



ПРОТОКОЛ

№ 44

София, 25.02.2021 година

Днес, 25.02.2021 г. от 10:01 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в пълен състав, ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Георги Добрев, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха Ю. Митев – директор на дирекция „Обща администрация“, П. Младеновски – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, А. Иванова – директор на дирекция „Природен газ“, Р. Тахир – началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“, М. Трифонов – началник на отдел „Цени и лицензии: електрически мрежи, търговия и пазари“ и експерти на КЕВР.

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

ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-252 от 22.02.2021 г. и проект на решение относно искане на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД за извършване на сделка на разпореждане.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Милен Трифонов,
Юлиан Стоянов, Радостина Методиева,
Радослав Райков, Силвия Петрова

2. Доклад с вх. № Е-Дк-254 от 22.02.2021 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1 от 20.01.2021 г., подадено от „Синергон Енерджи“ ЕООД с искане за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Милен Трифонов,
Петя Андонова, Радостина Методиева, Светослава Маринова

3. Доклад с вх. № Е-ДК-253 от 22.02.2021 г. относно заявление от „Газов Хъб Балкан“ ЕАД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „организиране на борсов пазар на природен газ“ и искане за одобрение на Правила за работа на организиран борсов пазар на природен газ.

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

4. Доклад с вх. № Е-ДК-256 от 22.02.2021 г. относно заявление от „Българска енергийна търговска платформа“ АД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „организиране на борсов пазар на природен газ“.

Работна група: Агапина Иванова, Елена Маринова, Ремзия Тахир,
Красимира Лазарова, Снежана Станкова,
Людмила Ненова, Деница Лефтерова, Ренета Николова

5. Доклад с вх. № О-Дк-78 от 22.02.2021 г. относно бюджетна прогноза на Комисия за енергийно и водно регулиране за периода 2022-2024 г.

Докладват: Юлиан Митев, Николай Георгиев,
Евгения Сматракалева, Анжела Димитрова

6. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД, ЕИК 204055925, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1000, район Възраждане, ул. „Позитано“ № 34.

Докладват: Юлиан Митев, Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Анжела Димитрова, Петя Андонова, Димитър Дуевски

7. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЕС И И ПАУЪР ТРЕЙДИНГ“ ЕАД, ЕИК 203613341, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1504, район Оборище, ул. „Велико Търново“ № 25, ет. 3.

Докладват: Юлиан Митев, Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Анжела Димитрова, Петя Андонова, Димитър Дуевски

8. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЛИМАК ЕНЕРДЖИ ЮРЪП“ ЕАД – в ликвидация, ЕИК 202285824, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Пловдив 4000, район Централен, ул. „Хан Кубрат“ № 1, Делови център „Пловдив“, ет. 3, офис 303.

Докладват: Юлиан Митев, Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Анжела Димитрова, Петя Андонова, Димитър Дуевски

9. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „СЕВТ КОНСУЛТ“ ООД, ЕИК 200823943, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Казанлък 6100, ул. „Иван Вазов“ № 3.

Докладват: Юлиан Митев, Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Анжела Димитрова, Петя Андонова, Димитър Дуевски

10. Доклад с вх. № Е-Дк-232 от 18.02.2021 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „АЛФА ПАУЪР БЪЛГАРИЯ“ АД, с предишни наименования „Айджиин пауър България“ АД и „Балкан алфа енерджи“ АД.

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

11. Доклад с вх. № Е-Дк-233 от 18.02.2021 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „БИЗНЕС ЕНЕРДЖИ“ АД.

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

12. Доклад с вх. № Е-Дк-234 от 18.02.2021 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „Е 3“ ЕООД.

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

13. Доклад с вх. № Е-Дк-235 от 18.02.2021 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ЕНЕРДЖИ ЕКО ТРЕЙД“ АД.

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

14. Доклад с вх. № Е-Дк-236 от 18.02.2021 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ЕС ЕМ КЕЙ ЕНЕРДЖИ“ АД.

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

15. Доклад с вх. № Е-Дк-237 от 18.02.2021 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ТОШЕЛ-92“ ЕООД – в производство по стабилизация.

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

По т.1. Комисията, след като разгледа писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-3 от 27.01.2021 г., подадено от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, с искане за разрешаване на сделка за разпореждане с имущество, собственост на дружеството в полза на „Рубин Трейдинг“ АД, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-3 от 27.01.2021 г. от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД с искане за издаване на разрешение за извършване на сделка на разпореждане с имущество, собственост на дружеството. Като основание за искането дружеството е посочило чл. 53, ал. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ). С писмо с изх. № Е-ЗЛР-Р-3 от 10.02.2021 г. КЕВР е изискала от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД информация, която е предоставена с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-3 от 15.02.2021 г. В тази връзка със Заповед № 3-Е-23 от 09.02.2021 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да извърши проучване на изложените от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД факти и обстоятелства, касаещи принадлежността към електроразпределителната мрежа на активите, предмет на искането на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД.

В писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-3 от 27.01.2021 г. „ЧЕЗ Разпределение България“ АД посочва, че е собственик и към момента извършва дейностите по поддръжка и експлоатация на енергийни обекти, находящи се в Западната индустриална зона на гр. Плевен, а именно: въздушна електропроводна линия 20 kV с диспечерско наименование „Кристал 1“ от подстанция 110/20 kV

„Плевен 1“, Прихватна кула „Кристал 1“, енергетично оборудване в Прихватна кула „Кристал 1“ и кабелна линия СрН 20 kV от Прихватна кула „Кристал 1“ до ЗРУ 20 kV в завода на „Рубин Трейдинг“ АД. Дружеството посочва също, че въздушна електропроводна линия 20 kV „Кристал 1“ е изградена от две самостоятелни стълбовни линии, всяка с монтирани проводници АС 3х95.

На следващо място „ЧЕЗ Разпределение България“ АД уведомява КЕВР, че във връзка с отправено от „Рубин Трейдинг“ АД предложение за закупуване на горните съоръжения електроразпределителното дружество е извършило анализ на ситуацията в промишлената зона, като е взело предвид, че в качеството му на оператор на електроразпределителната мрежа е необходимо да гарантира сигурно електрозахранване на съществуващите обекти, както и да осигури капацитет за присъединяване на нови обекти в зоната. В резултат на извършения анализ, според „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, предмет на сделка за покупко-продажба би могла да бъде едната стълбовна линия с три проводника АС 3х95 от въздушна електропроводна линия 20 kV „Кристал 1“, Прихватна кула „Кристал 1“ и кабелна линия 20 kV от кулата до ЗРУ в завода на „Рубин Трейдинг“ АД.

В допълнение към горното „ЧЕЗ Разпределение България“ АД посочва, че като титуляр на лицензия № Л-135-07 от 13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“ следва да е собственик на електроразпределителната мрежа, разположена на територията на лицензията, но по изключение енергиен обект би могъл да не е собственост на дружеството, в случай че този обект е предназначен само за един небитов клиент. В тази връзка „ЧЕЗ Разпределение България“ АД посочва, че чрез едната стълбовна линия от електропровод „Кристал 1“, Прихватна кула „Кристал 1“ и кабелните линии Ср.Н от Прихватна кула „Кристал 1“ до ЗРУ 20 kV е присъединен единствено обект на „Рубин трейдинг“ АД.

В заключение „ЧЕЗ Разпределение България“ АД посочва, че продажбата на едната стълбовна линия от електропровод „Кристал 1“, Прихватна кула „Кристал 1“ и кабелните линии Ср.Н 20 kV от Прихватна кула „Кристал 1“ до ЗРУ 20 kV в полза на „Рубин трейдинг“ АД няма да доведе до нарушаване интересите на потребители или производители и/или сигурността, непрекъснатостта, ефективността и качеството на транспортиране на електрическата енергия, и в този смисъл същата е правно, технически и икономически обоснована.

Предвид изложените аргументи „ЧЕЗ Разпределение България“ АД отправя искане за издаване на разрешение за извършване на разпоредителна сделка за продажба на „Рубин Трейдинг“ АД на едната стълбовна от електропровод 20 kV „Кристал 1“, Прихватна кула „Кристал 1“ и кабелните линии СрН 20kV от Прихватна кула „Кристал 1“ до ЗРУ 20 kV в завода на „Рубин Трейдинг“ АД на стойност, определена с доклад на независим лицензиран оценител.

В писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-3 от 15.02.2021 г. „ЧЕЗ Разпределение България“ АД посочва, че въздушна електропроводна линия 20 kV „Кристал 1“ е изградена от две самостоятелни стълбовни линии и на всяка линия са монтирани проводници АС 3х95. Към писмото е приложена еднолинейна схема, където са показани следните обекти, присъединени към въздушна електропроводна линия „Кристал 1“:

- „Рубин Трейдинг“ АД – обект с предоставена мощност 4,5 MW, трета категория на осигуреност на захранването;

- „Полимерс трейдинг“ АД – обект с предоставена мощност 1 MW, трета категория на осигуреност на захранването.

В допълнение „ЧЕЗ Разпределение България“ АД посочва, че в случай, че разпределителното дружество остане собственик на едната стълбовна линия с проводници АС 3х95, същата ще остане присъединена към килията в ЗРУ 20 kV от п/ст. „Плевен 1“. Към линията ще има присъединен един обект с предоставена мощност 1 MW. Общият капацитет на линията е 10 MW, което означава, че остава свободен капацитет 9 MW за присъединяване на нови обекти в зоната. В заключение дружеството отбелязва, че към момента няма действащи процедури за присъединяване на нови обекти в Западната промишлена зона на гр. Плевен.

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

Съгласно чл. 88, ал. 1 от ЗЕ разпределението на електрическа енергия и експлоатацията на електроразпределителните мрежи се осъществяват от оператори на електроразпределителни мрежи - собственици на такива мрежи на обособена територия, лицензирани за извършване на разпределение на електрическа енергия за съответната територия. „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е титуляр на лицензия № Л-135-07 от 13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“. По силата на чл. 2.1 от тази лицензия лицензиантът извършва дейността „разпределение на електрическа енергия“ на територията на лицензията, чиито граници са описани в Приложение № 1. Видно от посоченото приложение в границите на лицензионната територия попада и област Плевен. По смисъла на чл. 3.1.3 и чл. 3.1.5. от лицензия № Л-135-07 от 13.08.2004 г. дружеството следва да е собственик или да има учредено вещно право върху елементите на разпределителната мрежа на цялата лицензионна територия и е длъжно да експлоатира и поддържа електроразпределителната мрежа, по начин осигуряващ непрекъснато и ефективно транспортиране на електрическа енергия до клиентите.

Съгласно чл. 117, ал. 5, изр. 1 от ЗЕ електрическите уредби високо и средно напрежение, които служат за снабдяване с електрическа енергия само на един небитов клиент, се изграждат за негова сметка и са негова собственост. В случаите, когато електропроводите високо и средно напрежение, чрез които електрическите уредби високо и средно напрежение, които служат за снабдяване с електрическа енергия само на един небитов клиент се присъединяват към електропреносната или съответната електроразпределителна мрежа, не са елементи на тези мрежи, те се изграждат от клиента и са негова собственост (чл. 117, ал. 6 от ЗЕ).

Предвид регламентираната в чл. 117, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ възможност с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-3 от 15.02.2021 г. „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е представило информация и еднолинейна схема, отразяваща съществуващото положение. Видно от еднолинейната схема към момента въздушна електропроводна линия 20 kV „Кристал 1“ е присъединена в подстанция 110/20 kV „Плевен 1“ и е изградена от две самостоятелни стълбовни линии. Стълбовната линия, предмет на разпоредителната сделка, е от стълб № 1, Прихватна кула „Кристал 1“ и кабелните линии Ср.Н от Прихватна кула „Кристал 1“ до ЗРУ 20 kV „Рубин“. Другата стълбовна линия, която не е предмет на разглежданата сделка е от стълб № 1 до стълб № 12. Към линията, предмет на разпоредителната сделка е присъединен единствено обекта на „Рубин Трейдинг“ АД, а към втората е присъединен обект на друг клиент на дружеството – „Полимерс трейдинг“ АД. „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е представило и еднолинейна схема, отразяваща положението след евентуалното извършване на разглежданата сделка, според която в случай, че „Рубин трейдинг“ АД придобие стълбовната линия, към която е присъединен, линията ще бъде отделно присъединена в подстанция „Плевен 1“ 110/20 kV. В този случай електроразпределителното дружество ще остане собственик единствено на въздушната електропроводна линия, присъединена в подстанция „Плевен 1“ 110/20 kV от стълб № 1 до стълб № 12, която е с обща преносна способност от 10 MW и към която е присъединен обектът на „Полимерс трейдинг“ АД. В тази връзка според изложеното в писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-3 от 15.02.2021 г. на „Полимерс трейдинг“ АД е предоставена мощност 1 MW, предвид което „ЧЕЗ Разпределение България“ АД разполага с преносна способност от 9 MW за присъединяване на нови обекти в Западната промишлена зона на гр. Плевен. „ЧЕЗ Разпределение България“ АД отбелязва също, че към момента няма заявен интерес от нови клиенти за присъединяване на обекти в района.

Предвид горното, КЕВР счита, че стълбовната линия, част от електропроводна линия 20 kV „Кристал 1“, от стълб № 1, Прихватна кула „Кристал 1“ и кабелните линии Ср.Н от Прихватна кула „Кристал 1“ до ЗРУ 20 kV „Рубин“ не е част от електроразпределителната мрежа, поради което може да бъде предмет на разглежданата разпоредителна сделка.

Изказвания по т.1.:

Докладва М. Трифонов. В Комисията за енергийно и водно регулиране е постъпило писмо от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД с искане за издаване на разрешение за извършване на сделка на разпореждане с имущество, собственост на дружеството. В писмото дружеството

посочва, че е собственик и към момента извършва дейностите по поддръжка и експлоатация на енергийни обекти, находящи се в Западната индустриална зона на гр. Плевен, а именно: въздушна електропроводна линия 20 kV с диспечерско наименование „Кристал 1“ от подстанция 110/20 kV „Плевен 1“, Прихватна кула „Кристал 1“, енергетично оборудване в Прихватна кула „Кристал 1“ и кабелна линия СрН 20 kV от Прихватна кула „Кристал 1“ до ЗРУ 20 kV в завода на „Рубин Трейдинг“ АД. Дружеството посочва също, че въздушна електропроводна линия 20 kV „Кристал 1“ е изградена от две самостоятелни стълбовни линии.

На следващо място „ЧЕЗ Разпределение България“ АД уведомява КЕВР, че във връзка с отправено от „Рубин Трейдинг“ АД предложение за закупуване на горните съоръжения електроразпределителното дружество е извършило анализ на ситуацията в промишлената зона, като е взело предвид, че в качеството му на оператор на електроразпределителната мрежа, е необходимо да гарантира сигурността на електрозахранване на съществуващите обекти, както и да осигури капацитет за присъединяване на нови обекти. В резултат на извършения анализ, според „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, предмет на сделка за покупко-продажба би могла да бъде едната от двете стълбовни линии, които са част от електропровода „Кристал 1“.

Предвид изложените аргументи „ЧЕЗ Разпределение България“ АД отправя искане за издаване на разрешение за извършване на разпоредителна сделка за продажба на „Рубин Трейдинг“ АД на едната стълбовна линия. Допълнителната информация, която е изискана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД касае свободния капацитет на втората стълбовна линия, която ще остане собственост на дружеството. От предоставената информация е видно, че към момента тази стълбовна линия има 10 MW предоставена мощност. Към момента има само един клиент с 1 MW, т.е. дружеството запазва своите 9 MW за развитието на мрежата.

Във връзка с предоставената информация и извършения анализ е видно, че съгласно чл. 88 от ЗЕ разпределението на електрическа енергия и експлоатацията на електроразпределителните мрежи се осъществяват от оператори на електроразпределителни мрежи.

Съгласно чл. 117, ал. 5, изр. 1 от ЗЕ електрическите уредби високо и средно напрежение, които служат за снабдяване с електрическа енергия само на един небитов клиент, се изграждат за негова сметка и са негова собственост. В случаите, когато електропроводите високо и средно напрежение, чрез които електрическите уредби високо и средно напрежение, които служат за снабдяване с електрическа енергия само на един небитов клиент се присъединяват към електропреносната или съответната електроразпределителна мрежа, не са елементи на тези мрежи.

От предоставената еднолинейна схема от дружеството е видно, че едната стълбовна линия (към което е присъединен „Рубин Трейдинг“ АД) не е елемент от електроразпределителната мрежа, поради което сделката може да бъде разрешена. С оглед гореизложеното и на основание чл. 53, ал. 1, във връзка с чл. 117, ал. 5 и ал. 6 от Закона за енергетиката, работната група предлага на Комисията за енергийно и водно регулиране да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да даде разрешение на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД да се разпорежи със стълбовната линия, част от електропроводна линия 20 kV „Кристал 1“, от стълб № 1, Прихватна кула „Кристал 1“ и кабелните линии Ср.Н от Прихватна кула „Кристал 1“ до ЗРУ 20 kV „Рубин“, като я продаде на „Рубин трейдинг“ АД.

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

Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 53, ал. 1, във връзка с чл. 117, ал. 5 и ал. 6 от Закона за енергетиката,

КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Разрешава на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД да се разпорежи със стълбовната линия, част от електропроводна линия 20 kV „Кристал 1“, от стълб № 1, Прихватна кула „Кристал 1“ и кабелните линии Ср.Н от Прихватна кула „Кристал 1“ до ЗРУ 20 kV „Рубин“, като я продаде на „Рубин трейдинг“ АД.

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

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

По т.2. Комисията, след като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1 от 20.01.2021 г., подадено от „Синергон Енерджи“ ЕООД с искане за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1 от 20.01.2021 г. от „Синергон Енерджи“ ЕООД, с искане за издаване на разрешение за сключване на анекс към Договор за овърдрафт от 18.06.2018 г., сключен с „Райфайзенбанк (България)“ ЕАД и за сключване на договор за залог върху вземания, на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 92, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на постъпилото заявление и приложените към него документи е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-22 от 09.02.2021 г. на председателя на КЕВР.

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

„Синергон Енерджи“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност, вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията с ЕИК 202668908, със седалище и адрес на управление: гр. София 1000, район „Средец“, ул. „Солунска“ № 2, с предмет на дейност: търговия с електрическа енергия (след получаването на съответния лиценз), енергиен мениджмънт, организиране, оперативно планиране, координиране и управление на енергийна система, както и друга стопанска дейност, която не е забранена от закона. Дружеството се представлява от управителите Пламен Димчев Тонев и Димитър Христов Бартов. Капиталът на „Синергон Енерджи“ ЕООД е в размер на 3 500 000 лв. (три милиона и петстотин хиляди лева) и е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала е „Синергон Холдинг“ АД, с ЕИК 121228499.

„Синергон Енерджи“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-430-15 от 06.11.2014 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, издадена от КЕВР за срок от 10 години.

Проект на Анекс към Договор за овърдрафт от 18.06.2018 г., сключен с „Райфайзенбанк (България)“ ЕАД

Между „Райфайзенбанк (България)“ ЕАД (кредитор), „Синергон Хотели“ АД (кредитополучател) и „Синергон Енерджи“ ЕООД (кредитополучател) е сключен Договор за овърдрафт от 18.06.2018 г. в размер на 14 000 000 (четиринадесет милиона), увеличен с анекс до 16 000 000 (шестнадесет милиона) лв., за сключването на които КЕВР е дала разрешения съответно с Решение № Р-275 от 30.07.2018 г. и с Решение № Р-307 от 18.12.2019 г.

