес намерения в България. Активното участие на „Митилинеос“ С.А. на регионалния пазар на природен газ и опита му на европейския пазар на природен газ сочат, че българският пазар има сериозни перспективи за развитие. Тенденцията за повишени цени на природен газ и енергийни източници след възстановяване от Ковид-19 пандемията дават основания за очаквания за повишена конкуренция. Продължаващото развитие на свободния пазар на природен газ в региона, в комбинация с изискванията на Европейските регламенти и директиви по отношение либерализацията и пазарната свързаност в региона са допълнителен аргумент в посока на това, че българският пазар на природен газ ще следва устойчива тенденция на подобряване на ликвидността. Според дружеството „Газов Хъб Балкан“ ЕАД и „Българска енергийна търговска платформа“ АД допълнително допринасят за повишаване на конкуренцията, предлагането на разнообразни продукти и за увеличаването на продуктовото портфолио на компанията.

Възможността за избор за участие на различни платформи допринасят за подобряване на доверието на пазарните участници и предоставя възможност за реализиране на по-гъвкави продукти и сключване на сделки на местно и трансгранично ниво. Развитието на нова газова инфраструктура в страната и на новите интерконекторни връзки с Република Гърция и Република Сърбия, както и разширяване на тези с Република Румъния, допълнително допринасят за сигурността на доставките и разширяване на източниците и маршрутите на доставка, в резултат на което се забелязва подобряване на ликвидността на българския пазар на природен газ.

„Митилинеос“ С.А. отбелязва, че 10-годишния срок би осигурил реализация както на средносрочните, така и на дългосрочните планове и намерения на дружеството чрез подсигуриране на стабилен паричен поток, оформянето на естествени стимули за дългосрочно инвестиране и положителна финансова експозиция в България.

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

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

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

„Митилинеос“ С.А. предлага да извършва дейността „търговия с природен газ“ от офис в гр. Маруси, 15125 Атика, ул. „Артемидос“ № 8, Република Гърция. В тази връзка е представен Договор от 14 декември 2021 г. за отдаване под наем на имот за търговски цели на „Митилинеос“ С.А. от ЕЛИА – Акционерно дружество за земеделие, животновъдство, търговия, строителство, експлоатация на недвижими имоти и производство на електроенергия за срок от осем години.

Екипите за търговия и поддръжка разполагат с хардуер, софтуер и друго оборудване и материали, необходими при търговията с природен газ. „Митилинеос“ С.А. е представило информация относно софтуерните и програмни продукти, които се използват за търговия с природен газ, както следва: SAP 6; Windows сървъри 2012-2019 64 bit, Vmware 6.7 U3 17700523; потребителски компютри с Windows10 64 bit, Office (Word, Excel) 64 bit 2016-2019; версия на имейл Outlook 2016, 64 bit; имейл сървър Office 365; телефонна свързаност +30 698 6399 714,+30 698 1673 607,+30 697 5461 262, +30 698 0405 245; свързване към Trauport Joule Direct Joule front-end Microsoft. NET Framework 4.7.2., TSL/SSL сертификати; система за обменна търговия с природен газ (ETS) Trauport Joule Direct; софтуер за достъп до клиентски профил, свързване към информационната система на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД и имейл Mozilla Firefox, Internet Explorer, MS Edge, Chrome; защитна стена Cisco с FirePower; Symantec (Broadcom) EndPoint Security 14; симетрична интернет връзка 250 Mbps; централни сървъри HP и система за съхранение IBM с услуги Disaster Recovery; услуги Azure. В тази връзка „Митилинеос“ С.А. е представило фактури от Microsoft Ireland Operations LTD № (...) от (...) г. и № (...) от (...) г.

Освен описаните системи, всеки служител разполага с настолен компютър, лаптоп, телефон, достъп до факс и интернет за своите цели.

Заявителят посочва, че офисът има осигурена свързаност с интернет и електронна поща, във връзка с което е представил договори с (...).

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 642 от 03.02.2022 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 „Митилинеос“ С.А. и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД. В писмото се допълва, че „Митилинеос“ С.А. има права върху техническата осигуреност за сключване на сделки с природен газ на електронната платформа на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД и считано от м. февруари 2020 г. има успешен достъп до системата за борсова търговия и реализирани сделки на нея.

„Митилинеос“ С.А. посочва, че е изпълнило изискванията на оператора на газопреносната мрежа за информационно и комуникационно осигуряване и е получило достъп до платформата за търговско диспечирание (CDP) на „Булгартрансгаз“ ЕАД. В тази връзка е представена кореспонденция между заявителя и преносния оператор. В писмо с изх. № БТГ-24-00-250(1) от 09.02.2022 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД е посочило, че „Митилинеос“ С.А. е получило достъп до информационни системи на CDP с възможност да: подава заявки и коригиращи заявки; подава информация необходима за разпределението на количествата по чл. 21, ал. 4, чл. 22, ал. 2, т. 1 и т. 2 от Правилата за търговия с природен газ; достъп до услуги, свързани с виртуална търговска точка; получава данни за закупен капацитет; оперативни данни за преминали количества; информация за разпределение на количества на пунктове за предаване/приемане; информация за балансовия статус; месечни отчети за представени услуги.

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

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

Дружеството е представило схема на управленската и организационна структура, данни за образованието и квалификацията на ръководния персонал, данни за образованието и квалификацията на персонала, както и доказателства относно трудово-правната обвързаност на персонала със заявителя (четири броя трудови договори със служители). Представени са автобиографии и копия на дипломи за завършено образование, удостоверяващи опита и квалификацията на персонала за извършване на дейността „търговия с природен газ“.

Видно от представената информация членовете на Съвета на директорите имат дългогодишен професионален опит в една или повече от индустриите, включващи основните дейности на дружеството. В дейността на дружеството пряко ангажирани с търговията с природен газ в Р България са четирима служители, съгласно сключени с тях трудови договори. От представените документи е видно, че персоналът притежава квалификация и опит в извършване на дейността „търговия с природен газ“ и познава пазара на природен газ.

„Митилинеос“ С.А. е дружество, специализирано в различни сегменти на енергийните пазари в цяла Европа. Към настоящия момент е едно от най-големите частни енергийни дружества в Гърция с дейност в областта на природния газ, електроенергията и петрола, което се фокусира върху търговията на едро с различни стоки, покупко-продажби, както и енергийна инфраструктура и промишлени активи. Търгува на едро с природен газ в Гърция и България. Обхватът му на дейност включва трансграничен обмен на природен газ между двете държави.

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

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

От одитираните годишни финансови отчети на „Митилинеос“ С.А. за периода 2018 – 2020 г. е видно, че дружеството отчита печалби както следва: 143 751 хил. евро за 2018 г., 150 311 хил. евро за 2019 г. и 143 980 хил. евро за 2020 г. Общите приходи на дружеството се увеличават от 1 560 784 хил. евро през 2018 г. до 1 989 419 хил. евро. за 2020 г. Общите разходи на дружеството се увеличават от 1 393 867 хил. евро за 2018 г. до 1 817 043 хил. евро за 2020 г.

Общата сума на активите на дружеството се увеличава от 3 340 994 хил. евро за 2018 г. на 3 991 837 хил. евро за 2020 г. Нетекущите активи се увеличават от 1 858 357 хил. евро за 2018 г. до 1 880 714 хил. евро за 2020 г. Текущите активи се увеличават от 1 482 637 хил. евро за 2018 г. на 2 111 123 хил. евро за 2020 г.

Акционерният капитал е в размер на 138 839 хил. евро за 2018 г. и остава с непроменена стойност до края на периода. Собственият капитал на дружеството се увеличава от 1 561 048 хил. евро за 2018 г. на 1 574 046 хил. евро за 2020 г. Нетекущите пасиви се увеличават 908 999 хил. евро за 2018 г. на 1 301 454 хил. евро за 2020 г. Текущите пасиви се увеличават от 870 946 хил. евро за 2018 г. на 1 116 337 хил. евро за 2020 г. От паричните потоци за периода 2018 – 2020 г. е видно, че паричните наличности в края на всяка година от периода са с положителни стойности.

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Митилинеос“ С.А. за периода 2018 – 2020 г.:

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал за периода се увеличава от 0,84 за 2018 г. на 0,90 за 2019 г. и се изменя на 0,84 за 2020 г., което означава, че дружеството може да е имало затруднения при инвестирането със свободен собствен капитал в нови дълготрайни активи. Коефициентът на обща ликвидност се изменя от 1,70 за 2018 г. на 1,89 за 2020 г., което означава, че дружеството е имало свободни оборотни средства за погасяване на текущите си задължения. Коефициентът на финансова автономност за периода е 0,88 за 2018 г. и се изменя на 0,65 за 2020 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:

За целите на обезпечаване на своите задължения по договори за търговия с природен газ в България, заявителят е представил писмо от 30.12.2021 г., издадено от (...) за банкова сметка на името на дружеството с налично салдо по сметката към 17.12.2021 г. в размер на (...) евро.

„Митилинеос“ С.А. е представило копия на сключени с оператора на газопреносната система договори, а именно: Договор № (...) от (...) г. за достъп и пренос на природен газ по газопреносните мрежи на „Булгартрансгаз“ ЕАД, Договор № (...) от (...) г. за покупка и продажба на природен газ за балансиране и Договор № (...) от (...) г. за ползване на виртуална търговска точка.

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

II. Бизнес план на „Митилинеос“ С.А. за периода 2022 – 2026 г.

„Митилинеос“ С.А. 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.

„Митилинеос“ С.А. планира да участва на пазара на природен газ на едро. 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. |
| Обем на продажбите на природен газ, GWh | (...) | (...) | (...) | (...) | (...) |
| Прогнозни покупни цени от вносни източници, лв./MWh | (...) | (...) | (...) | (...) | (...) |
| Цени за продажби на природен газ за промишлени цели, лв./MWh | (...) | (...) | (...) | (...) | (...) |
| Цени за продажби на природен газ на организиран пазар и търговия на едро, лв./MWh | (...) | (...) | (...) | (...) | (...) |

В бизнес плана „Митилинеос“ С.А. е представило SWOT анализ, в който дружеството е посочило своите силни и слаби страни, възможностите за развитие и вероятните опасности за дейността си.

2. Прогнозни годишни финансови отчети

„Митилинеос“ С.А. 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: (...) хил. лв. за 2022 г.; (...) хил. лв. за 2023 г.; (...) хил. лв. за 2024 г.; (...) хил. лв. за 2025 г. и (...) хил. лв. за 2026 г.

Общите приходи намаляват от (...) хил. лв. за 2022 г. до (...) хил. лв. през 2026 г. Общите разходи се предвижда да бъдат в размер на (...) хил. лв. за 2022 г. до края на 2026 г.

Общо активите нарастват от (...) млн. лв. за 2022 г. до (...) млн. лв. през 2026 г. Дружеството не предвижда да има нетекущи активи за периода на бизнес плана. Текущите активи на дружеството нарастват от (...) млн. лв. за 2022 г. на (...) млн. лв. за 2026 г.

Собственият капитал нараства от (...) млн. лв. за 2023 г. на (...) млн. лв. за 2026 г. Заявителят не предвижда нетекущи пасиви за периода. Текущите пасиви са планирани в размер на (...) млн. лв. за периода на бизнес плана.

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.) | (...) | (...) | (...) | (...) | (...) |
| Общо разходи от дейността (хил. лв.) | (...) | (...) | (...) | (...) | (...) |
| Счетоводна печалба (хил. лв.) | (...) | (...) | (...) | (...) | (...) |
| Финансов резултат (хил. лв.) | (...) | (...) | (...) | (...) | (...) |
| Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП) | (...) | (...) | (...) | (...) | (...) |
| Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП) | (...) | (...) | (...) | (...) | (...) |

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Митилинеос“ С.А. 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 (...) през 2022 г. се увеличава до (...) през 2026 г., което означава, че дружеството ще разполага със свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения. *Коефициентът на финансова автономност*, показващ степента на независимост от ползване на привлечени средства, е със стойност (...) за 2023 г. и се увеличава до (...) през 2026 г.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложи от „Митилинеос“ С.А. 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 „Митилинеос“ С.А. е представило проект на Правила за работа с потребители. С оглед гарантиране на защитата на интересите на потребителите на енергийни услуги в предложението от заявителя проект на правила е необходимо да бъдат направени изменения и допълнения, както следва:

Проект на правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „Митилинеос“ С.А.