Съгласно чл. 3 от проекта на Анекс към Договор за овърдрафт от 18.06.2018 г., банката

предоставя по искане на „Синергон Хотели“ АД към сумата на кредита, допълнителна сума в размер на 3 000 000 (три милиона) лв., като общият размер на предоставения овърдрафтен кредит по договора става 19 000 000 (деветнадесет милиона) лв. Според чл. 4.1. от проекта на Анекс към Договор за овърдрафт от 18.06.2018 г., „Синергон Енерджи“ ЕООД ще може да усвоява предоставената допълнителна сума, при спазване на условията на договора, учредяване на съответните обезпечения и след разрешение на КЕВР дружеството да сключи посочените сделки. Според чл. 6 от проекта на Анекс към Договор за овърдрафт от 18.06.2018 г., крайният срок за погасяване на всички суми (главница, лихва, комисиони, неустойки, евентуална наказателна лихва, разноски и такси) е 30.05.2022 г., като крайният срок за погасяване на лимита за оборотни средства при предсрочно прекратяване на договора от страна на банката е 28.02.2021 г., а крайният срок за погасяване на лимита за банкови гаранции е 30 дни след крайния срок на валидност на издадената гаранция с най-дълъг срок на валидност, но не по-късно от 30.05.2021 г., респективно от 30.05.2022 г.

Проект на Договор за залог върху вземания между „Райфайзенбанк (България)“ АД и „Синергон Енерджи“ ЕООД

Съгласно представения проект на Договор за залог върху вземания, за обезпечение на всички вземания на банката срещу кредитополучателите по Договор за овърдрафт от 18.06.2018 г. и анексите към него, „Синергон Енерджи“ ЕООД (залогодател) учредява в полза на „Райфайзенбанк (България)“ АД (залогоприемател), особен залог върху всички настоящи и бъдещи вземания на залогодателя, произтичащи от договори за доставка, анекси, споразумения, фактури, протоколи, възлагателни писма, извършени услуги и други, които са или предстоят да бъдат сключени, издадени или извършени между залогодателя и неговите контрагенти; всички парични вземания за наличностите по сметки, открити на името на залогодателя при „Райфайзенбанк (България)“ АД, както и върху парични вземания на залогодателя за наличностите по всички други сметки, извън посочените, открити понастоящем и впоследствие на негово име при „Райфайзенбанк (България)“ АД.

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 23, пр. 2 от ЗЕ КЕВР разрешава извършването на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие, включително сключване на сделки на стойност повече от 10 на сто от активите на лицензианта съгласно последния одитиран годишен финансов отчет (арг.от чл. 92, ал. 1, т. 3 от НЛДЕ). С проекта на анекс към Договора за овърдрафт се договарят нови условия и кредит, на стойност приблизително 2 пъти по-висока от стойността на активите на „Синергон Енерджи“ ЕООД, които съгласно последния одитиран годишен финансов отчет за 2019 г., са на стойност 9 969 хил. лв. Учредяването на особен залог върху вземания е сделка, попадаща в хипотезата на чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. второ от ЗЕ. Следователно, разглежданите сделки попадат в приложното поле на чл. 21, ал. 1, т. 23, пр. 2 от ЗЕ във връзка с чл. 92, ал. 1, т. 3 от НЛДЕ, поради което подлежат на разрешаване от КЕВР. В този смисъл, посочените сделки следва да бъдат разгледани от КЕВР с оглед установяване на влиянието на тази сделка върху сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие, което се обосновава чрез извършване на анализ на икономическото състояние на „Синергон Енерджи“ ЕООД.

От представения одитиран годишен финансов отчет на „Синергон Енерджи“ ЕООД, е видно, че приходите на дружеството за 2019 г. са в размер 45 240 хил. лв., а за 2018 г. са в размер на 31 231 хил. лв. Дружеството е представило удостоверение с изх. № 0735-42-000064 от 19.01.2021 г. от „УниКредит Булбанк“ АД с, от което е видно, че салдото по банковата му сметка към 18.01.2021 г. е в размер на 1 900 036,59 (един милион деветстотин хиляди и тридесет и шест и 0,59) лв, представляващ необходимия размер от 1/24 от приходите му съгласно чл. 19, ал. 2 от Правилата за достъпа и реда до електропреносната и електроразпределителните мрежи Въз основа на гореизложеното може да се направи извод, че „Синергон Енерджи“ ЕООД ще притежава финансова възможност да изпълнява условията, предвидени в Анекс към Договора за овърдрафт без да застрашава сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на

енергийното предприятие.

Следва да се има предвид, че „Синергон Енерджи“ ЕООД, като титуляр на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и права и задължения за дейността „координатор на стандартна балансираща група“, в изпълнение на чл. 96 от ЗЕ следва да отговаря на условията за финансово гарантиране на сключваните от него сделки с електрическа енергия, определени в Правилата. В тази връзка формата и размерът на финансовото обезпечаване на задълженията на търговеца по сделките с електрическа енергия е регламентиран в чл. 19, ал. 2 от Правилата, като банката е длъжна при поискване да предоставя информация на КЕВР относно оборотите и салдото по предвидената в посочената разпоредба специална сметка. Съгласно чл. 19, ал. 6 от Правилата, сумата по специалната сметка може да бъде използвана от търговеца за изпълнение на задължения при осъществяване на лицензионната дейност, като възстановяването ѝ до определения размер се извършва в срок до 20 (двадесет) работни дни. Комисията може по искане на търговеца да приеме като финансово обезпечение неотменима банкова гаранция или друго обезпечение на същата стойност, при същите условия и с идентична ликвидност (арг. от чл. 19, ал. 7 от Правилата). В тази връзка, обезпеченията на задълженията по сделките с електрическа енергия, които търговците са длъжни да поддържат, съдържат финансови гаранции за извършваната от тях дейност, което създава сигурност и предвидимост за насрещната страна по сделките с електрическа енергия. Наред с това, дейността на търговците на електрическа енергия не е монополна, а се осъществява в условията на конкуренция и при свободно договорени цени, предвид на което не би могло да се застраши или наруши снабдяването с електрическа енергия на крайните клиенти. В този смисъл, в случай, че основният доставчик по силата на договор за покупко-продажба не е в състояние да продължи да извършва доставка поради обявяване в несъстоятелност, ликвидация, отнемане на лицензия или всякакво друго събитие, довело до временно или трайно преустановяване на доставката на електрическа енергия до избора на друг доставчик, снабдяването с електрическа енергия се осъществява от доставчик от последна инстанция (арг. от чл. 95а, ал. 1 от ЗЕ и § 1, т. 5 от Допълнителните разпоредби на Правилата).

Предвид горното и с оглед спецификата на извършваната от „Синергон енерджи“ ЕООД лицензионна дейност „търговия с електрическа енергия“, Комисията счита, че разглежданите сделки няма да доведат до нарушаване или застрашаване на сигурността на снабдяването с електрическа енергия вследствие на задължнялост на енергийното предприятие.

Изказвания по т.2.:

Докладва М. Трифонов. „Синергон Енерджи“ ЕООД е подало искане за издаване на разрешение за сключване на анекс към Договор за овърдрафт от 18.06.2018 г., сключен с „Райфайзенбанк (България)“ ЕАД и за сключване на договор за залог върху вземания, на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 от Закона за енергетиката и чл. 92, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката.

От предоставената информация в заявлението е видно, че „Синергон Енерджи“ ЕООД е титуляр на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“. Относно представения Договор за овърдрафт от 18.06.2018 г.: първият договор е в размер на 14 000 000 и е увеличен с анекс до 16 000 000 лв., като КЕВР е издала разрешения за предходните договори.

Съгласно чл. 3 от проекта на Анекс към Договор за овърдрафт, банката предоставя по искане на „Синергон Хотели“ АД към сумата на кредита допълнителна сума: в размер на 3 000 000 лв., като общият размер на предоставения овърдрафт по договора ще стане 19 000 000 лв.

Относно предоставеният проект на Договор за залог върху вземания между „Райфайзенбанк (България)“ АД и „Синергон Енерджи“ ЕООД:

Съгласно представения проект на Договор за залог върху вземания, за обезпечение на всички вземания на банката срещу кредитополучателите по Договор за овърдрафт. Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 23, пр. 2 от ЗЕ, КЕВР разрешава извършването на сделки, които водят или могат да

доведа до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължениост на енергийното предприятие, включително сключване на сделки на стойност повече от 10 на сто от активите на лицензианта съгласно последния одитиран годишен финансов отчет. Съгласно това изискване сделката попада в обхвата за искане на разрешение.

От представения одитиран годишен финансов отчет на „Синергон Енерджи“ ЕООД, както и от предоставеното удостоверение от „УниКредит Булбанк“ АД, е видно, че банковата му сметка към 18.01.2021 г. изпълнява изискванията съгласно чл. 19, ал. 2 от Правилата за достъпа и реда до електропреносната и електроразпределителните мрежи.

Трябва да се вземе предвид и дейността на търговците на електрическа енергия, която не е монополна, а се осъществява в условия на конкуренция и при свободно договорени цени. Предвид това не би могло да се застраши или наруши снабдяването на крайните клиенти с електрическа енергия. Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от Закона за енергетиката, чл. 92, ал. 1 и ал. 4, т. 2 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 КЕВР да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да даде разрешение на „Синергон Енерджи“ ЕООД да сключи исканите сделки.

И. Иванов каза на М. Трофонов да прочете двете сделки от проекта на решение.

М. Трифонов прочете т. 1 и т. 2 от проекта на решение:

1. Разрешава на „Синергон Енерджи“ ЕООД да сключи с „Райфайзенбанк (България)“ АД анекс към Договор за овърдрафт от 18.06.2018 г. съгласно представения проект към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1 от 20.01.2021 г.;

2. Разрешава на „Синергон Енерджи“ ЕООД да сключи с „Райфайзенбанк (България)“ АД договор за залог върху вземания съгласно представения проект към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1 от 20.01.2021 г.

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

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

КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Разрешава на „Синергон Енерджи“ ЕООД да сключи с „Райфайзенбанк (България)“ АД анекс към Договор за овърдрафт от 18.06.2018 г., съгласно представения проект към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1 от 20.01.2021 г.;

2. Разрешава на „Синергон Енерджи“ ЕООД да сключи с „Райфайзенбанк (България)“ АД договор за залог върху вземания съгласно представения проект към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1 от 20.01.2021 г.

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

Решението е взето с **девет гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев - за, Ремзи Осман - за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев - за, Евгения Хаританова - за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова - за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Хаританова) на членовете

на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.3. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-ДК-253 от 22.02.2021 г. относно заявление от „Газов Хъб Балкан“ ЕАД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „организиране на борсов пазар на природен газ“ и искане за одобрение на Правила за работа на организиран борсов пазар на природен газ.

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-48 от 22.07.2020 г. от „Газов Хъб Балкан“ ЕАД на основание чл. 39, ал. 1, т. 6, предл. второ от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 11а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ) с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „организиране на борсов пазар на природен газ“ и искане за одобрение на Правила за работа на организиран борсов пазар на природен газ.

Със Заповед № 3-Е-125 от 23.07.2020 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за проучване на постъпилото заявление и приложените към него документи.

С писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-48 от 23.07.2020 г. и с вх. № Е-ЗЛР-Л-48 от 27.07.2020 г. заявителят е представил допълнителна информация към подаденото заявление, в т.ч. актуализиран бизнес план на дружеството за периода 2020 – 2024 г.

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-48 от 30.07.2020 г. от дружеството е изискано да представи следните допълнителни данни и документи: 1. прогнозен разчет за финансово състояние, който да кореспондира с предоставения отчет за периода 01.01.2020 г. – 30.06.2020 г.; Устав на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД; 2. документи, удостоверяващи трудово-правната обвързаност на посочените в т. 6-11 от заявлението лица, а именно: 3. трудови договори и/или уведомления от Национална агенция по приходите по чл. 62, ал. 3 от Кодекса на труда. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-48 от 06.08.2020 г. заявителят е представил изисканите допълнителни документи по т. 2 и т. 3. По отношение на информацията по т. 1 „Газов Хъб Балкан“ ЕАД е уточнило, че отчета за периода 01.01.2020 г. – 30.06.2020 г. кореспондира на прогнозния отчет за финансовото състояние на дружеството. В тази връзка заявителят е посочил, че двата документа се различават по своята структура, като счита, че съдържанието им не е необходимо да следва едни и същи стандарти.

С писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-48 от 07.08.2020 г. и вх. № Е-ЗЛР-Л-48 от 21.08.2020 г., дружеството е представило допълнителна информация към заявлението. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-48 от 25.08.2020 г. заявителят е представил коригирани прогнозен баланс, прогнозен паричен поток и прогнозен отчет за всеобхватния доход.

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-48 от 02.09.2020 г. „Газов Хъб Балкан“ ЕАД е представило актуализирани Общи условия към Правилата за работа на платформата за търговия на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД при участие на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

С писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-48 от 25.09.2020 г., вх. № Е-ЗЛР-Л-48 от 12.10.2020 г. и вх. № Е-ЗЛР-Л-48 от 16.11.2020 г., „Газов Хъб Балкан“ ЕАД е представило допълнителни документи към заявлението.

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

І. „Газов Хъб Балкан“ ЕАД е подало заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-48 от 22.07.2020 г. с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „организиране на борсов пазар на природен газ“.

Съгласно чл. 39, ал. 1, т. 6, предл. второ от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 11а от НЛДЕ дейността „организиране на борсов пазар на 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 „организиране на борсов пазар на 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. „Газов Хъб Балкан“ ЕАД е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон. Видно от представеното Удостоверение за актуално състояние с изх. № 20200721135643 от 21.07.2020 г., заявителят е еднолично акционерно дружество с ЕИК 205478458, вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписвания, със седалище и адрес на управление: гр. София, п.к. 1756, р-н Студентски, ж.к. Дървеница, бул. „Св. Климент Охридски“, до бл. 19, Бизнес сграда „Кинтекс“.

„Газов Хъб Балкан“ ЕАД има следния предмет на дейност: изграждане и опериране на електронна платформа, на която са създадени условия за сключване на двустранни сделки и борсов пазар с физически и нефизически продукти – природен газ, енергийни продукти, енергийни носители, енергийни, зелени и бели сертификати, въглеродни емисии и други, свързани с енергопотреблението продукти. Двустранните сделки и борсовата търговия се осъществяват чрез срещане или съдействане за срещането на офертите за покупка и офертите за продажба в рамките на платформата на допуснати въз основа на точно определени финансови и други изисквания търговци на природен газ, производители на природен газ и други трети страни, съгласно правилата на платформата законоустановените правила за двустранна и борсова търговия, като резултатът е сключване и в случай на борсова търговия финансов сетълмент на сделките с физическите и нефизически продукти, както и всяка незабранена от закона дейност, при спазване на всички приложими разрешителни, лицензионни и регистрационни режими, приложими към оператор на електронна платформа за търговия с енергийни и други изписани в предмета на дейност продукти на двустранен и борсов принцип.

Капиталът на дружеството е в размер на 500 000 хиляди лева, разделен на 500 000 обикновени, налични, поименни винкулирани акции с номинална стойност от 1 лв. всяка. Едноличен собственик на капитала на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД е „Булгартрансгаз“ ЕАД. Дружеството се управлява по едностепенна система на управление от Съвет на директорите в състав: Владимир Асенов Малинов, Захари Константинов Дечев и Кирил Димчов Равначки, като се представлява от Кирил Димчов Равначки.

Видно от горното, заявителят отговаря на изискванията по чл. 40, ал. 1 от ЗЕ да бъде юридическо лице, регистрирано по Търговския закон.

2. Членовете на Съвета на директорите на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД – Владимир Асенов Малинов, Захари Константинов Дечев и Кирил Димчов Равначки, са представили декларации, че не са лишавани от правото да упражняват търговска дейност и не са осъждани с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството.

Изпълнителният директор на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД - Кирил Димчов Равначки, е представил 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 „организиране на борсов пазар на природен газ“ или срокът по чл. 59, ал. 4 от ЗЕ е изтекъл, както и че дружеството няма отказ за издаване на лицензия за „организиране на борсов пазар на природен газ“. Представил е и декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни.

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

3. Срок на исканата лицензия.

Съгласно чл. 42, ал. 1 от ЗЕ, лицензията се издава за срок до 35 години в съответствие с

изискванията на НЛДЕ. „Газов Хъб Балкан“ ЕАД е поискало да му бъде издадена лицензия за срок от 35 години, който срок е обоснован със следните аргументи:

Дружеството посочва, че на оперираната от него платформа за търговия, в частта сегмент за краткосрочна търговия, се предлагат стандартизирани продукти, с които оператори на преносни системи могат да търгуват с цел извършване на действия по балансиране в съответствие с изискванията на Регламент (ЕС) № 312/2014 г. от 26 март 2014 година за установяване на Мрежов кодекс за балансиране на газопреносните мрежи (Регламент (ЕС) 312/2014). Според дружеството, тъй като на оператора на газопреносната мрежи е издадена лицензия за 35 години, то „Газов Хъб Балкан“ ЕАД следва да бъде в състояние да обезпечи изпълнението на изискванията на Регламент (ЕС) 312/2014 за срока на действие на лицензията за пренос на природен газ. Заявителят посочва, също, че на територията на Р България се очаква да бъдат издадени лицензии за пренос на природен газ и на други оператори на газопреносни мрежи.

В допълнение, дружеството излага, че организираната търговия с природен газ в страната възниква със създаването на платформата за търговия на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД и в тази връзка е налице необходимост от нейното развитие в дългосрочен план, с оглед постигане на заложените в ЗЕ цели за увеличаване ликвидността на пазара на природен газ и устойчивото развитие на търговията, респективно осигуряване на възможност за концентрация на ликвидността на едно място за организирана търговия и съответните устойчиви ценови сигнали за постигане на справедлива пазарна цена, която се основа на търсенето и предлагането.

4. Технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „организиране на борсов пазар на природен газ”:

По смисъла на § 1, т. 34е от Допълнителните разпоредби (ДР) на ЗЕ „организиран борсов пазар на природен газ“ е съвкупността от всички организирани пазарни сегменти, оперирани и администрирани от оператора на борсовия пазар на природен газ, включително сегмент на търговия на краткосрочни стандартизирани продукти съгласно Регламент (ЕС) № 312/2014, на които сегменти се сключват сделки с природен газ и газови деривати. Според § 1, т. 51 от ДР на ЗЕ „сделки с краткосрочни стандартизирани продукти“ са сделките с продукти в сегмент „ден напред“ и „в рамките на деня“ на организиания борсов пазар на природен газ.

Според чл. 22, пар. 3 от Регламент (ЕС) 312/2014 за определянето на пределната продажна цена, пределната покупна цена и среднопретеглената цена съответните сделки се извършват на платформи за търговия, които са предварително определени от оператора на преносната система и одобрени от националния регулаторен орган. В тази връзка с решение по Протокол № 209 от 29.11.2019 г., по т. 1, КЕВР е одобрила платформата за търговия с природен газ на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД. Със същото решение КЕВР е определила „Газов Хъб Балкан“ ЕАД за оператор на тази платформа. Според § 29, ал. 3 от Преходните и заключителни разпоредби към Закона за изменение и допълнение на закона за енергетиката, обн. ДВ, бр. 79 от 2019 г., операторът на платформата за търговия извършва дейностите по организиране на борсов пазар на природен газ и по изпълнение на споразумението за изпълнение на програмата за освобождаване на природен газ до издаване на лицензия за организиране на борсов пазар на природен газ. „Газов Хъб Балкан“ ЕАД е страна по Споразумението за изпълнение на програмата за освобождаване на природен газ, одобрено с решение по Протокол № 209 от 29.11.2019 г., т. 2. на КЕВР.

Заявителят посочва, че чрез поддържаната от него платформа за търговия се осигурява търговска среда за организиран борсов пазар на природен газ за краткосрочна и дългосрочна търговия на двустранен и на борсов принцип, която отразява нуждите на пазара на природен газ. В тази връзка е представил копие на Споразумение от 12 ноември 2019 г., сключено между „Газов Хъб Балкан“ ЕАД и Trauport Limited (Trauport), по силата на което „Газов Хъб Балкан“ ЕАД ползва системата за борсова търговия Global Vision Exchange Trading Sistem (ETS) на Trauport. Съгласно посоченото споразумение, системата за търговия може да се използва както на платформата за търговия на природен газ, така и за целите на улесняване на двустранните извън борсови сделки между търговците. Според условията на това споразумение, услугите

включват следното: потребителски Workstation Software, който може да се свали и инсталира от упълномощен ползвател; възможност упълномощения представител да избира за упълномощения ползвател да използва софтуера в качеството си само на администратор или търговец/преглед; възможност за упълномощения представител да осигурява на ползвателите на търговския софтуер на Trauport достъп до борсовите пазари в качеството им на търговец или само за преглед и в зависимост от различни персонализирани параметри.

„Газов Хъб Балкан“ ЕАД посочва, че на платформата за търговия към момента са разработени и имплементирани следните сегменти: GRP-сегмент, който е стартирал на 09.12.2019 г., както и краткосрочен и дългосрочни сегменти на платформата, които са стартирали на 02.01.2020 г. Дружеството предвижда на по-късен етап да бъдат въведени и клирингови договори, които отговарят на нуждите на българските участници на пазара. В тази връзка, според заявителят на платформата за търговия са изтъргувани следните количества природен газ: GRP – 551 416 MWh; краткосрочен сегмент - 97 645 MWh и дългосрочен сегмент – 1 672 281 MWh.

„Газов Хъб Балкан“ ЕАД посочва, че освен сделки с краткосрочни стандартизирани продукти на платформата за търговия на природен газ е осигурена възможността да се сключват и всички сделки с продукти със срок на доставка по-малък или равен на една година, както и продукти със срок на доставка до 5 години напред. „Газов Хъб Балкан“ ЕАД гарантира, че такива сделки се сключват на платформата за търговия, като не е необходимо извършването на допълнителни и последващи действия от страна на Булгартрансгаз“ ЕАД.

„Газов Хъб Балкан“ ЕАД е представило и Споразумение № 4465 от 12.03.2020 г. за членство на „Булгартрансгаз“ ЕАД на платформата за търговия на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД. Предмет на споразумението е осигуряване на достъп на „Булгартрансгаз“ ЕАД до платформа за търговия на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД и гарантиране на възможност за покупка и продажба на краткосрочни стандартизирани продукти съгласно изискванията на Регламент (ЕС) № 312/2014. Според условията на това споразумение операторът на преносната система ще може да възлага своите краткосрочни балансиращи нужди в съответствие с чл. 10, параграф 1 от Регламент (ЕС) № 312/2014 като по този начин ще може да търгува на краткосрочния пазарен сегмент на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД и да стане търговски участник.

Заявителят е представил и Удостоверение за собственост с изх. № 148 от 20.07.2020 г., издадено от „Суперхостинг.БГ“ ЕООД, видно от което към 20.07.2020 г. „Газов Хъб Балкан“ ЕАД е собственик на услугите: balkangashub.bg – дата на изтичане на домейна 28.02.2029 г.; balkangashub.com – дата на изтичане на домейна 28.02.2029 г.; balkangashub.eu – дата на изтичане на домейна 28.02.2029 г.; balkangashub.net – дата на изтичане на домейна 28.02.2029 г.; balkangashub.org – дата на изтичане на домейна 28.02.2029 г. и Managed VPS Pro /balkui7q/ – дата на изтичане на хостинга 07.12.2020 г. „Газов Хъб Балкан“ ЕАД е представило и копия на фактури за платени услуги, предоставени от „СУПЕРХОСТИНГ.БГ“ ЕООД.

„Газов Хъб Балкан“ ЕАД е представило копие на сключен на 17.01.2020 г. между него и „ФрогСмайл“ ЕООД Договор за имплементиране на допълнителни функционалности на уеб сайта на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, в обхвата на който са включени следните функционалности:

- API (Application Program Interface) за комуникация с информационната система на „Булгартрансгаз“ ЕАД, включващо: обобщена информация и информация за сделките на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД (Trades), направените на сайта на дружеството изменения по реално предаденото количество на виртуална търговска точка (VTP) по дългосрочна сделка между два контрагента за конкретен текущ ден (когато е различно от среднодневното по тази сделка, като изменението следва да е кратно на 1 MWh/d и да не надвишава среднодневното) и уведомление за балансов статус за всеки клиент съответния ден за всяка от двете VTP MWh/d); референтна, маргинална покупна и маргинална продажна цена; информацията ще се подава чрез API на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, т.е. връзка между две програми/сървъри.

- Портал за вход и обявления от крайните клиенти/крайните снабдители, вкл. идентифициращи данни, изходни точки и свободен текст с обявление какво количество им е необходимо, на кои изходни точки и за какъв период, както и поле дали са съгласни данните им

да са видими за клиентите.

- Портал за вход на членовете на платформата за търговия и промяна на размененото количество на VTR между два контрагента по сделки сключени на Trauport Joule ETS на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД със срок над една седмица, както и регистър на договорите на търговците.

- Функционалност за обмен на информация между членовете на платформата за търговия по оперативно определен начин.

„Газов Хъб Балкан“ ЕАД е представило копие на сключен на 01.02.2019 г. между него и „Булгартрансгаз“ ЕАД Договор за отдаване на офис техника под наем. Заявителят е представил и извадка от инвентарна книга на дълготрайните активи, от която е видно, че в дружеството са заприходени компютърни конфигурации и софтуер на обща стойност (...) лв. Представен е и Договор за наем на недвижим имот № ГХБ-4-001 от 31.03.2020 г., сключен между „Булгартел“ АД и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, според който заявителят ще ползва имот в Бизнес сграда „Кинтекс“ за срок от три години, считано от 01.04.2020 г., с възможност за продължаване за нови три години.

Във връзка с изискванията на Регламент (ЕС) № 1227/2011 на Европейския Парламент и на Съвета от 25 Октомври 2011 година относно интегритета и прозрачността на пазара за търговия на едро с енергия (Регламент (ЕС) № 1227/2011) и Регламент за изпълнение (ЕС) № 1348/2014 на Комисията от 17 декември 2014 година за прилагане на член 8, параграфи 2 и 6 от Регламент (ЕС) № 1227/2011 на Европейския парламент и на Съвета относно интегритета и прозрачността на пазара за търговия на едро с енергия по отношение на докладването на данни (Регламент за изпълнение (ЕС) № 1348/2014), „Газов Хъб Балкан“ ЕАД е представило:

- Копие на сключен на 26 май 2020 г. между „Газов Хъб Балкан“ ЕАД и „ФрогСмайл“ ЕООД Договор за разработване, внедряване и поддържане на допълнителни функционални характеристики на информационната система на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД. Според условията на договора новите функционалности са свързани с изпълнение на задълженията по Регламент (ЕС) № 1227/2011 и Регламент (ЕС) № 1348/2014 относно докладване към Агенцията за сътрудничество между регулаторите на енергия (АСРЕ) на данни за сделки и оферти на членовете на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, осъществени върху и/или обявени на организирания пазар на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД.

- Копие на сключено през м. юли 2020 г. между „Газов Хъб Балкан“ ЕАД и Solien Споразумение за докладване на получените от информационната система на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД файлове към АСРЕ. Проектът на това споразумение е одобрен от Съвета на директорите с решение по Протокол СД № 12 от 13.07.2020 г.

„Газов Хъб Балкан“ ЕАД е посочило, че при поискване от член или участник на платформата за търговия ще предоставя услуги във връзка с изпълнение на задълженията им по Регламент 1227/2011. Съгласно чл. 8, параграфи 1, 2 и 6 от Регламент 1227/2011 участниците на пазара за търговия на едро с енергия предоставят на АСРЕ отчет за сделките на пазарите за търговия на едро с енергия, включително нарежданията за търгуване, като информацията, която следва да бъде докладвана, включва точно посочване на закупените и продадени на едро енергийни продукти, договорената цена и количество, датите и времето на изпълнение, страните по сделката и бенефициентите по сделката и всяка друга относима информация. Регламент за изпълнение (ЕС) № 1348/2014 г. определя подлежащите на докладване данни за енергийните продукти на едро, както и установява подходящите канали за докладване на данните, а също и графичите и периодичността на докладите за данните. В тази връзка, членовете на платформата за търговия на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД могат да изберат различни варианти за предоставяне/докладване от дружеството на данни относно търговските сделки на всеки клиент (пазарен участник), или отказ от услуги, както следва:

- Подписване на споразумение за услуга по предоставяне на данни – предоставяне на REMIT Data File директно на пазарния участник чрез веб-базиран клиентски профил за индивидуален достъп до съответната информация;

- Подписване на споразумение за услуга по докладване – докладване на REMIT Data към

ACER от името на пазарния участник за стандартни/нестандартни договори, сключени или регистрирани през системата на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, които подлежат на докладване чрез REMIT Table1 или REMIT Table2;

- Декларация за отказ от услугите и самостоятелно докладване от страна на пазарния участник.

Качеството член на платформата за търговия на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД ще бъде получавано след сключване на споразумение за членство. Към момента такова споразумение е сключено с „Булгартрансгаз“ ЕАД. За да могат да осъществяват сделки на платформата за търговия продавачът и купувачът следва да сключат споразумение за членство на платформата за търговия на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД. Член на платформата, който желае да сключва сделки с оператора на преносната система - „Булгартрансгаз“ ЕАД, трябва да има внесен депозит или да представи писмено искане до оператора на преносната система, в което да посочи каква част от депозираната сума по сметка на оператора на преносната система, представляваща обезпечение по договора му за балансиране, следва да бъде използвана за търговия.

Заявителят посочва, че към момента на подаване на заявлението „Газов Хъб Балкан“ ЕАД има 39 членове, като в процедура по регистрация е и местно добивно предприятие. Според дружеството голяма част от членовете са международни компании, утвърдени на европейския газов пазар, които припознават търговската система на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД като сигурна и надеждна среда, с ясни и прозрачни правила и ценови сигнали, която способства за повишаване ликвидността на газовия пазар. Заявителят посочва също, че по програма за развитие на структурни реформи, 100% финансирани от DG Reform на Европейската комисия, към момента се извършва мащабно търговско проучване с изпълнител PwC EU Services EESV, което има за цел да препоръча оптимален търговски и бизнес модел за развитието на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД и позиционирането и утвърждаването му на регионалния газов пазар.

„Газов Хъб Балкан“ ЕАД е посочило, че с оглед финансово обезпечаване на сделките, сключвани от членовете или участниците на платформата за търговия, е стартирало процедура по избор на клирингова къща или банка, които да гарантират сделките на платформата чрез сетълмент съгласно добрите европейски практики. В тази връзка дружеството е провело срещи с (...), която предлага клирингови услуги за всички сегменти, включително краткосрочни (с физическа доставка), дългосрочни (с физическа доставка и финансови инструменти - фючърси), като за всички клиенти на всички пазари се прилагат еднакви равнопоставени такси, а съгласно финансовите правила като обезпечения се приемат само депозити или държавни облигации.

„Газов Хъб Балкан“ ЕАД е посочило, че с оглед ползване на клирингови услуги е провело преговори и с новосъздадената клирингова компания „Клиър Екс“ АД, която е с основен предмет на дейност предоставяне на клирингови услуги за сделки с електрическа енергия, природен газ и стоки, сключени на организиран пазар. В тази връзка, между „Газов Хъб Балкан“ ЕАД и „Клиър Екс“ АД на 10.11.2020 г. е сключено предварително споразумение за предоставяне на клирингови услуги във връзка с организирания от „Газов Хъб Балкан“ ЕАД пазар на природен газ и газови деривати. В споразумението е посочено, че конкретните услуги по клиринг ще бъдат предмет на преговори между страните, а възлагането и обемът на конкретните услуги ще бъде извършено с отделен договор след получаване на изискуемите разрешения и одобрения, свързани с организацията на съответните дейности от страна на „Клиър Екс“ АД и представянето им на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД.

В допълнение, „Газов Хъб Балкан“ ЕАД посочва, че включването на клирингови услуги ще спомогне за повишаване на сигурността и ще внесе допълнителна прозрачност в търговията на природен газ на едро, както и ще повиши общата ликвидност на пазара.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „Газов Хъб Балкан“ ЕАД притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „организиране на борсов пазар на природен газ“.

5. Човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „организиране на борсов пазар на природен газ“:

„Газов Хъб Балкан“ ЕАД е представило схема на управленската и организационна структура, състояща се от Съвет на директорите, изпълнителен директор, главен юрисконсулт, търговски директор, IT обслужване, главен счетоводител и директор борсови операции. Дружеството е посочило, че управленският опит на членовете на Съвета на директорите, както и трудовият и професионален стаж на лицата от ръководството на дружеството, включват стаж в структури, имащи отношение и занимаващи се с търговията с природен газ. В тази връзка, „Газов Хъб Балкан“ ЕАД е представило дипломи за завършено образование и автобиографии, удостоверяващи квалификацията на управленския състав за извършване на дейността, както и познаването на пазара на природен газ. Представени са и сключенията от „Газов Хъб Балкан“ ЕАД и съответните членове на съвета на директорите договори за управление и контрол.

Заявителят е посочил, че представляващия дружеството Кирил Равначки е с трудов стаж в газовия сектор, като освен в „Газов Хъб Балкан“ ЕАД има трудов стаж и опит в „Булгартрансгаз“ ЕАД и Европейската мрежа на операторите на преносни системи на газ. Посочил е също, че същият притежава аналитични умения и опит в областта на финансите, управлението, бизнес планирането, разработване и управление на проекти, както и че притежава образование в областта на икономиката, бизнес администрация и счетоводство и маркетинг. „Газов Хъб Балкан“ ЕАД е посочило, че членът на Съвета на директорите - Захари Дечев, притежава трудов стаж и опит в „Булгартрансгаз“ ЕАД – специалист в отдел „Икономически анализи и прогнози“, стаж и опит в сферата на финансовите анализи, прогнозиране и извършване на бизнес анализи, както и че е с образование в областта на икономиката и финансите. Посочило е също, че членът на Съвета на директорите - Владимир Малинов, е магистър по право и международни отношения и сигурност, като от м. март 2018 г. до момента е изпълнителен директор и член на управителния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД, както и че е с опит в областта на пазарните проучвания и управление на стратегически проекти, правното осигуряване на обществените поръчки.

Заявителят е представил копия на Трудов договор № 1 от 21.07.2020 г. между „Газов Хъб Балкан“ ЕАД и Ивайло Станиславов Мойнов за заемане на длъжността „търговски директор“ в дружеството; Допълнително споразумение към Трудов договор № 1080002 от 19.03.2007 г. между „Булгартрансгаз“ ЕАД и Светлана Георгиева Коева; Допълнително споразумение към Трудов договор № 198103 от 10.09.2001 г. между „Булгартрансгаз“ ЕАД и Мария Атанасова Герова и Допълнително споразумение към Трудов договор № 1070008 от 01.08.2018 г. между „Булгартрансгаз“ ЕАД и Любомира Димитрова Митева.

Относно образованието и квалификацията на персонала са представени копия на дипломи за завършено висше и средно образование на служителите в дружеството, в т.ч. главен счетоводител и инженер. Видно от приложената автобиография, служителят, заемащ длъжността търговски директор, е с дългогодишен стаж в областта на енергетиката, като придобитият му професионален опит включва изготвяне на анализи на състоянието на пазара на природен газ в страната, страните от региона и Европа и изследване на тенденциите в развитието му, участие във внедряването и използването на платформи за управлението на търговска дейност и др.

С правно-административната дейност е ангажиран юрист с опит в „Булгартрансгаз“ ЕАД в областта на лицензирането. Професионалната му практика в сферата включва изготвяне на документи, изготвяне на становища при решаване на жалби, сигнали и предложения, свързани с лицензионната дейност на дружеството, както и становища и мнения за законосъобразно извършване на съответната дейност. Лицето има стаж като адвокат в областта на търговското и облигационно право.

За финансово-икономическото управление е назначено лице с оперативен опит в оценка на ефективността и финансови анализи, извършвал икономически анализи и прогнози.

За предоставяне на IT-услуги е назначен служител, който притежава трудов стаж, включващ извършване на дейности по управление на IT проекти, разработване на спецификации на изискванията за проекти и обществени поръчки за доставка и внедряване на техническо оборудване, софтуер на IT-услуги и информационни системи в „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Представени са и копия на Споразумение от 01.02.2019 г. между „Булгартрансгаз“ ЕАД и

„Газов Хъб Балкан“ ЕАД, по силата на което „Булгартрансгаз“ ЕАД се съгласява да предоставя срещу възнаграждение услуги, свързани с финансово-икономическо управление, човешки ресурси и правно обслужване на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, както и Анекс № 1 към Споразумение от 01.02.2019 г. за предоставяне на услуги по „Регистриране на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД като докладваща организация към АСРЕ и за установяване на обмен на данни между информационните системи на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД.

„Газов Хъб Балкан“ ЕАД е представило декларации за конфиденциалност от следните лица: изпълнителен директор на дружеството, търговски директор, споделените с „Булгартрансгаз“ ЕАД служители, приемащите страни от страна на „Булгартрансгаз“ ЕАД (в качеството на технически лица, осигуряващи техническата среда за обмен на данни между „Газов Хъб Балкан“ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД) и приемаща страна, от страна на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД (в качеството на техническо лице, осигуряващо техническата среда за обмен на данни между „Газов Хъб Балкан“ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД). Декларациите са представени с оглед изпълнение на задължението за конфиденциалност, регламентирано в чл. 10 от Споразумение от 01.02.2019 г., сключено между „Газов Хъб Балкан“ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД. С посочените декларации служителите и техническите специалисти поемат задължение да опазват конфиденциалността на поверената им от „Газов Хъб Балкан“ ЕАД информация, която им е предоставена при и по повод на служебните им задължения към „Газов Хъб Балкан“ ЕАД.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „Газов Хъб Балкан“ ЕАД притежава човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „организиране на борсов пазар на природен газ”.

6. Финансови възможности за осъществяване на дейността „организиране на борсов пазар на природен газ”:

„Газов Хъб Балкан“ ЕАД е новоучредено дружество. Представило е банкова референция от 20.07.2020 г. от „Българо-Американска кредитна банка“ АД, с която банката удостоверява, че „Газов Хъб Балкан“ ЕАД е клиент на банката и към 20.07.2020 г. има открити разплащателни сметки в лева със салдо в размер на (...) лв. и евро със салдо в размер на (...) евро.