Раздел първи „Общи положения“

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

(2) Дружеството, доставчик по договорите за доставка на природен газ, е „Митилинеос“ С.А., дружество, регистрирано по законите на Република Гърция със седалище ул. Артемидос № 8, 15125 Маруси, Атики, Република Гърция, регистрирано в Гръцкия Търговски Регистър под номер 000757001000, притежаващо лицензия №...../.....2022 г. за дейността „търговия с природен газ“ на територията на Република България за срок отгодини.

Чл. 2. Като потребители на енергийните услуги, предоставяни от „Митилинеос“ С.А. следва да се считат крайни клиенти, по смисъла на Закона за енергетиката, които купуват природен газ от „Митилинеос“ С.А. по силата на индивидуален договор за продажба на природен газ по свободно договорени цени.

Раздел втори „Търговия с природен газ“

Чл. 3. „Митилинеос“ С.А., в качеството си на търговец на природен газ, сключва сделки по свободно договорени цени за продажба на природен газ на клиенти въз основа на писмени договори при спазване на приложимото действащо законодателство.

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 „Митилинеос“ С.А. предоставя на клиентите най-малко следната информация – предлаганите услуги, цена и качество на природния газ, начини и срокове на плащане.

(2) Преди сключването и изпълнението на договорите за покупко-продажба на природен газ клиентите предоставят на „Митилинеос“ С.А. актуална информация, в това число: наименование, ЕИК, седалище, представляващи и адрес за кореспонденция при юридическа лица; телефон; имейл адрес; обслужваща банка и IBAN; данни за

упълномощено лице, в случай че такова представлява клиента в отношенията му с „Митилинеос“ С.А..

(3) Клиентите и „Митилинеос“ С.А. следва да се уведомяват взаимно и съевременно, съгласно договорените условия в индивидуалните си договори, за всяка промяна в предоставените данни за комуникация.

Чл. 6. „Митилинеос“ С.А. 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.

Чл. 7. 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 индивидуалния договор между страните.

Раздел трети „Взаимоотношения с клиенти. Център за работа с клиенти“

Чл. 8 (1) Дружеството осигурява център за работа с клиенти, където клиентите могат да подават всички документи, свързани с доставките на природен газ, да им се предоставя информация относно условията на договорите, както и да предявяват претенции по тях, да подават жалби, сигнали 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 за комуникация и данните за контакт с „Митилинеос“ С.А. е достъпна и се поддържа на интернет страницата на дружеството.

Чл. 9. Дружеството обменя информация в писмен вид с клиентите във връзка със сключването/прекратяването на договори.

Чл. 10. (1) Дружеството предоставя периодично или по изискване на клиента информация относно предоставяните услуги.

(2) Всеки клиент има право да получава от „Митилинеос“ С.А. най-малко следната информация, съгласно приложимото законодателство:

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

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

Чл. 11. (1) Дружеството поддържа регистър, който съдържа:

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

(2) Документ, постъпил в „Митилинеос“ С.А., подаден от клиент на дружеството, се регистрира в регистъра по ал. 1.

Чл. 12. (1) Жалби, искания, запитвания и предложения се подават от клиента в писмен вид и следва да отговорят на следните изисквания:

1. да са написани на български език;
2. да са посочени името и адресът на жалбоподателя, а ако подател е юридическо лице БУЛСТАТ/ЕИК, адрес за кореспонденция, телефон, факс, електронен адрес, лице за контакт;
3. да е посочено в какво се състои искането;
4. да са изложени обстоятелствата по случая и да са представени доказателства, ако жалбоподателят разполага с такива;
5. да са подписани от жалбоподателя.

(2) В петдневен срок от входиране на документите, дружеството извършва проверка по отношение на съответствието им с изискванията на ал. 1. Ако жалбата, сигнала, искането, запитването или предложението не отговаря на посочените изисквания, дружеството изпраща на подателя писмено съобщение с указания за неговото коригиране.

(3) След прегледа по ал. 2, в случай че отговаря на изискванията, документът се разглежда по същество, като се събират доказателства, ако е необходимо.

(4) В отделни случаи може да бъде организирана среща с подателя, на която да бъдат обсъдени оплакванията му, основателността им и начините за удовлетворение на исканията му.

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

(2) Срокът за отговор по ал. 1 е 25 (двадесет и пет) работни дни от датата на вписване в регистъра по чл. 11, ал. 1 или от получаването на коригирания документ по чл. 12, ал. 2.

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

(4) В случай на организирана среща с жалбоподателя по чл. 12, ал. 4, срокът за съставяне на отговора от „Митилинеос“ С.А. следва да се удължи с времето, отнело организацията и провеждането на срещата, но с не повече от 7 (седем) работни дни.

(5) В случай че клиентът не е посочил адрес за кореспонденция, отговорът на „Митилинеос“ С.А. се счита за редовно изпратен, ако е адресиран до пощенския или имейл адрес за кореспонденция на потребителя, регистриран в клиентската база данни на дружеството.

(6) „Митилинеос“ С.А. не отговаря на жалби, сигнали и предложения, когато са отправени анонимно или са подадени от различно от представляващото лице съгласно сключения индивидуален договор или упълномощен негов представител.

Чл. 14. (1) Когато жалбата е основателна, дружеството взема мерки за отстраняване на допуснатото нарушение или неточност, в срока по чл. 13, ал. 2.

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

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

Чл. 15. В случай, че клиентът не е удовлетворен от отговора по жалба има право да подаде жалба до КЕВР, по реда на ЗЕ. Жалбата се подава чрез „Митилинеос“ С.А., което изпраща копие от цялата преписка по случая, ведно със становището си по нея и приложени доказателства, в седемдневен срок.

Чл. 16. (1) Ако постъпилият в „Митилинеос“ С.А. документ е сигнал, предложение, искане или някакъв друг подобен документ, различен от жалба, дружеството полага усилия в срок до 15 (петнадесет) работни дни от датата на вписване в регистъра по чл. 11, ал. 2 на документа, да направи необходимите проверки и предприеме съответните мерки, ако такива бъдат счестени за необходими от „Митилинеос“ С.А.