Съгласно представения бизнес план за периода 2020 – 2024 г., дружеството предвижда да осигури регионална борсова платформа за търговия с природен газ при условията на конкуренция, прозрачност и недопускане на дискриминация и да осигури среда, спомагаща за постигане на конкурентни борсови цени за потребители и търговци. „Газов Хъб Балкан“ ЕАД заявява готовността си да адаптира бизнес развитието си според специфичните нужди на потребителите и динамиката на пазара. Основна цел на компанията е постепенното разширяване на набора от продукти и подпомагането на търговията с газ, предоставяйки условия за търговия със стандартизирани продукти при минимизирани за участниците рискове.

Финансово-икономическо състояние на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД за 2019 г.

Дружеството е учредено през 2019 г. и едноличен собственик на капитала е „Булгартрансгаз“ ЕАД. За периода е реализирана загуба в размер на 150 хил. лв., но дружеството разполага с достатъчен ресурс и има подкрепата на собственика за реализиране и развитие на платформата за търговия на природен газ.

Реализираните приходи са в размер на 28 хил. лв. за 2019 г. и представляват приходи от предоставена услуга за достъп и използване на електронната платформа за търговия на природен газ от клиенти на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, участвали в провеждането на пазарен сегмент за реализиране на програма за освобождаване на природен газ (GRP сегмент).

Общите разходи на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД са в размер на 178 хил. лв. за 2019 г. Основен дял в общите разходи са разходите за възнаграждения и осигуровки в размер на 90 хил. лв. Разходите за външни услуги са в размер на 74 хил. лв. и включват: достъп и използване на електронната платформа за търговия на природен газ в размер на 25 хил. лв., разходи за финансови, административни, правни и други услуги в размер на 25 хил. лв., наем на автомобил в размер на 9 хил. лв., граждански договори, консултантски и комуникативни услуги в размер на 16 хил. лв. и други разходи за външни услуги в размер на 2 хил. лв.

Общата сума на актива на дружеството е в размер на 400 хил. лв. за 2019 г. Дълготрайните нематериални активи са в размер на 7 хил. лв. Краткотрайните активи са в размер на 393 хил. лв. и включват търговски и други вземания в размер на 34 хил. лв. и парични средства и еквиваленти в размер на 359 хил. лв.

Записаният капитал на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД е в размер на 500 хил. лв. Собственият капитал е 350 хил. лв. в резултат на текущата загуба. За 2019 г. дружеството няма дългосрочни задължения. Текущите задължения са в размер на 50 хил. лв., като включват задължения към доставчици и други задължения и задължения към свързани лица.

От представения паричен поток за 2019 г. е видно, че от основната дейност на дружеството приходите са от възстановени данъци и акциз. Плащания са извършвани към търговски контрагенти, за трудови възнаграждения, осигуровки и други. По отношение на финансовата дейност постъпленията са от емитиране на акции, а плащания няма. Паричният поток за 2019 г. е с положителна стойност.

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД за 2019 г.

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал за 2019 г. е 50, което означава, че дружеството е разполагало със свободен собствен капитал за инвестиране в нови дълготрайни активи. *Коефициентът за обща ликвидност* е 7,86 за 2019 г. Това е показател, че дружеството не е имало затруднения със свободни оборотни средства за покриване на текущите си задължения. *Коефициентът на финансова автономност*, показващ степента на независимост от използване на привлечени средства е в размер на 7 за 2019 г. Това е показател, че дружеството е разполагало с достатъчно собствени средства за обезпечаване на обслужване на краткосрочните си задължения.

Въз основа на показателите, изчислени на база обща балансова структура за 2019 г., може да се направи извод, че финансово-икономическото състояние на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД е много добро.

„Газов Хъб Балкан“ ЕАД е представило бизнес план за периода 2020 – 2024 г., както следва:

Инвестиционна програма

Планираните инвестиции за дейността „организиране на борсов пазар на природен газ“ в периода 2020 – 2024 г. са на обща стойност (...) хил. лв. През 2020 г. дружеството предвижда извършването на (...) хил. лв. инвестиционни разходи. Те представляват инвестиции в информационни системи и софтуерни решения, които да спомогнат за повишаване ефективността на предлаганите от „Газов Хъб Балкан“ ЕАД услуги. В периода 2022 г. - 2024 г. дружеството предвижда допълнителни инвестиции в областта на софтуерните решения, а именно (...) хил. лв. годишно, от които (...) хил. лв. в нов софтуер и (...) хил. лв. в допълнения към съществуващите информационни системи и разработки.

Производствена програма

Прогнозните изтъргувани обеми природен газ по години са посочени в Таблица № 1:

Таблица № 1

<i>В MWh</i>	<i>2020 г.- прогноза</i>	<i>2021 г.- прогноза</i>	<i>2022 г.- прогноза</i>	<i>2023г.- прогноза</i>	<i>2024 г.- прогноза</i>
<i>Зима краткосрочен сегмент</i>	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
<i>Лято краткосрочен сегмент</i>	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
<i>Зима дългосрочен сегмент</i>	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
<i>Лято дългосрочен сегмент</i>	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
<i>GRP</i>	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

Прогнозите за изтъргувани обеми на краткосрочния сегмент се базират на медианата на исторически данни за месечни дисбаланси през последните 2 години – (...) MWh за зимните

месеци и (...) MWh за летните. Допускайки, че 62% от членовете на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД изберат „класическа“ вид такса, 38% „основна“ вид такса и ръст на изтъргуваните обеми за всяка следваща година от 26% в периода до 2024 г., прогнозираните обеми изтъргувани през платформата на дружеството по краткосрочния сегмент, съответно зима и лято, възлизат съответно на (...) MWh и (...) MWh. Прогнозата за изтъргуваните обеми на дългосрочен сегмент на платформата за 2024 г. е, както следва: (...) MWh - през зимните месеци и (...) MWh - през летните месеци.

В прогнозата за изтъргувани обеми природен газ са заложили количества съгласно чл.176а, ал. 1 от ЗЕ, за 2020 г. като са посочени единствено количествата, изтъргувани до месец май 2020 г. от „Булгаргаз“ ЕАД предвид факта, че в търговете за юни и юли не са сключени сделки за предлаганите от общественния доставчик количества.

Ремонтна програма

Предвид спецификата на бизнес процеса, а именно осигуряване на софтуерна среда за осъществяване на борсова търговия на едро на природен газ, „Газов хъб Балкан“ ЕАД е предвидило в подписаните договори за софтуерно осигуряване постоянна поддръжка и отстраняване на появили се проблеми директно при тяхното възникване. Чрез избраното софтуерно решение и наличната 24/7 поддръжка, при възникване на софтуерен проблем, доставчика на софтуерната услуга към „Газов Хъб Балкан“ ЕАД е длъжен да отстрани проблема в рамките на до 4 - 5 часа максимум. При наличие на обновяване и имплементиране на нови допълнителни софтуерни решения, „Газов Хъб Балкан“ ЕАД информира своите клиенти предварително с цел да не се създават пречки пред търговията. Разходите по ремонт на съществуващи софтуерни решения са включени в съответния договор за предоставяне на услугата към „Газов Хъб Балкан“ ЕАД и доставчика на софтуерното решение.

Социална програма

„Газов Хъб Балкан“ ЕАД ще осъществява политиката си в областта на човешките ресурси в посока създаване на условия за висока мотивация и перспективи за развитие на персонала. Дружеството ще осъществява социалната си политика чрез непрекъснато усъвършенстване и подобряване на условията на труд, осигуряване на перспективи за развитие на персонала и висок жизнен стандарт.

Социалната политика на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД има за цел: повишаване заинтересоваността на персонала към идеята за по-голяма ефективност на трудовия процес; повишаване социалния статус на дружеството; удовлетворяване на социално-битовите и културните потребности и интереси на персонала; привличане на висококвалифицирани и образовани служители.

Прогнозна структура и обем на разходите

Прогнозната структура и обем на разходите са посочени в Таблица № 2:

Таблица № 2

Разходи по елементи (хил. лв.)	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
Разходи за материали	81,760	48,901	55,709	55,709	55,709
Разходи за външни услуги	384,260	390,123	426,398	426,398	426,398
Разходи за амортизации	3,809	3,999	4,199	4,409	4,630
Разходи за заплати и социални осигуровки	331,880	348,474	352,800	352,800	352,800
Други разходи	44,400	41,808	54,338	54,338	54,338
Общо разходи:	846,109	833,305	893,444	893,654	893,875

В структурата на прогнозните разходи най-голям дял имат разходите за външни услуги – 47,10%, следвани от разходи за заплати и възнаграждения – 39,88% и разходи за материали – 6,83%.

През 2020 г. дружеството е планирало по-голям размер на разходите за материали, възлизащи на 82 хил. лв., тъй като тогава са планирани първоначалните инвестиции в новия офис

на компанията. В периода до 2024 г. те намаляват, достигайки размер от 56 хил. лв.

Разходите за материали включват:

- консумативи, прогнозирани в зависимост от предвиденото разрастване на дейността организиране на борсов пазар на природен газ за периода на бизнес плана;
- канцеларски материали, прогнозирани като е отчетено разрастването на дейността организиране на борсов пазар на природен газ;
- електроенергия, вода и топлинна енергия, прогнозирани като е отчетено разрастването на дейността организиране на борсов пазар на природен газ;

Външните услуги заемат най-голям дял от планираните разходи до 2024 г., стартирайки от 384 хил. лв. за 2020 г. и достигайки 426 хил. лв. през 2024. Основно перо в разходите за външни услуги заема абонаментния сервиз.

Разходите за външни услуги включват:

- разходи за застраховки - имуществена застраховка и застраховки за причинени вреди на трети лица и са прогнозирани на база на разрастването на дейността организиране на борсов пазар на природен газ;
- разходи за абонаментно поддържане, планирани за сервизно обслужване, поддръжка и включване на допълнителни функционалности на имплементираното софтуерно решение. Прогнозирани са на база предвиденото разрастване на дейността организиране на борсов пазар на природен газ;
- разходи за наеми, като включват наем на офиса на дружеството и са прогнозирани във връзка с дейността организиране на борсов пазар на природен газ;
- разходите за консултантски услуги, включват разходи за допълнителни правни, счетоводни и др. услуги, обслужващи дейността. Прогнозирани са на база предвиденото разрастване на дейността организиране на борсов пазар на природен газ;
- разходи за комуникационни услуги, като включват разходи за допълнителни сървъри, системи за комуникация, свързани с дейността организиране на борсов пазар на природен газ;
- други разходи, прогнозирани за допълнителни разходи за външни услуги, предвидени при разрастването на дейността на компанията, в.ч. пощенски разходи.

Разходите за заплати и възнаграждения включват: разходите за заплати на пряко заетия персонал в дейността на компанията, социално-осигурителни вноски, начислявани върху работната заплата, съобразени с промяната им в прогнозния период съгласно Закон за облагане на доходите на физическите лица, Кодекса за социалното осигуряване, Закон за бюджета на държавното обществено осигуряване, Кодекса на труда и др.

Други разходи включват:

- разходи за маркетинг, реклама и представителни цели са планирани за печат и разпространение на рекламни материали и извършване на маркетингови проучвания, както и разходи от представителен характер. Прогнозирани са въз основа на дейността организиране на борсов пазар на природен газ;
- разходи за командировки - прогнозирани са на база разрастването на дейността организиране на борсов пазар на природен газ;
- разходи за обучение на персонала - прогнозирани са на база отчетни стойности и във връзка с разрастването на дейността организиране на борсов пазар на природен газ;
- разходи за лицензионни такси - включват разходи за лицензионни такси по лицензията за дейността организиране на борсов пазар на природен газ. Разходите са в съответствие с Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по закона за енергетиката и параметрите на бизнес плана.

Прогнозен обем на приходите

Предвижда се приходите на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД да бъдат генерирани от таксите, свързани с дейността на борсовия пазар на природен газ.

Приходи от такси

От януари 2020 г. към датата на подаване на заявлението регистрирани като участници на

борсовия пазар са 39 потребители. Приходите за 2020 г. на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД от регистрационна такса, се очаква да възлизат на 195 хил. лв. Таксите за участие са „Класическа“ и „Основна“, като месечна такса се дължи само от потребители на платформата, избрали „Класическа“ такса. При регистрирани 39 потребители за 2020 г., от които 24 с „Класическа“ такса, общият размер на приходите от месечни такси възлиза на 403,2 хил. лв. Общо планирания приход от такси за 2020 г. се очаква да бъде в размер на 598,2 хил. лв. Предвид очаквания ръст от 10 нови потребителя всяка година, прогнозата за приходи от регистрационни такси за следващите години е в размер на 50 хил. лв. за всяка отделна година. По отношение на приходите от месечни такси, за целите на бизнес плана е възприето, че процентът на компаниите, избрали „Класическа“ такса ще се запази през следващите години, т.е. 62% от регистрираните участници. Приходите са изчислени съобразно този процент и заложената месечна такса в размер на 1400 лв.

Приходи от сделки на краткосрочен сегмент

Прогнозите за изтъргувани обеми на този сегмент се базират на исторически данни за месечни дисбаланси през последните 2 години - (...) MWh за зимните месеци и (...) MWh за летните месеци. При прогноза, че 62% от членовете на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, ще изберат „Класическа“ такса и 38% „Основна“ такса, приходите от тези такси ще са в размер на приблизително (...) хил. лв. за 2020 г. Заложен е плавен ръст на изтъргуваните обеми природен газ, предвид очакванията за покачване на ликвидността чрез увеличение на броя участници и съответно изтъргувани обеми. За периода 2021 – 2024 г., приходите от транзакции на краткосрочния сегмент са прогнозирани по години, съответно в размер на (...) хил. лв. за 2021 г. и достигат до (...) хил. лв. за 2024 г.

Приходи от сделки на дългосрочен сегмент

Дружеството очаква тази дейност да генерира сериозна част от приходите като прогнозира, че 67% от природният газ, необходим за потребление в България ще се търгува през борсовия пазар на природен газ. Това допускане е базирано на изменения и допълнен Закон за енергетиката от октомври 2019 г., където ясно е разписано, че всички сделки с период на доставка до една година включително, следва да бъдат извършвани на организирано място за търговия. Данните за потреблението на природен газ в България се позовават на Десетгодишния план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за 2020-2029 г., според които съотношението на потреблението на природен газ лято/зима е 35% към 65%.

Прогнозата за изтъргуваните обеми на платформата за 2020 г. са, както следва: (...) MWh - през зимните месеци и (...) MWh - през летните месеци.

За периода 2020 – 2024 г. дружеството прогнозира ръст на приходите от транзакции с дългосрочен сегмент спрямо всяка предходна година, предвид очакванията за подобрене на ликвидността и осъществяването на по-засилена и същинска борсова търговия. Прогнозните приходи са около (...) хил. лв. за 2020 г. и се увеличават до (...) хил. лв. за 2024 г.

Приходи от Програма за освобождаване на природен газ

Програмата за освобождаване на природен газ на платформата за търговия на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД като страна по подписаното Споразумение за изпълнение на Програма за освобождаване на природен газ, одобрено от КЕВР на 29.11.2019 г., е елемент от приходите на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД. Имайки предвид количествата природен газ по програмата, определени в ЗЕ и постигнатите резултати до момента, очакваните приходи от реализиране на количества природен газ по програмата за 2020 г. са в размер на 28 хил. лева. За периода 2021 – 2024 г. дружеството очаква значителен ръст, обусловен от два основни фактора: повишаване на предлаганите обеми, съгласно Закон за изменение и допълнение на Закона за енергетика (ДВ, бр. 79 от 2019 г., в сила от 8.10.2019 г., ЗИД на ЗЕ) и оптимизация и прозрачност при формирането на цената от страна на обществения доставчик. За 2024 г. дружеството прогнозира да се достигат нива на приход по програмата за освобождаване в размер на 110 хил. лв.

Приходи от други услуги

„Газов Хъб Балкан“ ЕАД планира да предлага следните допълнителни услуги: допълнителни търговски екрани, инициране на нестандартни продукти, обучения, отмяна на

сделки и докладване и предоставяне на данни за докладване по REMIT. Планираните приходи от тези услуги са в размер на 11 хил. лв.

Прогнозните приходи за периода 2021 – 2024 г. са представени в Таблица № 3:

Таблица № 3

	2020 г. прогноза	2021 г. прогноза	2022 г. прогноза	2023 г. прогноза	2024 г. прогноза
Приходи в лв.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Постъпления от продажба на услуги	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
приходи от такси	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
приходи от транзакции краткосрочен сегмент	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
приходи от транзакции дългосрочен сегмент	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
приходи от транзакции по реализация на GRP програма	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Други приходи от дейността	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
приходи от предоставяне на допълнителни търговски екрани и от обучения	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

Прогнозни годишни финансови отчети

„Газов Хъб Балкан“ ЕАД е представило прогнозни счетоводни баланси, отчет за приходи и разходи и прогнозен паричен поток за периода 2020 – 2024 г. За целия период на бизнес плана дружеството прогнозира да реализира печалби по години в размер на: (...) хил. лв. за 2020 г.; (...) хил. лв. за 2021 г.; (...) хил. лв. за 2022 г.; (...) хил. лв. за 2023 г. и (...) хил. лв. за 2024 г.

Дружеството прогнозира нарастване на общите приходи от (...) хил. лв. за 2020 г. на (...) хил. лв. през 2024 г. Структурата на приходите за периода на бизнес плана включва приходи от продажби на услуги и други приходи от дейността. Увеличението на общите приходи се дължи основно на увеличените приходи от продажба на услуги, които нарастват от (...) хил. лв. през 2020 г. на (...) хил. лв. за 2024 г.

„Газов Хъб Балкан“ ЕАД прогнозира общите разходи да се увеличат от (...) хил. лв. за 2020 г. на (...) хил. лв. за 2024 г. С най-големи дялове в общите разходи за дейността са разходите за външни услуги, които са прогнозирани да се увеличат от (...) хил. лв. за 2020 г. до (...) хил. лв. за 2024 г. и разходите за персонал, които са прогнозирани да се увеличат от (...) хил. лв. за 2020 г. до (...) хил. лв. за 2024 г. Разходите за материали намаляват от (...) хил. лв. за 2020 г. на (...) хил. лв. в края на периода. Други разходи се увеличат от (...) хил. лв. през 2020 г. на (...) хил. лв. за 2024 г. Разходите за амортизации се увеличат от (...) хил. лв. за 2020 г. на (...) хил. лв. за 2024 г.

Дружеството прогнозира общо активите да се увеличат от (...) хил. лв. за 2020 г. до (...) хил. лв. в края на периода. Нетекущите активи на дружеството се увеличават от (...) хил. лв. за 2020 г. на (...) хил. лв. за 2024 г., вследствие на увеличаване на нетекущите нематериални активи. Текущите активи на дружеството се увеличават от (...) хил. лв. за 2020 г. на (...) хил. лв. за 2024 г., вследствие на увеличаване на паричните средства и еквиваленти.

За посоченият период регистрирания капитал остава с непроменена стойност в размер на 500 хил. лв. Резервите от 22 хил. лв. за 2021 г. се увеличават на 87 хил. лв. за 2024 г. Дружеството прогнозира увеличение на собствения капитал от 720 хил. лв. за 2020 г. на 1695 хил. лв. за 2024 г., вследствие на увеличение на текущата печалба и резервите. За периода стойността на собствения капитал в общата стойност на пасива намалява от 98% за 2020 г. на 82% през 2024 г. Дружеството не предвижда дългосрочни задължения за периода. Краткосрочните задължения се увеличат от 15 хил. лв. за 2020 г. на 379 хил. лв. за 2024 г., в резултат на други задължения.

От представените прогнозни парични потоци за периода 2020 – 2024 г. е видно, че паричните постъпления ще бъдат от основната дейност - от такси, транзакции и други.