(2) Подателят на документа следва да бъде уведомен за становището на „Митилинеос“ С.А. по сигнала, предложението, искането му до 5 (пет) работни дни след срока по ал. 1 за резултата от неговото разглеждане.

Чл. 17. Дружеството е длъжно да съхранява преписките по жалби, сигнали, искания и предложения в сроковете, предвидени в действащото законодателство. Дружеството е длъжно да предоставя информация за етапа на разглеждане на документа, при поискване от клиента.

„Заклучителни разпоредби“

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

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

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

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

Изказвания по т.3.:

Докладва Л. Ненова. Административното производство е образувано във връзка с подадено от „Митилинеос“ С.А. заявление с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“. Въз основа на предоставените от дружеството данни и документи, както и извършеното проучване по преписката, е установено следното: Видно от представения документ за актуално състояние, Удостоверение за актуално състояние от Министерство на развитието и инвестициите на Република Гърция, Удостоверение от Търговско-промишлената камара на Атина и подробно Удостоверение за представителна власт от Министерство на развитието и инвестициите на Република Гърция, заявителят е търговско дружество с регистрация по законодателството на държава членка на Европейския съюз. Видно от предоставените декларации, издаването на исканата лицензия не е в противоречие със ЗЕ.

Относно структурата на управление на дружеството, две дружества притежават повече или равни на 5% от общия брой обикновени акции на дружеството (с изключение на собствените акции на дружеството в съответствие с програмата за обратно изкупуване на собствени акции) 5,337%: „Ферезия“ ЛТД, частно дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законодателството на Република Кипър, притежава 13,438%, и „Килтео“ ЛТД, частно дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законодателството на Република Кипър, което притежава 13,100%. „Ферезия“ ЛТД и „Килтео“ ЛТД са 100% собственост на „Рокалдо“ ЛТД, дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на Република Кипър. Единоличен собственик на „Рокалдо“ ЛТД е „Емергия Холдингс“ ЛТД, регистрирано като дружество с ограничена отговорност в Република Кипър. „Емергия Холдингс“ ЛТД е 100 % собственост на Евангелос Митилинеос, гражданин на Република Гърция. Обикновените поименни акции на „Митилинеос“ С.А. се търгуват на Атинската фондова борса. Заявителят посочва, че за тези акции е невъзможно да бъдат представени данни с информация за всички физически лица. В тази връзка заявителят е представил декларация относно структурата на дружеството, както и документ, издаден от Атинската фондова борса, и документи, издадени от Централния депозитар към Атинската фондова борса.

Заявителят е поискал да му бъде издадена лицензия за срок от 10 години, който срок е обоснован.

По отношение на технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността са представени информация и документи, които доказват тяхното наличие.

Представено е писмо от „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, с което се потвърждава наличието на права върху техническата осигуреност за сключване на сделки с природен газ на платформа за търговия. Въз основа на гореизложеното може да се приеме, че заявителят притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Относно човешки ресурси и организационна структура са представени данни и документи, според които членовете на Съвета на директорите имат дълъг професионален опит в една или повече от индустриите, включващи основните

дейности на дружеството. В дейността на дружеството пряко ангажирани с търговията с природен газ в Р България са четирима служители със сключени трудови договори. От представените документи е видно, че персоналът притежава квалификация и опит в извършване на дейността „търговия с природен газ“ и познава пазара на природен газ.

По отношение на финансови възможности и източници на финансиране, заявителят е представил писмо, издадено от Национална банка на Гърция С.А., за банкова сметка със съответните наличности по нея.

„Митилинеос“ С.А. е представило копия на сключени с оператора на газопреносната система договори, а именно: Договор за достъп и пренос на природен газ по газопреносните мрежи на „Булгартрансгаз“ ЕАД, Договор за покупка и продажба на природен газ за балансиране и Договор за ползване на виртуална търговска точка.

Въз основа на това, може да се приеме, че „Митилинеос“ С.А. притежава финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Към заявлението е приложен бизнес план за периода 2022 – 2026 г., чието съдържание отговаря на изискванията на Наредбата.

Дружеството е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги, в които са направени изменения и допълнения с оглед гарантиране защитата на интересите на потребителите на енергийни услуги, които предложения са изложени в доклада.

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

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да определи дата, час и място на провеждане на открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията, като се осигури и възможност за дистанционно участие.
3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация „Митилинеос“ С.А. или други упълномощени от тях представители на дружеството.

А. Йорданов съобщи за протокола, че Р Кипър не е в списъка на Министерството на финансите за териториите с преференциален данъчен режим, с което изискванията на закона са удовлетворени. А. Йорданов попита заявителят поиска ли е заличаване на данни от протокола и доклада преди публикуване, претендирайки наличието на защитена от Закона информация в заявлението.

Л. Ненова отговори, че дружеството е посочило изрично всякаква информация относно физически и юридически лица, представляваща лични данни. Посочили са всякаква икономическа и финансова информация, извън информацията, предоставена в годишните финансови отчети, както и прогнозни счетоводни баланси.

А. Йорданов каза, че вторите категории са разбираеми. А. Йорданов предложи да се прецизира обхвата на закрилата на личните данни. Какво заявителят претендира като лични данни в това, което Л. Ненова е прочела в структурата на собствеността и управление.

Л. Ненова отговори, че претендират за ЕГН, дата на раждане и паспортни данни, което не фигурира в доклада.

Д. Кочков установи, че няма други въпроси, насрочи провеждане на откритото заседание на 21.06.2022 г. от 10:00 ч. и подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

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

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

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-10 от 15.02.2022 г. от „Митилинеос“ С.А. с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката на 21.06.2022 г. от 10:00 ч. за разглеждане на доклада по т. 1;

3. За участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Митилинеос“ С.А. или други упълномощени от тях представители на дружеството, като се осигури възможност и за дистанционно участие;

4. Приетият доклад, датата и часът на откритото заседание да бъдат оповестени на интернет страницата на КЕВР.

В заседанието по **точка трета** участват членовете на Комисията Александър Йорданов, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **три гласа „за“** (Александър Йорданов - за, Димитър Кочков - за, Пенка Трендафилова - за), от които **един глас** (Александър Йорданов) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.4. Комисията разгледа доклад относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-12 от 21.02.2022 г. от „Телегаз“ ООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-12 от 21.02.2022 г. от „Телегаз“ ООД 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-45 от 23.02.2022 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за проучване на постъпилото заявление и приложените към него документи.