Плащанията за основната дейност са за трудови възнаграждения, осигуровки и на търговски контрагенти. При инвестиционната дейност на дружеството са предвидени плащания, свързани с инвестиции в нови софтуерни решения. По отношение на финансовата дейност са предвидени плащания на дивиденди през периода 2021 – 2024 г. От прогнозните парични потоци за периода 2020 – 2024 г. е видно, че в края на всяка една година прогнозираните парични наличности са с положителни стойности.

Отчетните и прогнозни приходи и разходи, финансовите резултати, както и показателите, характеризиращи финансовото състояние на дружеството, определени на база обща балансова структура, са посочени в Таблица № 4:

Таблица № 4

Показатели	Прогноза				
	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
Общо приходи от дейността (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Общо разходи от дейността (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Счетоводна печалба (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Финансов резултат (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Коефициент на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал (СК/ДА)	48,04	4,82	6,18	5,56	6,89
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	47,99	9,02	8,46	6,15	4,83
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	47,98	10,11	8,90	6,28	4,48

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД за периода 2020 – 2024 г.:

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал е със стойност 48,04 за 2020 г. и намалява до 6,89 за 2024 г., но остава над единица. Това е показател, че дружеството няма да има затруднения при покриване със свободен собствен капитал на инвестициите в нови дълготрайни активи.

Коефициентът на обща ликвидност е със стойност 47,99 през 2020 г., и намалява до 4,83 през 2024 г., но остава над единица. Това е показател, че дружеството ще разполага със свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения.

Коефициентът на финансова автономност, показващ степента на независимост от ползване на привлечени средства е със стойност 47,98 за 2020 г. и намалява до 4,48 през 2024 г., но остава над единица. Това е показател, че дружеството ще притежава достатъчно собствени средства за покриване на задълженията си през периода на бизнес плана.

Очакваните стойности на горепосочените показатели, определени на база обща балансова структура показват, че финансово-икономическото състояние на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД ще бъде много добро за целия период на бизнес плана. Дружеството ще притежава свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения, както и ще разполага със свободни оборотни средства за обезпечаване на краткосрочните си задължения през целия период на бизнес плана.

Определяне на области за повишаване на ефективността

Дейността на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД като организиран борсов пазар на природен газ обхваща веригата от въвеждането на софтуерни решения за търговия и тяхната надлежна поддръжка и експлоатация. За повишаване ефективността дружеството предлага:

- прилагане на съвременни компютърни системи за управление на процесите;
- внедряване на вътрешни правила и процедури за регламентиране и оптимизиране координацията на дейностите;
- повишаване на квалификацията на персонала;
- подобряване на практиките по управление и развитие на човешките ресурси и осигуряване на приемственост.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „Газов Хъб Балкан“ ЕАД притежава финансови възможности за осъществяване на дейността „организиране на борсов пазар на природен газ“.

II. Правила за работа на организиран борсов пазар на природен газ:

Дружеството е поискало да му бъдат одобрени Правила за работа на организиран борсов пазар. Според чл. 21, ал. 1, т. 42 от ЗЕ по предложение на оператор на съответния борсов пазар КЕВР одобрява правила за работа на организиран борсов пазар на природен газ. Съгласно § 30, ал. 1 от Преходните и заключителни разпоредби към Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката, ПЗР към ЗИД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 79 от 2019 г., операторът на борсовия пазар на природен газ внася в КЕВР правила за работа на организиран борсов пазар на природен газ. До одобряването на правилата от КЕВР се прилагат правилата на одобрената платформа за търговия - § 30, ал. 3 от ПЗР към ЗИД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 79 от 2019 г.

Предвид гореизложеното, Правилата за работа на организиран борсов пазар на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД следва да бъдат разгледани в отделно административно производство.

Изказвания по т.3.:

Докладва А. Иванова. В КЕВР е постъпило заявление от „Газов Хъб Балкан“ ЕАД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „организиране на борсов пазар на природен газ“ и искане за одобрение на Правила за работа на организиран борсов пазар на природен газ. Въз основа на представената информация и документи е извършено проучване, което е установило следното:

Съгласно ЗЕ дейността „организиране на борсов пазар на природен газ“ подлежи на лицензиране по закона. Лицензия се издава на лице, което е 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 изискванията за осъществяване на лицензионната дейност. Съгласно ЗЕ изискването за наличие на вещни права върху енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността не се прилага по отношение на тази лицензия. Лицензия за дейността „организиране на борсов пазар на природен газ“ не се издава 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.

„Газов Хъб Балкан“ ЕАД е търговец по смисъла на Търговския закон, с предмет на дейност: изграждане и опериране на електронна платформа, на която са създадени условия за сключване на двустранни сделки и борсов пазар с физически и нефизически продукти – природен газ, енергийни продукти и др. Дружеството се управлява по едностепенна система на управление: от Съвет на директорите и се представлява от Кирил Димчов Равначки.

От гореизложеното е видно, че заявителят отговаря на изискванията по чл. 40, ал. 1 от ЗЕ да бъде юридическо лице, регистрирано по Търговския закон.

Членовете на Съвета на директорите и изпълнителният директор са представили всички изискуеми съгласно ЗЕ декларации. Предвид изложеното, издаването на исканата лицензия не е в противоречие с чл. 40, ал. 4, т. 1-3 от ЗЕ.

Съгласно чл. 42, ал. 1 от ЗЕ, лицензията се издава за срок до 35 години в съответствие с изискванията на НЛДЕ. В тази връзка заявителят е поискал да му бъде издадена лицензия за максималния срок, като е аргументирал искането си с изискванията на Регламент № 312 за установяване на Мрежов кодекс за балансиране на газопреносните мрежи, както и с очакването, че на територията на Р България ще бъдат издадени лицензии за пренос на природен газ и на други оператори на газопреносни мрежи.

Дружеството е посочило, че организираната търговия с природен газ в страната е възникнала със създаването на платформата за търговия на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД и в тази

връзка е налице необходимост от нейното развитие в дългосрочен план, с оглед постигане на целите на ЗЕ за увеличаване ликвидността на пазара и развитието на търговията.

Относно технически възможности и материални ресурси на заявителя за осъществяване на дейността: следва да се има предвид, че във връзка с понятието в ЗЕ за „организиран борсов пазар на природен газ“ и изискванията на Регламент № 312 от 2014 г., с решение от 29.11.2019 г. КЕВР е одобрила платформата за търговия с природен газ на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД и го е определила като оператор на тази платформа. Според § 29, ал. 3 от Преходните и заключителни разпоредби към Закона за изменение и допълнение на закона за енергетиката, операторът на платформата за търговия извършва дейностите по организиране на борсов пазар на природен газ и по изпълнение на споразумението за изпълнение на програмата за освобождаване на природен газ до издаване на лицензия. „Газов Хъб Балкан“ ЕАД е страна по това Споразумение, което е одобрено от Комисията.

Заявителят е посочил, че поддържаната от него платформа осигурява търговска среда за организиране на борсов пазар на природен газ за краткосрочна и дългосрочна търговия на двустранен и на борсов принцип. В подкрепа на това изявление е представил копие на Споразумение, сключено с Trauport Limited, по силата на което заявителят ползва системата за борсова търговия на Trauport. Към платформата за търговия са разработени и имплементирани следните сегменти: GRP (стартирал на 09.12.2019 г.), както и краткосрочни и дългосрочни сегменти, които са стартирали на 02.01.2020 г. Дружеството предвижда на по-късен етап да бъдат въведени и клирингови договори, които отговарят на нуждите на българските участници на пазара. Дружеството посочва, че освен сделки с краткосрочни стандартизирани продукти на платформата се осигурява възможността да се сключват и всички сделки с продукти със срок на доставка по-малък или равен на една година, както и продукти със срок на доставка до 5 години напред.

В подкрепа на искането си „Газов Хъб Балкан“ ЕАД е представило Споразумение с оператора на газопреносната мрежа за членство на платформата за търговия, с което се осигурява достъп на оператора до платформата и се гарантира възможност за покупка и продажба на краткосрочни стандартизирани продукти, каквото е изискването на Регламент № 312.

Представено е и Удостоверение за собственост, издадено от „Суперхостинг.БГ“ ЕООД, от което е видно, че заявителят е собственик на няколко домейна и хостинг.

Представено е и копие на договор с „ФрогСмайл“ ЕООД за имплементиране на допълнителни функционалности на уеб сайта на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД.

Представени са и копие на договор за отдаване на офис техника под наем и извадка от инвентарна книга на дълготрайните активи, Договор за наем на недвижим имот, където се намира офис на заявителя.

Във връзка с изискванията на Регламент № 1227 от 2011 г. относно интегритета и прозрачността на пазара за търговия на едро с енергия, дружеството е представило: копие на сключен договор с „ФрогСмайл“ ЕООД за внедряване и поддържане на допълнителни функционални характеристики на информационната система на заявителя, с оглед изпълнение на задълженията по Регламента, както и копие на сключено споразумение със Solien за докладване на получените от информационната система на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД файлове към АСРЕ.

Заявителят е посочил, че към момента на подаване на заявлението има 39 членове, голяма част от които са международни компании, утвърдени на европейския газов пазар.

От гледна точка на финансовото обезпечаване на сделките, сключвани от участниците на платформата и от нейните членове, дружеството посочва, че е стартирало процедура по избор на клирингова къща или банка, които да гарантират сделките на платформата чрез сетълмент съгласно добрите европейски практики. Посочва, че сключването на клирингови услуги ще спомогне за повишаване на сигурността и ще внесе допълнителна прозрачност в търговията на природен газ на едро и ще повиши общата ликвидност на пазара.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че заявителят притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „организиране на борсов

пазар на природен газ“.

По отношение на човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на лицензионната дейност:

„Газов Хъб Балкан“ ЕАД е представило схема на управленската и организационна структура. Посочило е, че управленският опит на членовете на Съвета на директорите, както и трудовият и професионален стаж на лицата от ръководството на дружеството, включват стаж в структури, имащи отношение и занимаващи се с търговията с природен газ. В тази връзка са представени копия на трудови договори със служителите, дипломи за завършено образование и автобиографии, които показват придобития професионален опит и квалификация в областта.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че заявителят притежава човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „организиране на борсов пазар на природен газ“.

Р. Тахир представи анализа по отношение на финансовите възможности за осъществяване на дейността. „Газов Хъб Балкан“ ЕАД е новоучредено дружество. То е представило банкова референция от „Българо-Американска кредитна банка“ АД, с която банката удостоверява, че „Газов Хъб Балкан“ ЕАД е клиент на банката и към 20.07.2020 г. има открити разплащателни сметки в лева със салдо в размер на (...) лв. и евро със салдо в размер на (...) евро.

Дружеството е учредено през 2019 г. и едноличен собственик на капитала е „Булгартрансгаз“ ЕАД. Записаният капитал на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД е в размер на 500 хил. лв. През 2019 г. реализираните приходи са в размер на 28 хил. лв., а общите разходи са в размер на 171 хил. лв. В резултат е реализирана загуба с размер на 150 хил. лв., тъй като дружеството е работило само от м. декември 2019 г.

От анализа на показателите *Коефициент на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал*, *Коефициент за обща ликвидност* и *Коефициент на финансова автономност* може да се направи извод, че финансово-икономическото състояние на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД за 2019 г. е много добро.

Дружеството е представило бизнес план за периода 2020 – 2024 г. В него се съдържа *Инвестиционна програма*, като предвидените инвестиции за целия период са в размер на (...) хил. лв. В *Производствената програма* са посочени количествата, които ще бъдат търгувани на тази борса. Представени са и *Ремонтна програма*, *Социална програма*. Структурата и обема на разходите са посочени в Таблица № 2. Приходите ще бъдат: приходи от такси; приходи от сделки на краткосрочен сегмент; приходи от сделки на дългосрочен сегмент; приходи от Програма за освобождаване на природен газ и приходи от други услуги. Постъпленията са посочени в Таблица № 3.

Дружеството е представило прогнозни счетоводни баланси, отчет за приходи и разходи и прогнозен паричен поток за периода 2020 – 2024 г. „Газов Хъб Балкан“ ЕАД прогнозира да реализира печалби за целия период: от (...) хил. лв. за 2020 г. до (...) хил. лв. за 2024 г.

В Таблица № 4 са посочени приходите и разходите, счетоводно-финансов и коефициентите.

Въз основа на анализа на коефициентите, може да се определи, че финансово-икономическото състояние на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД ще бъде много добро за целия период на бизнес плана. Дружеството ще притежава свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения, както и ще разполага със свободни оборотни средства за обезпечаване на краткосрочните си задължения през целия период на бизнес плана. Дружеството няма да има дългосрочни задължения. Посочени са и областите за повишаване на ефективността. Въз основа на гореизложеното, може да се направи извод, че „Газов Хъб Балкан“ ЕАД притежава финансови възможности за осъществяване на дейността „организиране на борсов пазар на природен газ“.

А. Иванова допълни, че дружеството е представило Правила за работа на организиран борсов пазар на природен газ и е поискало от Комисията те да бъдат одобрени. Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 42 от ЗЕ, Комисията одобрява правила за работа на организиран борсов пазар на природен газ по предложение на оператор на съответния борсов пазар. Съгласно § 30, ал. 1 от

Преходните и заключителни разпоредби към Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката, операторът на борсовия пазар на природен газ внася в Комисията правила за работа на организиран борсов пазар. До одобряването на тези правила от Комисията се прилагат правилата на одобрената платформа за търговия. Предвид гореизложеното, внесените за одобрение Правилата за работа на организиран борсов пазар следва да бъдат разгледани в отделно административно производство.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката във връзка с чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага на Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

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

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

Г. Добрев каза, че има няколко уточняващи въпроса, които са във връзка с изложените факти и обстоятелства в доклада. На стр. 6 е записано: „Качеството член на платформата за търговия на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД ще бъде получавано след сключване на споразумение за членство. Към момента такова споразумение е сключено с „Булгартрансгаз“ ЕАД“. В следващия абзац е записано: „Заявителят посочва, че към момента на подаване на заявлението „Газов Хъб Балкан“ ЕАД има 39 членове...“. Нали това е релевантното, а не само, че е сключено споразумение с „Булгартрансгаз“ ЕАД, както е посочено в предходния абзац?

А. Иванова отговори, че от справка за членовете в сайта на дружеството се вижда, че към момента членовете са 42. 39 са били към датата на подаване на заявлението.

Г. Добрев обърна внимание, че в предходния абзац се споменава само „Булгартрансгаз“ ЕАД, а в следващия се казва, че са 39.

А. Иванова отговори, че „Булгартрансгаз“ ЕАД е в качеството си на оператор на газопреносната система, с оглед спазване на изискванията на Регламент № 312 по отношение на балансиране на системата.

Г. Добрев обобщи, че към настоящия момента членовете вече са 42 и обърна внимание отново на стр. 6 от доклада, където става въпрос за стартиралата процедура за избор на клирингова къща. Записано е, че дружеството е провело среща с посоченото в доклада юридическо лице. В следващия абзац вече става ясно, че процедурата е приключила. Това означава, че към настоящия момент тази процедура не е активна, защото вече има сключен договор с „Клиър Екс“ АД. Информацията в двата абзаца се разминава – в единия се казва, че е стартирала процедура, а в следващия се казва, че е приключила.

А. Иванова отговори, че идеята е, че „Газов Хъб Балкан“ ЕАД е предприело действия да търси клирингова къща. В единия случай е водило преговори с (...), а в следващия случай – с „Клиър Екс“ АД.

Г. Добрев обърна внимание, че дружеството вече има договор с „Клиър Екс“ АД, което означава, че процедурата вече е приключила. Добре е това да се уточни, за да бъде ясно.

А. Иванова каза, че са подписали предварително споразумение, тъй като към момента това дружество все още няма издадени разрешения и лицензии за извършване на клирингова дейност. По последна информация дружеството продължава да търси най-добрия вариант за осигуряване на клирингови услуги и към момента те не се прилагат.

И. Иванов каза, че от този разговор разбира, че „Газов Хъб Балкан“ ЕАД са водили преговори с (...), но те не са били успешни и след това се е преминало към преговори с „Клиър Екс“ АД, с които дори е сключено предварително споразумение за предоставяне на клирингови

услуги. В същото време „Клиър Екс“ АД не са получили съответните лицензии, за да осъществяват тези клирингови услуги. Така ли да се разбира?

А. Иванова отговори, че по последна информация още нямат издадени необходимите разрешения и това е предварително споразумение, с което се поемат предварителни ангажменти да се предлага тази услуга, но това не е окончателно.

И. Иванов каза, че това има само препоръчителен характер, няма правна стойност за осигуряване на клирингови услуги.

А. Иванова каза, че осигуряването на клирингови услуги не е задължително. Това е само в интерес на потребителите и на членовете на платформата. Идеята на тази клирингова услуга е да гарантира плащането по сключените сделки. На практика членовете на платформата, които извършват тези сделки по отношение на сделките за балансиране имат задължение да обезпечават предварително пълния размер на количествата газ, които купуват. По отношение на останалите видове сделки има формула, по която се изчислява в какъв процент се покриват тези сделки, като ако след сключването им ползвателят (членът на платформата) не плати веднага по сделката, клиринговата къща поема плащането и след това търси сумата от лицето, което е сключило сделката.

И. Иванов каза, че разбира това, но то може да се осъществи след като се получат съответните разрешения. Така ли е?

А. Иванова отговори, че е така.

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

И. Иванов каза, че насрочва откритото заседание по т. 2 на 09.03.2021 г. от 10:00 часа.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката във връзка с чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК-253 от 22.02.2021 г. относно заявление от „Газов Хъб Балкан“ ЕАД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „организиране на борсов пазар на природен газ“ и искане за одобрение на Правила за работа на организиран борсов пазар на природен газ;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 09.03.2021 г. от 10:00 ч.;

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

4. За присъствено или виртуално участие в откритото заседание да бъдат покани лицата, представляващи „Газов Хъб Балкан“ ЕАД или други, упълномощени от тях представители на дружеството;

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

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

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

(Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонов) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.4. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-ДК-256 от 22.02.2021 г. относно **заявление от „Българска енергийна търговска платформа” АД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „организиране на борсов пазар на природен газ“.**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-46 от 15.07.2020 г. от „Българска енергийна търговска платформа” АД на основание чл. 39, ал. 1, т. 6, предл. второ от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 11а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ) с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „организиране на борсов пазар на природен газ”.

Със Заповед № 3-Е-121 от 20.07.2020 г. е сформирана работна група, която да извърши проучване и анализ от техническа, финансово-икономическа и правна страна на данните и документите, съдържащи се в заявлението и приложенията към него, за съответствие с изискванията на ЗЕ и НЛДЕ.

В резултат на извършена проверка на подаденото заявление по реда на чл. 4 от НЛДЕ са установени нередовности. В тази връзка, с писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-46 от 24.07.2020 г. от дружеството е изискано да представи информация и документи, както следва: данни и доказателства за изградената информационна мрежа и софтуер за извършване на дейността; доказателства за наличие на права върху техническата осигуреност (електронна платформа) за сключване на сделки на организиран борсов пазар, в т.ч. договора между „Българска енергийна търговска платформа“ АД и Trauport Limited UK и приложенията към него (на български език); техническа спецификация на електронната платформа; документи, удостоверяващи трудово-правната обвързаност на посочените лица със заявителя (трудови договори и/или уведомление от Национална агенция по приходите (НАП) по чл. 62, ал. 3 от Кодекса на труда), заверени копия от дипломи за завършено образование и квалификацията на ръководния персонал, данни за образованието и квалификацията на персонала, зает в упражняване на дейността, подлежаща на лицензиране; стойност на инвестициите по години, за периода на бизнес плана. С писмото е изискано още с оглед изразеното намерение на електронната платформа да се сключват и краткосрочни сделки за балансиране, този сегмент от платформата да бъде приведен в съответствие с изискванията на Регламент (ЕС) № 312/2014 на Комисията от 26 март 2014 година за установяване на Мрежов кодекс за балансиране на газопреносните мрежи (Регламент (ЕС) № 312/2014). С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-46 от 30.07.2020 г. заявителят е представил изисканите данни и документи.

С писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-46 от 18.11.2020 г. от заявителя е изискано да представи с информация и документи, както следва: доказателства, че платформата за търговия, която ще бъде администрирана от дружеството, включва сегмент за търговия на краткосрочни стандартизирани продукти, отговарящ на изискванията на Регламент (ЕС) № 312/2014; договор с „А1 България“ ЕАД за предоставяне на бизнес комуникационно оборудване и мрежи; доказателства за изградена информационна система и софтуер за извършване на дейността – договор, техническа спецификация и функционални характеристики; преработен бизнес план, в който да бъдат нанесени корекции по отношение на предвидените количества природен газ за търгуване по реда на чл. 176а от ЗЕ; преработени прогнозни финансови отчети. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-46 от 30.11.2020 г. от заявителя е представено следното: договор с „А1 България“ ЕАД № CP.SL.OF.02.05.PO.21 от 25.02.2020 г. за предоставяне на бизнес комуникационно оборудване и мрежи; документи за работа с платформата ETS и търговския екран Joule на Trauport Limited, на английски език, посочен като официален за работа на платформата в Правилата за работа на организиран борсов пазар на природен газ на „Българска енергийна търговска платформа“ АД; договор с „Моушън Софтуер“ ООД за изграждане на интернет страница; договор с „ИНЕРПС“

ООД за изработка на бек-офис система, която спомага основната дейност на дружеството, като съчетава софтуерни компоненти от системи тип CRM, BI, Pre-trade Risk management и др. „Българска енергийна търговска платформа“ АД е предоставило и преработен бизнес план за 2021-2025 г. и преработени прогнозни годишни финансови отчети.

С писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-46 от 11.12.2020 г. от заявителя е изисквано да представи доказателства, че платформата за търговия, която ще администрира, включва сегмент за търговия на краткосрочни стандартизирани продукти, отговарящ на изискванията на Регламент (ЕС) № 312/2014. Дружеството е уведомено, че към момента е налице действащо Споразумение за изпълнение на програмата за освобождаване на природен газ между „Булгаргаз“ ЕАД и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, одобрено от КЕВР с решение по протокол № 209 от 29.11.2019 г., по т. 2, в предмета на което се съдържат количествата природен газ по чл. 176а от ЗЕ. Предвид това, количествата природен газ от обхвата на програмата за освобождаване на природен газ не следва да бъдат включвани в бизнес плана на „Българска енергийна търговска платформа“ АД. Такива количества природен газ се предлагат за продажба при условията и по реда на одобрено от КЕВР споразумение за изпълнение на програмата за освобождаване на природен газ – чл. 176а, ал. 2 от ЗЕ. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-46 от 05.01.2021 г. дружеството е представило становище от „Булгартрансгаз“ ЕАД относно съответствието на платформата с Регламент (ЕС) № 312/2014, както и бизнес план за периода 2021 – 2025 г., който не съдържа количества природен газ за търгуване по реда на чл. 176а от ЗЕ, респективно по програмата за освобождаване на природен газ.

С писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-46 от 20.01.2021 г. КЕВР е изисквала от „Булгартрансгаз“ ЕАД да потвърди дали електронната платформа за търговия с природен газ на „Българска енергийна търговска платформа“ АД отговаря на условията на Регламент (ЕС) № 312/2014, като осигурява сегмент за търговия на краткосрочни стандартизирани продукти съгласно чл. 10 от същия регламент, предвид сключеното на 09.12.2020 г. Споразумение за сътрудничество между „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Българска енергийна търговска платформа“ АД. В писмо с вх. № Е-15-45-4 от 27.01.2021 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД посочва, че внедреният от „Българска енергийна търговска платформа“ АД електронен софтуерен продукт за борсова търговия с природен газ включва сегмент за търговия на краткосрочни стандартизирани продукти (ден напред и в рамките на деня), по смисъла на чл. 7 от Регламент (ЕС) № 312/2014.

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

I. „Българска енергийна търговска платформа“ АД е подало заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-46 от 15.07.2020 г. с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „организиране на борсов пазар на природен газ”.

Съгласно чл. 39, ал. 1, т. 6, предл. второ от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 11а от НЛДЕ дейността „организиране на борсов пазар на 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 „организиране на борсов пазар на 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. „Българска енергийна търговска платформа“ АД е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон. Видно от представеното Удостоверение за актуално състояние с изх. № 20200707105114 от 07.07.2020 г. заявителят е акционерно дружество с ЕИК 205730852, вписано в

Търговския регистър към Агенцията по вписвания, със седалище и адрес на управление: гр. София, община Столична, район Лозенец, ж.к. Лозенец, бул. „Христо Смирненски“ № 25.

„Българска енергийна търговска платформа“ АД има следния предмет на дейност: организиране на регулиран борсов пазар за осъществяване на електронна търговия, посредством която се сключват сделки за покупка или продажба на природен газ и газови деривати, чрез изграждане и функциониране на електронна платформа.

Капиталът на дружеството е в размер на 50 000 лева, разделен на 1000 обикновени поименни акции с право на глас с номинална стойност от 50 лева всяка. Видно от приложеното копие на акционерна книга на „Българска енергийна търговска платформа“ АД, капиталът на дружеството е собственост на трима акционери, както следва: Искър Василев Искров – 400 броя акции (40%); Георги Цветанов Найденов – 350 броя акции (35%); Адвокатско дружество „Киров и Братулева“ – 250 броя акции (25%). Дружеството се управлява по едностепенна система на управление със Съвет на директорите в състав: Искър Василев Искров, Георги Цветанов Найденов, Киро Георгиев Киров. „Българска енергийна търговска платформа“ АД се представлява от Искър Василев Искров.

Видно от горното, заявителят отговаря на изискванията по чл. 40, ал. 1 от ЗЕ да бъде юридическо лице, регистрирано по Търговския закон.

2. Членовете на Съвета на директорите на „Българска енергийна търговска платформа“ АД – Искър Василев Искров, Георги Цветанов Найденов и Киро Георгиев Киров, са представили декларации, че 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.

Изпълнителния директор на „Българска енергийна търговска платформа“ АД - Искър Василев Искров, е представил декларация, че дружеството не е в производство по несъстоятелност, не е обявено в несъстоятелност и не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за дейността „организиране на борсов пазар на природен газ“ или срокът по чл. 59, ал. 4 от ЗЕ е изтекъл, както и че дружеството няма отказ за издаване на лицензия за „организиране на борсов пазар на природен газ“. Представил е и декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни.

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

3. Срок на исканата лицензия

Съгласно чл. 42, ал. 1 от ЗЕ, лицензията се издава за срок до 35 години в съответствие с изискванията на НЛДЕ. „Българска енергийна търговска платформа“ АД е поискало да му бъде издадена лицензия за срок от 35 години, който срок е обоснован със следните аргументи:

Дружеството посочва, че срокът на лицензията отчита перспективите в развитието на дейността му, свързана със създаване, развитие и функциониране на организиран борсов пазар на природен газ и газови деривати в Р България, който в момента се намира в началото на процеса на либерализация на пазара. За изпълнението на поставените цели „Българска енергийна търговска платформа“ АД заявява, че ще осигури внедряването на електронна платформа за търговия, която да улеснява както потребителите на природен газ, така и операторите на газопреносни мрежи да реализират своите краткосрочни нужди за балансиране чрез търговия, както и да посрещне потребностите на търговци, клиенти и потребители в дългосрочен период.

В тази връзка заявителят посочва, че предложеният срок е необходим за реализация на намеренията му за повишаване прозрачността на пазара на природен газ и насърчаване на конкуренцията, като осигури надеждна и ефективна среда за търговия на двустранен принцип. В допълнение, „Българска енергийна търговска платформа“ АД излага, че този срок е съобразен и с възможността за развитие и утвърждаване на борсовия пазар като възможност за търговските участници да търгуват въз основа на пазарни принципи, както и с необходимостта от времеви диапазон за изпълнение на поставените от дружеството дългосрочни цели за внедряване на електронна търговска платформа. Дружеството предвижда за целия срок на лицензията да адаптира своето бизнес развитие според нуждите на потребителите и динамиката на пазара чрез

постепенно разширяване на вида на предлаганите продукти и подпомагане на търговията с природен газ в страната.

4. Технически и материални ресурси за осъществяване на дейността „организиране на борсов пазар на природен газ“:

По смисъла на § 1, т. 34е от Допълнителните разпоредби (ДР) на ЗЕ „организиран борсов пазар на природен газ“ е съвкупността от всички организирани пазарни сегменти, оперирани и администрирани от оператора на борсовия пазар на природен газ, включително сегмент на търговия на краткосрочни стандартизирани продукти съгласно Регламент (ЕС) № 312/2014, на които сегменти се сключват сделки с природен газ и газови деривати. Според § 1, т. 51 от ДР на ЗЕ „сделки с краткосрочни стандартизирани продукти“ са сделките с продукти в сегмент „ден напред“ и „в рамките на деня“ на организирания борсов пазар на природен газ.

„Българска енергийна търговска платформа“ АД е представило сключено през м. юни 2020 г. между него и Trauport Ltd Споразумение за ползване на софтуер с първоначален срок на абонамент (...) месеца. Според условията на споразумението услугата Global Vision Exchange Trading System (ETS) може да се използва само за функциониране на борсов пазар във връзка с български газ, българска енергия, селско стопанство и гориво. Съгласно посоченото споразумение, системата за търговия може да се използва както на платформата за търговия на природен газ, така и за целите на улесняване на двустранните извън борсови сделки между търговците. Според условията на това споразумение, услугите включват следното: OTC Bilateral Credit-кредитни матрици и контроли, които позволяват на участниците на пазара да подбират само надеждни партньори за търговия; софтуер за потребителска работна станция, който може да бъде изтеглен и инсталиран от оторизиран потребител; възможността при спазване на приложимите такси и възнаграждения, оторизирания представител да избере за оторизиран потребител да използва административната или търговската/само за четене функционалност на софтуера; възможността, при спазване на приложимите такси и възнаграждения, за оторизирания представител да даде възможност на потребителите на софтуера за търговия на Trauport Limited да получат достъп до борсово търгувани пазари чрез търговска/само за четене функционалност и при условията на различни индивидуално настройващи се параметри.

С писмо от 28.07.2020 г. от Trauport Limited уведомява КЕВР, че между него и „Българска енергийна търговска платформа“ АД има сключен дългосрочен конфиденциален договор за осигуряване на борсова търговска система Exchange Trading System (ETS), както и че тази система се конфигурира и тества с оглед готовността ѝ за работа след предоставяне на лицензия по реда на ЗЕ.

„Българска енергийна търговска платформа“ АД е представило техническа спецификация, според която платформата за борсова търговия – ETS на Trauport Limited предоставя на оторизирани потребители възможност да създават, управляват и отправят договори към купувачите и техните клиенти. Основните възможности на софтуера са:

- технологията на Trauport Limited поддържа хибриден модел на търговия за членовете на пазара на „Българска енергийна търговска платформа“ АД посредством гласов и търговски екрани;

- разполага с инструменти за предотвратяване на погрешно въведени данни, минимални и максимални лимити за търговия и стопиране на пазара;

- комуникацията между „Българска енергийна търговска платформа“ АД и членовете на пазара е защитена посредством използване на най-високия стандарт в областта на криптиране – SSL/TLS;

- платформата предлага имплементиране на Pre-trade риск контрол, което позволява предварително ограничаване на член на пазара, съобразно с неговите разполагаеми финансови ресурси;

- софтуерът може да предложи множество търговски сесии в рамките на един търговски ден с цел балансиране и осигуряване на непрекъснатост на търговията и др.

Заявителят посочва, че поддържаната от него платформа за търговия на природен газ

отговаря на изискванията на Регламент (ЕС) № 312/2014 за всички предвидени стандартизирани продукти за търговия и по-конкретно относно краткосрочните стандартизирани продукти. В тази връзка, „Българска енергийна търговска платформа“ АД е приложило становище на Trauport Limited, че платформата отговаря на всички критерии за възлагане на поръчки за краткосрочни стандартизирани продукти, които операторът на преносната мрежа търгува на платформа за търговия, посочени в чл. 10, пар. 1 от Регламент (ЕС) № 312/2014, както следва: осигурява достатъчна поддръжка през целия газоден, както за ползвателите на мрежата, които търгуват, така и за операторите на преносни системи, извършващи целесъобразни действия за балансиране, търгувайки със съответните краткосрочни стандартизирани продукти; осигурява прозрачен и недискриминационен достъп; предоставя услуги при условия на равнопоставеност; осигурява анонимност на търговията най-малко до сключването на сделка; предоставя на всички търговски участници подробен обзор на текущите оферти за покупка и продажба; осигурява надлежното уведомяване на оператора на преносната система за всички сделки. „Българска енергийна търговска платформа“ АД заявява, че при стартиране на дейността по организиран борсов пазар на природен газ, за периода на бизнес плана, на платформата на дружеството няма да се сключват сделки по краткосрочни продукти за балансиране по смисъла на Регламент (ЕС) 312/2014, като при настъпване на съответните пазарни условия, ръководството на „Българска енергийна търговска платформа“ АД ще предприеме действия в изпълнение на изискванията на Регламент (ЕС) 312/2014.

„Българска енергийна търговска платформа“ АД е представило становище на „Булгартрансгаз“ ЕАД, в което е посочено, че софтуерния продукт на „Българска енергийна търговска платформа“ АД за осъществяване на борсова търговия с природен газ е идентичен със софтуера за управление на електронната платформа за търговия с природен газ, определена от газопреносния оператор като отговаряща на изискванията на чл. 22, пар. 3 от Регламент (ЕС) № 312/2014. Заявителят е приложил и споразумение за сътрудничество между „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Българска енергийна търговска платформа“ АД от 09.12.2020 г. за изграждане на връзка между електронната платформа на заявителя и системата за търговско диспечирание на оператора на газопреносната система с оглед уведомяване на „Булгартрансгаз“ ЕАД за сключените сделки на платформата и осъществяване на физическите доставки по тях. Операторът на газопреносната мрежа изразява готовност, в изпълнение на сключеното споразумение с „Българска енергийна търговска платформа“ АД, да разработи съвместно с него изграждането на машинно свързване между електронната платформа на „Българска енергийна търговска платформа“ АД и системата за търговско диспечирание на „Булгартрансгаз“ ЕАД, което ще осигури възможност за уведомяване на оператора на газопреносната мрежа за сключените на платформата сделки с природен газ и осъществяване на физическите доставки по тях.

„Булгартрансгаз“ ЕАД в писмо с вх. № Е-15-45-4 от 27.01.2021 г. посочва, че внедреният от „Българска енергийна търговска платформа“ АД електронен софтуерен продукт за борсова търговия с природен газ Trauport GlobalVision Exchange Trading Sistem, търговски екран Trauport Joule, включва сегмент за търговия на краткосрочни стандартизирани продукти (ден напред и в рамките на деня), по смисъла на чл. 7 от Регламент (ЕС) № 312/2014.

„Българска енергийна търговска платформа“ АД е представило копие на сключено на 07.07.2020 г. между него и „Моушън Софтуер“ ООД споразумение за разработване и поддържане на интернет страница за „Българска енергийна търговска платформа“ АД, която да интегрира и автоматизира процесите по оповестяване на търговията на борсовия пазар, включително за разработване на механизъм за публикуване на пазарни съобщения и за предоставяне на членовете на „Българска енергийна търговска платформа“ АД на лични профили за администриране на техните акаунти.

„Българска енергийна търговска платформа“ АД е представило писмо от „Електрик“ ЕООД относно изградено структурно окабеляване на обект „Офис сграда, гр. София п.к. 1164, ул. „Христо Смирненски“ № 25“, както и протокол от „ДВГ Груп“ ООД за проведен тест на структурна кабелна мрежа, показващ, че при направените измервания (...) комуникационни

линии покриват теста. Заявителят е представил и извадка от инвентарна книга на дълготрайните активи, от която е видно, че има (...) бр. компютърни конфигурации с прилежащ софтуер, (...) бр. лаптоп, (...) бр. UPS устройства за гарантиране на захранването в случай на неизправност на електрическата мрежа, оборудване СОТ, офис аксесоари.

Заявителят посочва, че има сключен договор с „А1 България“ ЕАД за предоставяне на бизнес комуникационно оборудване и мрежи, с гарантирана високоскоростна интернет връзка. „Българска енергийна търговска платформа“ АД посочва, че разполага с функционална и оборудвана офис сграда, с изградена високоскоростна комуникационна мрежа. Представени са договор с „ИНЕРПС“ ООД за изработка бек-офис система, както и документ за регистрация по ISO 10383 за получаване на международен борсов идентификатор.

Във връзка с изискванията на Регламент (ЕС) № 1227/2011 на Европейския Парламент и на Съвета от 25 Октомври 2011 година относно интегритета и прозрачността на пазара за търговия на едро с енергия (Регламент (ЕС) № 1227/2011) и Регламент за изпълнение (ЕС) № 1348/2014 на Комисията от 17 декември 2014 година за прилагане на член 8, параграфи 2 и 6 от Регламент (ЕС) № 1227/2011 на Европейския парламент и на Съвета относно интегритета и прозрачността на пазара за търговия на едро с енергия по отношение на докладването на данни (Регламент за изпълнение (ЕС) № 1348/2014), „Българска енергийна търговска платформа“ АД е представило одобрение за включването му в регистъра на Агенцията за сътрудничество между регулаторите на енергия (АСРЕ) като организиран борсов пазар, тип Exchange (борса) и може да изпълнява задълженията за докладване на сделки с природен газ. Съгласно чл. 8, параграфи 1, 2 и 6 от Регламент 1227/2011 участниците на пазара за търговия на едро с енергия предоставят на АСРЕ отчет за сделките на пазарите за търговия на едро с енергия, включително нарежданията за търгуване, като информацията, която следва да бъде докладвана, включва точно посочване на закупените и продадени на едро енергийни продукти, договорената цена и количество, датите и времето на изпълнение, страните по сделката и бенефициентите по сделката и всяка друга относима информация. Регламент за изпълнение (ЕС) № 1348/2014 определя подлежащите на докладване данни за енергийните продукти на едро, както и установява подходящите канали за докладване на данните, а също и графика и периодичността на докладите за данните.