В допълнение към подаденото заявление, с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-12 от 02.03.2022 г. заявителят е представил заверени копия на сключени договори с „Булгартрансгаз“ ЕАД. В писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-12 от 11.03.2022 г. „Телегаз“ ООД е посочило, че в част от представените от дружеството документи се съдържа информация, която представлява търговска тайна, а именно – бизнес планът, както и страните по сключените с „Телегаз“ ООД договори.

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

I. „Телегаз“ ООД е подало заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-12 от 21.02.2022 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. № 20220210094723 от 10.02.2022 г., „Телегаз“ ООД е дружество с ограничена отговорност с ЕИК 202823854, вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията, със седалище и адрес на управление: област София, община Столична, гр. София, п.к. 1000, р-н Триадица, бул. „Арсеналски“ № 123, бл. 1а.

„Телегаз“ ООД има следния предмет на дейност: търговия с въглеродороди, природен газ и всякакви видове газове, както и всяка друга дейност, свързана с газ; търговия на едро с твърди, течни и газообразни горива и сходни продукти; консултантски и инженерингови услуги, свързани с инфраструктурни и енергийни проекти, инвестиционна дейност в страната и чужбина, вътрешна и външна търговия, търговско посредничество и представителство на български и чуждестранни лица в страната и чужбина, както и всяка друга незабранена от закона дейност след получаване на съответното разрешително или лиценз.

Капиталът на дружеството е в размер 7000 (седем хиляди) лева, състоящ се от 7000 (седем хиляди) дяла, всеки от които на стойност от 1 (един) лев. 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 Удостоверение за актуално състояние с изх. № 20220210094723 от 10.02.2022 г., както и от извършена служебна справка в Търговския регистър към Агенцията по вписванията съдружници в дружеството с равен дял от капитала са: Георги Валентинов Николов, с размер на дялово участие 3500 лв. (50%) и Димитър Христов Бартов, с размер на дялово участие 3500 лв. (50%).

Органи на дружеството са Общото събрание на съдружниците и управителите. Дружеството се управлява и представлява от управител или управители, действащи поотделно. Управител на „Телегаз“ ООД е Георги Валентинов Николов.

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

2. Видно от представените декларации, управителят на дружеството не е лишаван от правото да упражнява търговска дейност и не е осъден с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Управителят на дружеството, в качеството си на негов представител, е представил декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, съгласно изискванията на чл. 3, ал. 3 от НЛДЕ, както и декларации, че дружеството не е в производство по несъстоятелност, не е обявено в несъстоятелност и не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за дейността „търговия с природен газ“, нито му е отказано 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. „Телегаз“ ООД е поискало да му бъде издадена лицензия за срок от 10 години, който е обоснован със следните аргументи:

Дружеството посочва, че с оглед развитието на пазара на природен газ в България и региона, което е изключително динамично и това не дава възможност да бъде направена реалистична прогноза на пазарната адекватност на компания, оперираща на този пазар, за период, по-дълъг от 10 години. Този срок е в контекста на практиката на КЕВР във връзка с издаване на лицензии и политиката на Европейския съюз за насърчаване развитието на възобновяемите енергийни източници като алтернативи на изкопаемите горива, особено нефт и газ, както и за подкрепа на декарбонизацията и използването на възобновяеми енергийни източници.

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.

„Телегаз“ ООД предвижда да извършва дейността „търговия с природен газ“ от офис, находящ се в гр. София, 1423, ж.к. Лозенец, бул. Арсеналски № 123, бл. 1А, съгласно Договор за наем от 01.02.2022 г. сключен с (...), за срок от две години. Заявителят посочва, че офисът е оборудван с работни места и място за провеждане на срещи с клиенти и контрагенти и има необходимата техническа и материална обезпеченост за извършване на дейността по търговия с природен газ. Дейността на дружеството по търговия с природен газ ще се осъществява чрез използване на следните информационни и комуникационни оборудване и средства: лаптоп Леново Notebook Lenovo Ideapad S340 i5-8265U 8Gb 256 GB (процесор Intel Core i5-8265U, оперативна памет 8GB, SSD 256GB); лаптоп Dell Vostro 3591, процесор Intel Core i5-1035G1, оперативна памет 8GB, SSD 256GB; мобилен телефон Galaxy Note20 Ultra 5G 128GB; мултифункционална машина Konica Minolta bizhub C3110. Софтуерната обезпеченост е представена от дружеството чрез закупуване на следните лицензи: операционна система Windows 10 Pro два броя; Офис пакет Microsoft Office 2016 два броя, включващи текстообработваща програма Word, софтуер за електронни таблици Excel, софтуер за електронна поща Outlook и софтуер за презентации (Powerpoint). В тази връзка е представена фактура от 01.02.2022 г., издадена от (...).

В офиса на „Телегаз“ ООД е осигурена свързаност с интернет със скорост 500 Mbps съгласно договора за наем, с който се предоставя интернет и телевизия от (...).

Дружеството е запазило домейна telegas.bg, създадени са потребителско име и парола за основния имейл адрес office@telegas.bg, чрез който заявителят осъществява основната си кореспонденция. В тази връзка е представена фактура от 15.02.2022 г., издадена от (...).

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 654 от 09.02.2022 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 лицензионната дейност отговарят на изискванията на информационната система на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, в това число по отношение на обмен на данни между „Телегаз“ ООД и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД. В писмото се допълва, че ако „Телегаз“ ООД 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 тази платформа след успешно преминаване на процедура по членство.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „Телегаз“ ООД 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“

„Телегаз“ ООД е представило: схема на управленската и организационна структура; копие на учредителен акт на дружеството; автобиографии и копия на дипломи за завършено образование, удостоверяващи опита и квалификацията на управителя на дружеството, както и на съдружника, притежаващ половината от капитала; договор за предоставяне на правни услуги; договор за счетоводно обслужване.

Видно от представената информация управителят има дългогодишен професионален опит в сферата на енергетиката. Управленската и организационна структура на „Телегаз“ ООД включват: Управител; дирекция „Търговия с природен газ“; дирекция „Финанси“; дирекция „Административни дейности“; технически сътрудник. Заявителят посочва, че до наемане на персонал, след получаване на лицензия за извършване на дейността, управителят ще изпълнява временно и длъжността директор на дирекция „Търговия с природен газ“. Дейностите на дирекция „Административни дейности“ и дирекция „Финанси“ към настоящия момент са възложени на специализирана фирма за счетоводно обслужване, съгласно договор за счетоводно обслужване, и на адвокат, съгласно сключен договор за правни услуги.

От представените документи е видно, че управителят 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“ и познава пазара на природен газ.

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

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

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

„Телегаз“ ООД посочва, че като новоучредено дружество ще осъществява дейността „търговия с природен газ“, както със самостоятелен паричен ресурс, така и със средства по Договор за паричен заем от 11.02.2022 г., сключен с (...), по силата на който заявителят може да ползва средства в размер на (...) лева.

„Телегаз“ ООД е представило копия на сключени с оператора на газопреносната система договори, а именно: Договор № (...) от (...)г. за достъп и пренос на природен газ по газопреносните мрежи на „Булгартрансгаз“ ЕАД, Договор № (...) от (...) г. за покупка и продажба на природен газ за балансиране и Договор № (...) от (...) г. за ползване на виртуална търговска точка.

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

II. Бизнес план на „Телегаз“ ООД за периода 2022 – 2026 г.

„Телегаз“ ООД 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.

Дружеството предвижда да продава природен газ на небитови клиенти (индустриални консуматори), на едро и на организиран борсов пазар. Прогнозните покупни и продажни цени на природния газ са определени на база сравнителен анализ от борсите в Холандия (TTF), Австрия (CEGH), Румъния (BRM), Унгария (HUDEX) и България, към момента на изготвяне на бизнес плана, като не са включени таксите за капацитет и пренос през преносната мрежа, цена за задължения към обществото и акциз.

„Телегаз“ ООД планира количествата природен газ за покупко-продажба на база проучване на групи потребители, да се увеличат от (...) MWh през 2022 г. на (...) 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 | (...) | (...) | (...) | (...) | (...) |
| Средни прогнозни покупни цени, лв./MWh | (...) | (...) | (...) | (...) | (...) |
| Средни прогнозни продажни цени, лв./MWh | (...) | (...) | (...) | (...) | (...) |

2. Прогнозни годишни финансови отчети

„Телегаз“ ООД 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: (...) хил. лв. за 2022 г.; (...) хил. лв. за 2023 г.; (...) хил. лв. за 2024 г.; (...) хил. лв. за 2025 г. и (...) хил. лв. за 2026 г.

Общите приходи се увеличават от (...) хил. лв. за 2022 г. до (...) хил. лв. през 2026 г. Общите разходи се увеличават от (...) хил. лв. за 2022 г. до (...) хил. лв. за 2026 г. Структурата на общите разходи включва разходи за: закупуване на природен газ, персонал, материали, външни услуги и други.

Общо активите се предвижда да се увеличат от (...) хил. лв. за 2022 г. до (...) хил. лв. за 2026 г. Нетекущите активи намаляват от (...) хил. лв. за 2022 г. до (...) хил. лв. за 2026 г. Текущите активи на дружеството са увеличават от (...) хил. лв. за 2022 г. на (...) хил. лв. за 2026 г., вследствие на увеличаване на търговски и други вземания и на паричните средства и еквиваленти.

Собственият капитал нараства от (...) хил. лв. за 2022 г. на (...) хил. лв. за 2026 г., вследствие на увеличение на основния капитал, неразпределената и текуща печалба. Заявителят не предвижда нетекущи пасиви за периода. Текущите пасиви намаляват от (...) хил. лв. за 2022 г. на (...) 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.) | (...) | (...) | (...) | (...) | (...) |
| Общо разходи от дейността (хил. лв.) | (...) | (...) | (...) | (...) | (...) |
| Счетоводна печалба (хил. лв.) | (...) | (...) | (...) | (...) | (...) |
| Финансов резултат (хил. лв.) | (...) | (...) | (...) | (...) | (...) |
| Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал (СК/ДА) | 1,75 | 4,65 | 8,63 | 14,47 | 23,50 |
| Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП) | 1,07 | 1,26 | 1,55 | 1,98 | 2,68 |
| Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП) | 0,16 | 0,33 | 0,62 | 1,05 | 1,75 |

В бизнес плана „Телегаз“ ООД е представило SWOT анализ, в който дружеството е посочило своите силни и слаби страни, възможностите за развитие и вероятните опасности за дейността си.

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Телегаз“ ООД за периода 2022 – 2026 г.:

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал се увеличава от 1,75 през 2021 г. до 23,50 през 2025 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 1,07 през 2022 г. се увеличава на 2,68 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 0,16 за 2022 г. на 1,75 през 2026 г. Това е показател, че дружеството няма да има затруднения за покриване със собствени средства на задълженията си от 2025 г. Очакваните стойности на горепосочените показатели, определени на база обща балансова структура показват, че финансово-икономическото състояние на „Телегаз“ ООД ще бъде добро за целия период на бизнес плана.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложи от „Телегаз“ ООД 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 „Телегаз“ ООД 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 е необходимо да бъдат направени изменения и допълнения, както следва:

Проект на Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „Телегаз“ ООД

Раздел първи „Общи положения“

Чл. 1. (1) Настоящите Правила за работа с потребителите на енергийни услуги („Правилата“) уреждат отношенията между „Телегаз“ ООД („Дружеството“), в качеството му на търговец на природен газ, съгласно условията на издадената му лицензия за търговия с природен газ от Комисията за енергийно и водно регулиране

(КЕВР) и страните 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, сигнали и предложения;

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

Чл. 2. (1) Дружеството, доставчик по договорите за продажба на природен газ, е: „Телегаз“ ООД, вписано в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел с ЕИК 202823854, със седалище и адрес на управление: гр. София, 1423, ж.к. Лозенец, бул. Арсеналски 123, 1 А, титуляр на Лицензия №..... за дейността „търговия с природен газ“, на територията на Република България, за срок от (.....) години.