Във връзка с финансовото обезпечаване на сделките, които ще бъдат сключвани на платформата за търговия с природен газ, „Българска енергийна търговска платформа“ АД е представило копие на сключено на 26.06.2020 г. между него и „Клиър Екс“ АД споразумение за извършване на услуги по клиринг. Основният предмет на дейност на „Клиър Екс“ АД включва извършване на услуги като клирингова къща във връзка със сделки с електрическа енергия, природен газ и стоки, сключени на организиран пазар. Според условията на споразумението възлагането на конкретните услуги по клиринг се извършва с отделен договор след получаване на необходимите разрешения и одобрения, свързани с организиране на съответните дейности. По силата на споразумението „Клиър Екс“ АД ще извършва: изчисляване на нетни позиции във връзка със сделки с електрическа енергия, природен газ и стоки, сключени на борсов пазар за електроенергия, природен газ или стоки; установяване на размера на паричните задължения, произтичащи от сключени сделки; обработване на нарежданията за прехвърляне на паричните средства и подаване на необходимата информация до съответните системи, осигуряващи окончателност на паричния сетълмент на сделките; поддържане на условия за електронен обмен на информация с борсовия оператор и участниците в сделките, електронен трансфер на плащанията и електронен регистър за сделки; проверка и контрол на точното изпълнение на сключени сделки от лица и институции, на които дружеството предоставя услуги; обмен на информация с членовете на клиринговата къща и при необходимост подаване на информация към други институции; извършване на други клирингови услуги свързани с организиран пазар на природен газ.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „Българска енергийна търговска платформа“ АД притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „организиране на борсов пазар на природен газ“.

5. Човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „организиране на борсов пазар на природен газ”:

„Българска енергийна търговска платформа“ АД е представило управленска и организационна структура, състояща се от четири основни структурни звена: оперативно управление, управление регулаторни режими и пазарен надзор, правно-административно управление и финансово управление. Всяко от управленията има по няколко отдела, като разпределението на персонала в дружеството по групи е, както следва: ръководители - четирима; експерти - четирима и административен и помощен персонал - двама.

„Българска енергийна търговска платформа“ АД е представило дипломи за завършено образование и автобиографии на управленския състав, както и справка от НАП за актуално състояние на всички действащи трудови договори и справки от НАП за подадени и приети уведомления по Кодекса на труда за сключените трудови договори между „Българска енергийна търговска платформа“ АД и служителите в дружеството.

Представени са копия на граждански договори с лицата, заети в упражняване на дейността, подлежаща на лицензиране, както и протоколи и съобщения от НАП за декларираните извънтрудови правоотношения с лицата, заети в упражняване на дейността, подлежаща на лицензиране. Видно от представените дипломи, трудови договори, граждански договори и автобиографии, „Българска енергийна търговска платформа“ АД разполага с човешки ресурси, които притежават знания, умения и опит, образование и квалификация съгласно изискванията за осъществяване на дейността по организиран борсов пазар на природен газ. Лицата, ангажирани с ръководните дейности в дружеството (членовете на Съвета на директорите и 4 броя ръководители, съгласно организационната му структура) разполагат с управленски опит, организационни, комуникативни и технически умения за организиране на борсов пазар и последваща търговия с природен газ.

Изпълнителният директор на дружеството е с висше образование в областта на правото. С професионален опит в търговски дружества с предмет на дейност, включващ търговия с природен газ, борсово представителство, организиране на стоков пазар.

Оперативният ръководител има опит в борсовата търговия и в техническото поддържане и експлоатация на информационните системи и платформи за търговия. Има висше техническо образование и специализации и квалификации в областта на борсовата търговия и клиринг услугите.

Ръководителят на управление „Регулаторни режими и пазарен надзор“ е с управленски опит и е експерт в газовия сектор; магистър – инженер по газоснабдяване, по електроника и автоматика и магистър по икономика. Професионалният му опит в областта на газоснабдяването е над 20 г. и включва длъжности на експертни и управленски позиции в различни структури в енергетиката.

Правно-административното управление се ръководи от юрист, магистър по право, с професионален опит в сферата на горивата и борсовата търговия, повече от 11 г.

Ръководител „Финансово управление“ е с висше образование счетоводство и контрол и маркетинг бизнес администрация. Притежава знания, квалификации и опит в администрирането и управлението на финансовите потоци в търговски компании

Служителите, заети с упражняване на дейността, подлежаща на лицензиране, имат образование, квалификация и опит за осъществяване на дейността, по-конкретно относно процесите, свързани с поддръжка и работа на електронната платформа за сключване с борсови сделки, работа с база данни, администриране на електронни услуги и търговия и следене на процесите във връзка със сигурността на информацията, описан подробно в представените автобиографии.

„Българска енергийна търговска платформа“ АД е посочило, че в съответствие с представената организационна структура са ангажирани лица с необходимите и доказани знания, опит и квалификация за извършване на лицензионната дейност. Според заявителя към момента лицата, ангажирани за ръководни длъжности в дружеството и работещи по изграждането на

структурата на газовата борса, изготвянето на правилата и методи за работа в областта на търговията с природен газ, администрирането и внедряването на електронна платформа за търговия с природен газ притежават познания за пазара на природен газ в България и региона, както опит и компетентност в борсовата търговия. За обезпечаване на ефективната работа е създадено структурното звено оперативно управление, с три отдела - администриране на търговията, пазарна информация и анализи и информационна сигурност, с ръководител, притежаващ опит, както в борсовата търговия, така и в техническото поддържане и експлоатация на информационни системи и платформи за търговия. Заявителят е посочил, че оперативният ръководител, с пряка отговорност за ефективното функциониране на енергийната платформа има техническо образование и допълнителни специализации и квалификации в областта на борсовата търговия и клиринг услугите, разработването на бизнес процесите и софтуер за борсова търговия от ново поколение. С правно-административната дейност е ангажиран юрист с опит в осъществяване дейността на лицензиран, организиран пазар на стокова борса и арбитър в борсов арбитраж. Професионалната му практика в посочената сфера включва създаване на правила за работа на борсов пазар, стандартизирани документи, процедури и борсови договори, подлежащи на одобрение от Държавната комисия по стокови борси и тържища, провеждане на обучения на брокери и опреснителни курсове, работа с борсов съвет във връзка с приемане на членове на пазара и определяне на продукти, търгувани на стоковата борса, регулация на взаимоотношения между членове на борсата и между борсата и членовете ѝ. Посочено е, че председателят на Съвета на директорите на „Българска енергийна търговска платформа“ АД е с дългогодишен опит в осъществяването на борсова търговия и в управлението на борси, като към момента е председател на Съвета на директорите и на най-голямата стокова борса в страната „Софийска стокова борса“ АД.

Според заявителя лицата от ръководния екип са вземали участия в обучения, дискусии, конференции и семинари, провеждани до момента и активно участват и сега в процеса по либерализация на енергийния пазар в България, работейки по създаването на регулаторна рамка в съответствие с европейските изисквания по отношение на наредби, правила и методики, включително правилата за търговия с природен газ, правилата за достъп до газопреносната мрежа и ПГХ „Чирен“, правилата за работа с потребителите на газопреносната мрежа, хармонизирания договор за пренос на природен газ на преносния оператор и др., както и промените в ЗЕ и подзаконовите нормативни актове, което доказва експертните им компетенции.

Познаването на пазара на природен газ е задължително най-вече за дейността на управление „Регулаторни режими и пазарен надзор“, поради което избрания му ръководител е не само експерт в газовия сектор, но и с дългогодишен професионален и управленски опит с доказани резултати. Сега част от ръководството на „Българска енергийна търговска платформа“ АД, същият е бил част от управленския и изпълнителния състав на: енергийния регулатор в страната, оператора на газопреносна мрежа „Булгартрансгаз“ ЕАД, оператори на газоразпределителни мрежи на територията на страната, търговци на природен газ, финансови институции и др. Работил по европейски енергийни проекти, отнасящи се до изграждане на интерконекторите, свързващи газопреносната мрежа в страната със съседните ни страни, както и на газопроводни мрежи не само в България, но и в региона. Изпълнителният директор на дружеството е със знания и с дългогодишен опит в осъществяването на търговията с природен газ и енергийни сертификати в България.

Управленският опит на членовете на Съвета на директорите, както и трудовият и професионален стаж на лицата от ръководството на дружеството, включва структури, имащи отношение и пряко занимаващи се с търговията с природен газ, видно от представените автобиографии.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „Българска енергийна търговска платформа“ АД притежава човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „организиране на борсов пазар на природен газ“.

6. Финансови възможности за осъществяване на дейността „организиране на борсов пазар на природен газ”:

„Българска енергийна търговска платформа“ АД е новоучредено дружество. Представена е банкова референция с изх. № 0757-42-000522 от 03.07.2020 г., издадена от „Уникредит Булбанк“ АД. Съгласно посочения документ „Българска енергийна търговска платформа“ АД има открита разплащателна сметка в лева, паричните средства по която към 02.07.2020 г. са в размер на (...) лв. Според банковата референция дружеството има сключен договор за кредит-овърдрафт в размер на (...) лв. за обезпечаване целите на основната му дейност. Представеният документ удостоверява и обстоятелството, че няма издадени банкови гаранции по нареждане на „Българска енергийна търговска платформа“ АД, както и липсата на наложени запори по банковата сметка на дружеството.

„Българска енергийна търговска платформа“ АД е представило бизнес план за периода 2021 – 2025 г., както следва:

Инвестиционна програма

За изпълнение на лицензионната дейност „организиран борсов пазар на природен газ“ „Българска енергийна търговска платформа“ АД разполага с електронна търговска платформа представляваща многофункционална автоматизирана онлайн базирана система за осъществяване на търговия с природен газ - „Trauport Global Vision Trading System“, продукт на компанията Trauport Limited UK, която е разработила най-разпространения и прилаган в световен мащаб софтуер за целите на администриране на сделки. Тя е онлайн базирана и съдържа всички изискуеми основни раздели с индивидуални функционалности: платформа за търговия, управление на риска, пазарни данни и администриране на природен газ с краткосрочни и дългосрочни стандартизирани продукти. Съществен нематериален актив притежаван от „Българска енергийна търговска платформа“ АД е разработената интернет страница на стойност (...) хил. лв., която автоматизира процесите по оповестяване на търговията на пазара и публикуване на пазарни съобщения

„Българска енергийна търговска платформа“ АД планира разработката през 2022 г. на самостоятелен софтуерен продукт CRM (Customer Relationship Management) – система за подобряване на взаимоотношенията с клиентите с прогнозна стойност (...) хил. лв. Планираното програмно осигуряване ще дава възможност за интеграция с други платформи и програми.

Дружеството планира да инвестира в компютърни конфигурации с хардуер от последно поколение и изграждането на високоскоростна комуникационна мрежа (до 1 гигабит/секунда). Планираните инвестиции на дружеството за периода на бизнес плана за компютърни системи, мрежи, периферни мултифункционални устройства и комуникационно оборудване са съобразени с предвидения брой служители.

Инвестиционните разходи по проекта обединяват разходите, осъществени по време на инвестиционната фаза и функционалния период, които формират дълготрайни материални и нематериални активи за периода 2020 – 2025 г. са представени в таблица № 1:

Таблица № 1

Показател	Мерна единица	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	Общо:
Дълготрайни активи, в т.ч.	хил. лв.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Компютърни системи, мрежи, мултифункционални устройства и ИТ оборудване	хил. лв.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
CRM софтуер	хил. лв.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Интернет страница	хил. лв.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Лицензия за дейността по ЗЕ	хил. лв.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

Инвестиционната програма и осигурените от „Българска енергийна търговска платформа“ АД материални и нематериални ресурси за изпълнение на лицензионната дейност гарантират, че

дружеството е в състояние да извършва дейността си професионално, прозрачно и без прекъсване на услугата.

Производствена програма

„Българска енергийна търговска платформа“ АД е изготвило маркетингова стратегия за развитие на дейността въз основа на направени проучвания на всички възможни източници за доставка на природен газ и потреблението на територията на Р България и региона, според която участниците на пазара на природен газ, включително търговци и потребители ще се ориентират към търговия на достъпна платформа, при недискриминационни условия, в прозрачна и конкурентна среда, с приемливи равнища на цената на услугата на природния газ. С оглед направените проучвания на газовия пазар в България и региона са налице както спешна необходимост от развитие на газовите пазари, чрез диверсификация на доставките и изграждане на газова инфраструктура, включително и на междусистемни газови връзки в страната и региона, така и обективни очаквания за ръст на консумацията и търговията с природен газ. Въз основа на маркетинговото проучване количествата природен газ за сделки по покупка и продажба на природен газ ще бъдат осигурени на организирания борсов пазар от участника, формиращ пазара и доставчиците на ликвидност, които ще осигурят минимални дневни количества природен газ и ще гарантират ликвидността на пазара.

Прогнозните количества природен газ, които ще бъдат търгувани на организирания от „Българска енергийна търговска платформа“ АД борсов пазар, представени по продукти и по години за периода на бизнес плана са посочени в Таблица № 2:

Таблица № 2

Търгувани количества природен газ по продукти в MWh	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
Продукт „Ден напред“	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Продукт „В рамките на деня“	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Дългосрочни продукти	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Търгове	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
ОБЩО:	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

Прогнозите за потреблението на природен газ в България през периода 2021 – 2025 г. са за около (...) млн. MWh природен газ (без количествата за балансиране по смисъла на Регламент № (ЕС) 3412/2014), съответно: (...) млн. MWh през 2021 г., увеличаващи се до (...) млн. MWh през 2025 г.

На организирания от „Българска енергийна търговска платформа“ АД борсов пазар се предвижда да бъдат търгувани около (...) млн. MWh природен газ през 2021 г. нарастващи до (...) млн. MWh през 2025 г., достигащи в последната година от бизнес плана до 30% от очакваното общо потребление в България. Дружеството планира количества природен газ по продукт „ден напред“, стартиращ веднага след получаване на лицензия за дейността „организиран борсов пазар на природен газ“ да бъдат средно 12% от общото търгувано на борсовия пазар количество и да бъдат в размер на (...) хил. MWh в първата година от развитието на проекта, увеличаващи се средно с 15% на година и достигащи до (...) хил. MWh през 2025 г.

Дружеството предвижда от 2021 г. да стартира и търговията по проект „в рамките на деня“, като общите прогнозни количества за целия период 2021 – 2025 г. да бъдат в размер на (...) хил. MWh. Предвид спецификата на продукта, планираните количества са средно около 4% от общото търгувано количество на борсовия пазар по краткосрочни и дългосрочни продукти.

„Българска енергийна търговска платформа“ АД планира сделки по покупка и продажба на природен газ по дългосрочни продукти да бъдат сключвани от началото на дейността на организирания борсов пазар. Поради спецификата на търговията с природен газ дружеството очаква сделките по този продукт, включващ седмични, месечни, тримесечни и годишни

специфицирани продукти да бъдат най-използваните в търговията с природен газ в страната. „Българска енергийна търговска платформа“ АД прогнозира количествата природен газ, търгувани на пазара на дългосрочни продукти за периода 2021 – 2025 г. да бъдат в размер над (...) хил. MWh, съответно от (...) хил. MWh през 2021 г., да достигне (...) хил. MWh природен газ през 2025 г.

„Българска енергийна търговска платформа“ АД планира на платформата да бъдат търгувани количества по търгове, инициирани от членовете в общ размер на (...) хил. лв. за целия период на бизнес плана 2021 – 2025.

През периода на бизнес плана и срока на лицензията „Българска енергийна търговска платформа“ АД прогнозира да адаптира бизнес развитието си според специфичните нужди на потребителите и динамиката на пазара, като постепенно разширява вида на предлаганите продукти и подпомага търговията с природен газ, превръщайки я в леснодостъпна и атрактивна дейност за всички участници.

Ремонтна програма

Ремонтната програма на „Българска енергийна търговска платформа“ АД цели да осигури поддържане и безаварийно функциониране на електронната платформа за търговия на природен газ. Експлоатационната дейност е насочена към осигуряване на непрекъснато, безопасно и безпроблемно функциониране на хардуера и софтуера, осигуряващ работата на електронната търговска платформа, с цел предоставяне на надеждна услуга. Експлоатационната дейност представлява съвкупност от методически и технически средства за оценка на състоянието на контролируемите параметри на хардуера и софтуера, натрупване и съхранение на данни за тях, тяхното систематизиране, обработка и анализ на резултатите, избор на организационните и технически мероприятия, насочени към практическата реализация на най-ефективната и рационална форма на обслужване. Дейностите, свързани с експлоатацията на ресурсите за осъществяване на основната дейност на „Българска енергийна търговска платформа“ АД включват ежедневни и ежемесечни проверки на състоянието на вътрешната информационна мрежа на дружеството - проводимост и скорост на пренос на данни, както и проверка на състоянието на прилежащия хардуер - сървъри, комуникационно оборудване и компютърни конфигурации. В случай на установен проблем или дефект по мрежата или оборудването, се търси софтуерно решение на проблема, а когато такова не бъде намерено или не бъде успешно приложено, се извършва подмяна на хардуерното оборудване, независимо дали е с гаранционно или извънгаранционно обслужване. Дейността по контрол и проверка се извършва от служителите на „Българска енергийна търговска платформа“ АД и по конкретно от персонала в звено оперативно управление, отдел информационна сигурност. Дейността по подмяна на хардуерно оборудване се извършва от контрагентите на дружеството по доставката му. Експлоатационната програма на „Българска енергийна търговска платформа“ АД е изготвена съгласно функционалните дейности.

Социална програма

Социалната политика на „Българска енергийна търговска платформа“ АД има следните цели: удовлетворяване на социално-битовите и културните потребности и интереси на персонала; създаване на предпоставки за поддържане на висок жизнен стандарт на персонала; повишаване социалния статус на дружеството; повишаване заинтересоваността на персонала за ефективно реализиране на трудовия процес; привличане на висококвалифицирани служители. „Българска енергийна търговска платформа“ АД ще осъществява социалната си програма чрез следните дейности: осигуряване на средства за храна; средства за спорт, отдых и туризъм; подпомагане на персонала при настъпване на значими събития (брак, раждане на дете, смърт, отглеждане на дете до 2-годишна възраст); подпомагане на служителите при лечение и закупуване на лекарства с висока стойност; допълнително доброволно пенсионно осигуряване; допълнително доброволно здравно осигуряване на персонала; допълнително доброволно застраховане на персонала.

Прогнозна структура и обем на разходите

За периода 2021 – 2025 г. „Българска енергийна търговска платформа“ АД е планирало разходи в размер на 7328 хил. лв.

Прогнозната структура и обем на разходите са посочени в Таблица № 3:

Таблица № 3

Разходи по елементи (хил. лв.)	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
Разходи за материали	5	5	6	6	7
Разходи за външни услуги	533	590	651	654	657
Разходи за амортизации	4	7	7	8	8
Разходи за възнаграждения	444	552	674	813	899
Разходи за социални осигуровки	110	134	160	189	205
Общо разходи:	1096	1288	1498	1670	1776

В структурата на прогнозните общи разходи най-голям дял имат разходите за възнаграждения - 46%, следвани от разходите за външни услуги - 42% и разходи за социални осигуровки - 11%.

Разходите за материали включват: разходи за електроенергия, вода, отопление и разходи за канцеларски материали и консумативи за офис техника.

Разходите за външни услуги включват: разходи за придобиване правото на ползване, внедряване и поддържане на електронната платформа за търговия с природен газ; разходи за застраховки, планирани за имуществена застраховка и застраховка „Гражданска отговорност на юридическо лице“; разходи за комунални и транспортни услуги; пощенски разходи; разходи за охрана/СОТ; разходи за наеми; разходи за поддръжка на интернет страницата; разходи за трудова медицина; разходи за реклама, държавни такси и разходи за поддържане на лицензията.

Разходи за амортизации са определени по линеен метод на амортизация и са изчислени съгласно определения им полезен живот от месеца, следващ въвеждането им в експлоатация.