(2) „Клиент“ е потребител на енергийни услуги по смисъла на Закона за енергетиката, сключил договор за покупка на природен газ за собствено ползване с „Телегаз“ ООД.

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

Чл. 3. (1) „Телегаз“ ООД осъществява дейността си като търговец на природен газ в съответствие с нормативната уредба 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 стандартизирани договори, освен когато страните постигат индивидуални уговорки.

(3) 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. 4. (1) При подписване на договор на Клиента се предоставя екземпляр от настоящите Правила.

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

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

Раздел трети „Взаимоотношения с клиенти. Център за работа с клиенти“

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

(2) Центърът за работа с клиенти е на адрес: гр. София, 1423, ж.к. Лозенец, бул. Арсеналски № 123, бл. 1А.

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

Чл. 6. Дружеството обменя информация в писмен вид с Клиентите във връзка със сключването, изпълнението и прекратяването на договори.

Чл. 7. 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 доставчик.

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

Чл. 8. (1) Клиентите имат право да подават жалби, сигнали и предложения в писмен вид в центъра за работа с клиенти, чрез пощенски оператор или изпратени на електронната поща на Дружеството.

(2) Дружеството поддържа регистър, който съдържа:

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

(3) Подадените жалби, сигнали и предложения се вписват в регистъра по ал. 2.

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

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

(2) В случай, че част от информацията, представена от Клиента или Подателя в жалбата, сигнала или предложението, има поверителен характер, Клиентът и /или Подателят следва изрично да посочи това обстоятелство.

Чл. 10. (1) Ако жалбата, сигналът или предложението не отговарят на изискванията по чл. 9, ал. 1 дружеството изпраща писмено уведомление до подателя с указания в какво се състои нередовността и разумен срок за нейното отстраняване.

(2) В случай, че Клиентът и /или Подателят не отстранят нередовността съгласно указанията и в срока по ал. 1, освен ако Клиентът и /или Подателят не са поискали по-дълъг срок съобразно специфичните обстоятелства по случая, Дружеството прекратява проверката и образуваната преписка без да изпраща друго уведомление до Клиента и/ или Подателя.

Чл. 11.(1) Дружеството е длъжно, след изясняване на фактите и обстоятелствата от значение за разглеждания случай, да отговори на жалбата на клиента писмено по пощата с препоръчано писмо с обратна разписка или по електронен път в срок от един месец от регистрирането им, съответно от отстраняване на нередовностите в случаите по чл. 10, ал. 1.

(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) При необходимост може да бъде организирана и среща с жалбоподателя, на която да бъдат обсъдени оплакванията му, основателността им и начините за удовлетворение на исканията му. Ако такава среща бъде организирана, срокът за отговор на Дружеството следва да се удължи с времето, отнело организацията и провеждането на срещата, но не повече от 7 (седем) работни дни.

Чл. 12. (1) Когато жалбата е основателна, Дружеството взема мерки за отстраняване на допуснатото нарушение или неточност, в срок не по-дълъг от срока по чл. 11, ал. 1.

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

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

Чл. 13. В случай на несъгласие с отговора на Дружеството, клиентът има право да подаде жалба до КЕВР в съответствие със ЗЕ. Жалбата се подава чрез Дружеството,

което изпраща копие от цялата преписка по случая с приложени доказателства в 7 (седем) дневен срок.

Чл. 14. (1) Дружеството съхранява преписките по жалби, в срок, съгласно действащото законодателство.

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

Чл. 15. (1) Ако постъпилият в Дружеството документ е сигнал, искане за оферта, предложение, искане или някакъв друг подобен документ, различен от жалба, в рамките на 15 (петнадесет) работни дни Дружеството прави необходимите проверки и набелязва мерки за действие, ако такива бъдат сметени за необходими.

(2) Дружеството изпраща отговор на подателя до 3 (три) работни дни след срока по ал. 1.

„Заключителни разпоредби“

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

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

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

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

Изказвания по т.4.:

Докладва Л. Ненова. Административното производство е образувано във връзка с подадено от „Телегаз“ ООД заявление с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“. Въз основа на предоставените от дружеството данни и документи, както и извършеното проучване по преписката, е установено следното: Видно от представено Удостоверение за актуално състояние, както и служебна справка в Търговския регистър към Агенцията по вписванията, заявителят е дружество с ограничена отговорност, вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията. Съдружници в дружеството с равен дял от капитала са: Георги Валентинов Николов, с размер на дялово 50% и Димитър Христов Бартов, 50%. Органи на дружеството са Общото събрание на съдружниците и управителите. Дружеството се управлява и представлява от управител или управители, действащи поотделно. Управител на „Телегаз“ ООД е Георги Валентинов Николов. Видно от предоставените декларации, издаването на исканата лицензия не е в противоречие с ЗЕ.

Заявителят е поискал да му бъде издадена лицензия за срок от 10 години, който срок е обоснован.

По отношение на технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността са представени информация и документи, които доказват тяхното наличие.

Представено е писмо от „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, с което се потвърждава наличието на права върху техническата осигуреност за сключване на сделки с природен газ на платформата за търговия на заявителя. Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че заявителят притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Относно човешки ресурси и организационна структура са представени данни и документи, според които заявителят посочва, че до наемане на персонал, след получаване на лицензия за извършване на дейността, управителят ще изпълнява временно и длъжността директор на дирекция „Търговия с природен газ“. Дейностите на дирекция „Административни дейности“ и дирекция „Финанси“ към настоящия момент са възложени на специализирана фирма за счетоводно обслужване, съгласно договор за счетоводно обслужване, и на адвокат, съгласно сключен договор за правни

услуги. Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „Телегаз“ ООД притежава човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността.

По отношение на финансови възможности и източници на финансиране, заявителят декларира, че като новоучредено дружество ще осъществява дейността „търговия с природен газ“, както със самостоятелен паричен ресурс, така и със средства по Договор за паричен заем. Посочен е съответният размер.

„Телегаз“ ООД е представило копия на сключени с оператора на газопреносната система договори. Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „Телегаз“ ООД притежава финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Към заявлението е приложен бизнес план за периода 2022 – 2026 г., чието съдържание отговаря на изискванията на Наредбата.

Дружеството е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги, в които са направени изменения и допълнения с оглед гарантиране защитата на интересите на потребителите на енергийни услуги, които предложения са изложени в доклада.

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

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да определи дата, час и място на провеждане на открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията, като се осигури и възможност за дистанционно участие.
3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация „Телегаз“ ООД или други упълномощени от тях представители на дружеството.

А. Йорданов попита заявителят поиска ли е заличаване на данни, претендирайки наличието на защитена от Закона информация в заявлението. Вторият въпрос е: Източникът на паричния заем, който се докладва, посочен ли е?

Л. Ненова отговори, че дружеството е посочило търговска тайна. Това са контрагентите по страните по договор за наем на офис, паричен заем, правни и счетоводни услуги, доставчик на компютърно оборудване и хостинг на домейн, предвид наличието на договорни ангажименти за конфиденциалност, както и параметрите в бизнес плана. По втория въпрос, източникът е посочен. Договорът за паричен заем е от 11.02.2022 г., сключен с (...), по силата на който заявителят може да ползва средства в размер на (...) лева.

А. Йорданов попита знае ли се нещо за (...) във връзка с изследването на документите.

Л. Ненова отговори, че (...) е посочено като дружество, което предоставя на контрагент паричен заем. Не е финансова институция.

А. Йорданов посъветва за в бъдеще източниците на финансиране да бъдат изследвани малко по-обстойно. Това е необходимо за целите на лицензирането.

Л. Ненова прие препоръката.

Д. Кочков установи, че няма други въпроси, насрочи провеждане на откритото заседание на 21.06.2022 г. от 10:10 ч. и подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за

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

Р Е Ш И:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-12 от 21.02.2022 г. от „Телегаз“ ООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката на 21.06.2022 г. от 10:10 ч. за разглеждане на доклада по т. 1;

3. За участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Телегаз“ ООД или други упълномощени от тях представители на дружеството, като се осигури възможност и за дистанционно участие;

4. Приетият доклад, датата и часът на откритото заседание да бъдат оповестени на интернет страницата на КЕВР;

В заседанието по **точка четвърта** участват членовете на Комисията Александър Йорданов, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **три гласа „за“** (Александър Йорданов - за, Димитър Кочков - за, Пенка Трендафилова - за), от които **един глас** (Александър Йорданов) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

1. Приема доклад относно Заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1016 от 06.04.2021 г., подадено от „КАЛЦИТ“ АД, за даване на разрешение за започване на лицензионна дейност;

2. Разрешава на „Калцит“ АД, с ЕИК 115005545, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Асеновград, гр. Асеновград, п.к. 4230, започване осъществяването на лицензионната дейност по лицензия № Л-591-15 от 13.01.2022 г. за производство на електрическа енергия с условие за изграждане на енергиен обект чрез етап I, с инсталирана електрическа мощност 5,25 MW на изграждания енергиен обект „Фотоволтаична електрическа централа с инсталирана постояннотокова мощност 8,41344 MWp (променливотокова мощност – 7,2 MW)“.

По т.2. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-13-146-1002 от 17.05.2022 г., подадено от „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД, за даване на разрешение за започване на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“;

2. Разрешава на „Риал Стейтс“ ЕООД, с ЕИК 112633304, със седалище и адрес на управление: Република България, област София, община Столична, гр. София, п. к. 1618, р-н Витоша, ул. „Околовръстен път“ № 3, ет. 7, ап. 73А, започване осъществяването на лицензионната дейност по лицензия № Л-543-01 от 19.08.2021 г. за производство на електрическа енергия с условие за изграждане на енергиен обект чрез първа част с инсталирана постоянно токова мощност 8,39163 MWp (инсталирана максимална променливо токова мощност – 9,4 MW) от етап II на изграждания енергиен обект „Фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 150 MWp“, находящ се в поземлен имот в с. Сбор, местност Сакарджа, община Пазарджик, след получаване на документи за въвеждане на строежа в експлоатация, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията.

3. Одобрява актуализирано приложение № 1 „График за строителството на новия енергиен обект“ към лицензията, представляващо приложение и към решението.

4. Задължава „Риал Стейтс“ ЕООД да представи в Комисията за енергийно и водно регулиране документ за въвеждане на строежа в експлоатация, издаден при условията и по реда на Закона за устройство на територията, в 7 дневен срок от получаването му.

По т.3. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-10 от 15.02.2022 г. от „Митилинеос“ С.А. с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката на 21.06.2022 г. от 10:00 ч. за разглеждане на доклада по т. 1;

3. За участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Митилинеос“ С.А. или други упълномощени от тях представители на дружеството, като се осигури възможност и за дистанционно участие;

4. Приетият доклад, датата и часът на откритото заседание да бъдат оповестени на интернет страницата на КЕВР.

По т.4. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-12 от 21.02.2022 г. от „Телегаз“ ООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката на 21.06.2022 г. от 10:10 ч. за разглеждане на доклада по т. 1;

3. За участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Телегаз“ ООД или други упълномощени от тях представители на дружеството, като се осигури възможност и за дистанционно участие;

4. Приетият доклад, датата и часът на откритото заседание да бъдат оповестени на интернет страницата на КЕВР.

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-1551 от 08.06.2022 г. и Решение на КЕВР № Р-397 от 14.06.2022 г. – заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1016 от 06.04.2021 г., подадено от „КАЛЦИТ“ АД, за даване на разрешение за започване на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“;

2. Доклад с вх. № Е-Дк-1552 от 08.06.2022 г. и Решение на КЕВР № Р-398 от 14.06.2022 г. – заявление с вх. № Е-13-146-1002 от 17.05.2022 г., подадено от „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД, за даване на разрешение за започване на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“;

3. Доклад с вх. № Е-ЗЛР-Л-1556 от 09.06.2022 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-10 от 15.02.2022 г. от „Митилинеос“ С.А. с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;

4. Доклад с вх. № Е-ДК – 1557 от 09.06.2022 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-12 от 21.02.2022 г. от „Телегаз“ ООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

ПРЕДСЕДАТЕЛ: служебен ангажимент

.....

А. Йорданов

СТАНИСЛАВ ТОДОРОВ

.....

Д. Кочков

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

.....

ИСКРА СТАЙКОВА

П. Трендафилова

Протоколирал:

А. Фикова - главен експерт