Разходите за възнаграждения и осигуровки включват: разходите за заплати на пряко заетия персонал в дейността на компанията, социално-осигурителни вноски, начислявани върху работната заплата, съобразени с промяната им в прогнозния период съгласно ЗОДФЛ, КСО, ЗБДОО, КТ и др. Предвижда се служителите да бъдат (...) бр. при започване на дейността на дружеството, а в края на периода през 2025 г. да достигнат (...) бр. служители.

Размер и начин на финансиране и прогнозна структура на капитала

За реализацията на проекта, за периода на бизнес плана дружеството предвижда инвестиции в дълготрайни активи в размер на (...) хил. лв. за компютърни системи и мрежи, периферни устройства и друго ИТ оборудване, офис обзавеждане и оборудване на работни места, софтуерни продукти и интернет страница, необходими за работата на платформата. Основната си дейност - централизиран организиран борсов пазар на природен газ дружеството ще осъществява чрез право на ползване на електронна търговска платформа, представляваща многофункционална автоматизирана онлайн търговска система за осъществяване на търговия на природен газ и търговия с деривати, базирани на природен газ.

Източник за средства за финансиране на инвестиционната програма и разходите за дейността ще бъде акционерния капитал, осигурен преди стартиране на реалната дейност на борсата, към началната дата на бизнес плана. С основния капитал ще бъдат покрити първоначалните разходи за създаване на офис с необходимото за дейността оборудване на работни места и останалите разходи за материали, външни услуги, софтуерни продукти възнаграждения на персонала и др., необходими за започване на същинската дейност на дружеството. Източниците на финансиране на дейността на дружеството, съгласно параметрите на бизнес плана са:

- вътрешни източници на финансиране: собствения капитал, състоящ се от основния капитал и неразпределената печалба, генерирана при осъществяването на дейността, както и амортизационните отчисления като основен ресурс за увеличаване стойността на нетните активи.

- външни източници на финансиране: отпуснат целеви овърдрафт от „УниКредит Булбанк“ АД за обезпечаване на лицензионната дейност на дружеството.

Тези средства ще обезпечат целия размер на планираните инвестиции и текущи разходи за стопански инвентар.

Прогнозната структура на капитала на дружеството за периода 2021 - 2025 г. е 100% собствено участие. В бизнес плана не се предвижда финансиране с привлечен капитал. За посочения период записаният капитал остава с непроменена стойност в размер на 50 хил. лв. Дружеството прогнозира увеличение на собствения капитал от (...) хил. лв. за 2021 г. на (...) хил. лв. за 2025 г.

Прогнозен брой членове и услуги на организирания борсов пазар

„Българска енергийна търговска платформа“ АД е разработило маркетингова стратегия, която се състои в основна класификация на пазарните сегменти на търговията с природен газ. Стратегията съдържа регистриране и пълен анализ на динамичните пазарни явления, параметрите на макро и микросредата и тяхното влияние върху дейността на операторите на газови мрежи и съоръжения за съхранение на природен газ, търговците на енергия, газоразпределителните дружества и отделните сектори на потребителско поведение.

Дружеството залага на маркетингова концепция, че участниците на пазара на природен газ, вкл. търговци и потребители, ще се ориентират към търговия на достъпна платформа при недискриминационни условия, в прозрачна и конкурентна среда, с приемливи равнища на цената на услугата и на природния газ. Създадената от дружеството база данни отразява прогнозните количества природен газ, които могат да бъдат търгувани на организирания от „Българска енергийна търговска платформа“ АД борсов пазар на природен газ и възможния брой негови членове. Базата данни включва пазарно съобразени тарифи за членство и за сключване на сделки за покупка и продажба на борсовия пазар, организиран от „Българска енергийна търговска платформа“ АД, и референтни цени на природния газ.

Прогнозният брой членове, борсови агенти и потребители на организирания от „Българска енергийна търговска платформа“ АД борсов пазар на природен газ са планирани съобразно реално действащите към момента търговци на природен газ в страната и са разделени в следните групи:

- нови членове на борсовия пазар на природен газ, в началото на прогнозния период са (...) броя, а през 2025 г. са (...) броя;

- борсови агенти, упълномощени да търгуват от името на членовете на борсовия пазар, организиран от „Българска енергийна търговска платформа“ АД се увеличават от (...) броя през 2021 г. на (...) броя през 2025 г.;

- допълнителни потребители на електронната платформа за търговия с природен газ, вкл. само с права за четене се увеличават от (...) броя през 2021 г. на (...) броя през 2025 г.

Всеки член на борсовия пазар, организиран от „Българска енергийна търговска платформа“ АД ще може да определи начина на участието си в зависимост от избора от него тарифен пакет (класически, гъвкав и базов) от Тарифата на таксите. В зависимост от това ще дължи заплащане на различни фиксирани и променливи такси. За целите на бизнес плана членовете на борсовия пазар, организиран от „Българска енергийна търговска платформа“ АД и търгуваните от тях количества са планирани по различните пакети.

„Българска енергийна търговска платформа“ АД планира да предлага допълнителни услуги, свързани с основната си дейност:

- обучения и сертифициране на борсови агенти - представители на членовете на борсовия пазар, организиран от „Българска енергийна търговска платформа“ АД;

- вписани или отменени/анулирани поръчки от името на член на борсовия пазар, организиран от „Българска енергийна търговска платформа“ АД, по негово искане;

- отменени сделки от членове на борсовия пазар, организиран от „Българска енергийна търговска платформа“ АД;

- инициирани търгове от членове на борсовия пазар, организиран от „Българска

енергийна търговска платформа“ АД;

- отчитане на данни към ACER по REMIT и услуги, свързани с експертно-консултантско, техническо и информационно осигуряване на борсовата търговия и заинтересованите от нея лица.

Таксите за участие и за сделки на борсовия пазар, организиран от „Българска енергийна търговска платформа“ АД, както и административните такси на предоставяните услуги от дружеството са определени в лева и в лева/MWh, в зависимост от вида на предоставяната услуга.

Прогнозни приходи от дейността

Планираните приходи за периода на реализация на проекта, обхващащ от 2021 г. до края на 2025 г., са в размер на (...) хил. лв. По-голям дял от тях са приходите от извършени търговски сделки, представляващи (...) % от общите приходи, равняващи се на (...) хил. лв. за целия период на бизнес плана. От тях очакваните приходи от сделки по дългосрочни продукти (седмични, месечни, годишни) са (...) % от общите приходи, приходите от сделки по продукт „Ден напред“ са (...) %, от сделки по продукт „В рамките на деня“ почти (...) % и от сделките по търгове, инициирани от членовете на „Българска енергийна търговска платформа“ АД са (...) %.

Приходите за членство на борсовия пазар, организиран от „Българска енергийна търговска платформа“ АД са от встъпителна и годишни такси съгласно прогнозния брой членове, които се предвижда да участват и търгуват на организирания от дружеството борсов пазар и съставляват (...) % от общите приходи или (...) хил. лв.

Приходи от други административни дейности, съпътстващи основната дейност, са в размер на (...) хил. лв. за петгодишния период на бизнес плана, представляващи (...) % от общите приходи. С най-голям дял от тях са приходите от отчитане на данни към ACER по REMIT, както и от обучение на борсовите агенти и представители на търговските участници.

Прогнозни годишни финансови отчети

„Българска енергийна търговска платформа“ АД е представило прогнозни счетоводни баланси, отчет за приходи и разходи и прогнозен паричен поток за периода 2021 – 2025 г. За целия период на бизнес плана дружеството прогнозира да реализира печалби в размер на: (...) хил. лв. за 2021 г.; (...) хил. лв. за 2022 г.; (...) хил. лв. за 2023 г.; (...) хил. лв. за 2024 г. и (...) хил. лв. за 2025 г.

Дружеството прогнозира нарастване на общите приходи от (...) хил. лв. за 2021 г. на (...) хил. лв. през 2025 г. Структурата на приходите за периода на бизнес плана включва само приходи от продажби на услуги.

„Българска енергийна търговска платформа“ АД прогнозира общите разходи да се увеличат от (...) хил. лв. за 2021 г. на (...) хил. лв. за 2025 г. Разходите за материали се увеличават от (...) хил. лв. за 2021 г. на (...) хил. лв. за 2025 г. Разходите за външни услуги са прогнозирани да се увеличат от (...) хил. лв. през 2021 г. на (...) хил. лв. за 2025 г. Разходите за амортизации се увеличават от (...) хил. лв. през 2021 г. на (...) хил. лв. през 2025 г. Разходите за възнаграждения и осигуровки се увеличават от (...) хил. лв. през 2021 г. на (...) хил. лв. през 2025 г.

Дружеството прогнозира сумата на актива да нараства от (...) хил. лв. за 2021 г. до (...) хил. лв. в края на периода. Нетекущите активи се увеличават от (...) хил. лв. за 2021 г. на (...) хил. лв. за 2025 г. Текущите активи се увеличават от (...) хил. лв. за 2021 г. на (...) хил. лв. за 2025 г. Текущите активи на дружеството се увеличават вследствие на увеличаване на паричните средства в безсрочни депозити.

За посочения период записаният капитал остава с непроменена стойност в размер на 50 хил. лв. Дружеството прогнозира увеличение на собствения капитал от (...) хил. лв. за 2021 г. на (...) хил. лв. за 2025 г., вследствие на увеличение на текущата печалба през периода. Дружеството не предвижда дългосрочни задължения за периода. Краткосрочните задължения се увеличават от (...) хил. лв. за 2021 г. на (...) хил. лв. за 2025 г., в резултат на увеличение на задълженията към персонала и на данъчните задължения.

От представените прогнозни парични потоци за периода 2021 – 2025 г. е видно, че паричните постъпления ще бъдат от оперативната дейност. Плащанията за основната дейност са

за суровини и материали, трудови възнаграждения, осигуровки, данъци и други плащания. При инвестиционната дейност на дружеството са предвидени плащания за покупка на активи и други плащания. По отношение на финансовата дейност са предвидени плащания на заеми, такси и комисионни. От прогнозните парични потоци за периода 2021 – 2025 г. е видно, че в края на всяка една година прогнозираните парични наличности са с положителни стойности.

Отчетните и прогнозни приходи и разходи, финансовите резултати, както и показателите, характеризиращи финансовото състояние на дружеството, определени на база обща балансова структура, са посочени в Таблица № 4:

Таблица № 4

Показатели	Прогноза				
	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
Общо приходи от дейността (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Общо разходи от дейността (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Счетоводна печалба (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Финансов резултат (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Коефициент на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал (СК/ДА)	-2,40	-0,77	0,39	2,64	5,73
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	0,08	0,09	0,65	1,64	2,42
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	-0,65	-0,39	0,22	1,03	1,73

Финансово-икономическо състояние на „Българска енергийна търговска платформа“ АД за периода 2021 – 2025 г.

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал нараства от -2,40 за 2021 г. до 5,73 за 2025 г. Това е показател, че дружеството от 2024 г. ще притежава свободен собствен капитал да инвестира в нови дълготрайни активи.

Коефициентът на обща ликвидност нараства от 0,08 през 2021 г. на 2,42 през 2025 г. През първите 3 години може да има затруднения при покриването на текущите си задължения. От 2024 г. 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 -0,65 за 2021 г. и нараства на 1,73 за 2025 г. Това е показател, че дружеството от 2024 г. ще притежава достатъчно собствени средства за покриване на задълженията си през периода на бизнес плана.

Очакваните стойности на горепосочените показатели, определени на база обща балансова структура показват, че финансово-икономическото състояние на „Българска енергийна търговска платформа“ АД ще бъде много добро след 2023 г. за периода на бизнес плана. Дружеството ще притежава свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения, както и ще разполага със свободни оборотни средства за обезпечаване на краткосрочните си задължения през целия период на бизнес плана.

„Българска енергийна търговска платформа“ АД е предоставило план за повишаване на ефективността на дейността, като за целта определя ключови области, към които да приложи съответните мерки. Мерките засягат повишаване бързината на работа на дружеството, повишаване квалификацията на служителите и подобряване и разширяване обхвата на крайния продукт. Сроковете за изпълнение варират в зависимост от вида мярка както следва:

- подобрене и разширение на продуктите на организирания от „Българска енергийна търговска платформа“ АД пазар на природен газ - на принципа на обратна връзка от членовете на пазара дружеството ще дефинира и програмира параметрите на предлаганите продукти, така че в най-голяма степен да задоволят нуждите на пазара на природен газ

- подобрене на обслужването на членовете на пазара на „Българска енергийна търговска платформа“ АД - чрез разработването на собствена електронна платформа за администриране на членовете на пазара и увеличение на екипа за техническо обслужване и консултиране на членовете на пазара.

- обучения на персонала, дружеството планира да въведе различни по тематика обучения за своите служители - езикови, организационни, компютърни умения и други

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „Българска енергийна търговска платформа“ АД притежава финансови възможности за осъществяване на дейността „организиране на борсов пазар на природен газ“.

II. Правила за работа на организиран борсов пазар на природен газ

С оглед обосноваване на възможностите за извършване на дейността „организиран пазар на природен газ, дружеството е представило Правила за работа на организиран борсов пазар. Според правилата дружеството предлага търговски продукти за физическа доставка на природен газ. Продуктите, които се търгуват на пазара на „Българска енергийна търговска платформа“ АД са обособени в Сегмент краткосрочни (спот) продукти и Сегмент дългосрочни продукти. Краткосрочни продукти с доставка на виртуална търговска точка: продукт „следващ час“, продукт „в рамките на деня“; продукт „ден напред“. Спецификациите на продуктите са описани в част Втора („Оперативни правила“ на Правилата за работа на организиран борсов пазар на природен газ).

Според заявителя разликата между краткосрочни и дългосрочни продукти, предлагани на пазара на „Българска енергийна търговска платформа“ АД, се основава на разликата в срока за доставка на продуктите от двата сегмента. Сегментът дългосрочни продукти осигурява възможност за сключване на сделки за продукти със срок на доставка повече от седем последователни газови дни, включително, но не само седмични, месечни, тримесечни, шестмесечни и годишни. Търговията с дългосрочни продукти ще започне, когато бъдат осигурени съответните за това условия. Спецификациите на конкретните дългосрочни продукти ще бъдат публикувани с пазарно известие преди въвеждането им на пазара на „Българска енергийна търговска платформа“ АД.

В Правилата за работа на организиран борсов пазар на природен газ са описани: основни принципи; организацията и управлението на пазара, органи на пазара, правила за работа на пазара, процедура за приемане на членове и достъп до услугите, предлагани от дружеството, предлаганите продукти и сегменти, общи условия за услугите, оперативни правила (в тях се съдържат описание на продуктите, предлагани от дружеството, техните спецификации, правила за търговия на пазара на „Българска енергийна търговска платформа“ АД, лимити за позиция, търговски сесии, търговски дни и часове, поръчки на пазара, правила при грешки, правила за ценообразуване на сегмент краткосрочен пазар, тарифа за таксите, правила за технически достъп, конфигурации, лицензии и поддръжка); кодекс за поведение; правила за работа на Комитета по организиран борсов пазар на природен газ; образци на договор за членство, заявление за членство; обяснения на понятия.

Р. Осман излезе от зала 4.

Изказвания по т.4.:

Докладва А. Иванова. В КЕВР е постъпило заявление от „Българска енергийна търговска платформа“ АД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „организиране на борсов пазар на природен газ“. Въз основа на представените документи и информация е извършен анализ, при който е установено следното:

Приложими са същите разпоредби от ЗЕ и НЛДЕ, които са докладвани в предходната точка от дневния ред. Заявителят е търговец по смисъла на Търговския закон и има предмет на дейност: организиране на регулиран борсов пазар за осъществяване на електронна търговия, посредством която се сключват сделки за покупка или продажба на природен газ и газови

деривати, чрез изграждане и функциониране на електронна платформа. Видно от горното, заявителят отговаря на изискванията по чл. 40, ал. 1 от ЗЕ да бъде юридическо лице, регистрирано по Търговския закон.

Членовете на Съвета на директорите и изпълнителният директор са представили изискуемите от закона декларации, предвид което издаването на исканата лицензия не е в противоречие с чл. 40, ал. 4, т. 1-3 от ЗЕ.

Дружеството е поискало да му бъде издадена лицензия за максималния срок, позволен от закона, който е 35 години, като се обосновава със следното:

Срокът на лицензията отчита перспективите в развитието на дейността на дружеството, свързана със създаване, развитие и функциониране на организиран борсов пазар на природен газ и газови деривати. Този срок е необходим за реализация на намеренията на дружеството за повишаване прозрачността на пазара на природен газ и насърчаване на конкуренцията, като осигури надеждна и ефективна среда за търговия на двустранен принцип и е съобразен и с възможността за развитие и утвърждаване на борсовия пазар като възможност за търговските участници да търгуват въз основа на пазарни принципи.

По отношение на технически и материални ресурси, необходими за осъществяване на дейността заявителят е представил сключено Споразумение с Trauport Ltd за ползване на софтуер с първоначален срок на абонамент (...) месеца. Според условията на споразумението може да ползва услугата Global Vision Exchange Trading System - само за функциониране на борсов пазар във връзка с български газ, българска енергия, селско стопанство и гориво. Съгласно това споразумение, системата за търговия може да се използва както на платформата за търговия на природен газ, така и за целите на улесняване на двустранните извънборсови сделки между търговците.

С писмо от 28.07.2020 г. от Trauport Limited уведомява КЕВР, че между него и заявителя има сключен дългосрочен договор за осигуряване на борсова търговска система, както и че тази система се конфигурира и тества с оглед готовността ѝ за работа след предоставяне на лицензия.

Заявителят е посочил, че поддържаната от него платформа за търговия на природен газ отговаря на изискванията на Регламент № 312 за всички предвидени стандартизирани продукти за търговия и по-конкретно относно краткосрочните стандартизирани продукти. Дружеството е приложило становище на Trauport Limited в тази връзка, както и е представило становище на оператора на газопреносна система, в което е посочено, че софтуерния продукт на заявителя е идентичен със софтуера за управление на електронната платформа за търговия с природен газ, определена от газопреносния оператор като отговаряща на изискванията на Регламент № 312. Заявителят е приложил и споразумение за сътрудничество с оператора на газопреносна система за изграждане на връзка между платформата на заявителя и системата за търговско диспечирание на оператора с оглед уведомяването му за сключването на сделки.

С писмо до Комисията операторът на газопреносна система е посочил, че внедреният от заявителя електронен софтуерен продукт за борсова търговия с природен газ включва сегмент за търговия скраткосрочни стандартизирани продукти, по смисъла на чл. 7 от Регламент № 312.

Дружеството е представило и копие на сключено между него и „Моушън Софтуер“ ООД споразумение за разработване и поддържане на интернет страница, която да интегрира и автоматизира процесите по оповестяване на търговията на борсовия пазар, включително за разработване на механизъм за публикуване на пазарни съобщения и за предоставяне на членовете на „Българска енергийна търговска платформа“ АД на лични профили за администриране на техните акаунти.

Дружеството е представило също и писмо от „Електрик“ ЕООД относно изградено структурно окабеляване на офиса на дружеството, както и протокол от „ДВГ Груп“ ООД за проведен тест на структурна кабелна мрежа; извадка от инвентарна книга на дълготрайните активи.

Заявителят посочва, че има сключен договор с „А1 България“ ЕАД за предоставяне на бизнес комуникационно оборудване и мрежи, с гарантирана високоскоростна интернет връзка.

Във връзка с изискванията на Регламент № 1227 от 2011 г. заявителят е представил одобрение за включването му в регистъра на Агенцията за сътрудничество между регулаторите на енергия като организиран борсов пазар, който може да изпълнява задължения за докладване на сделки с природен газ.

Във връзка с финансовото обезпечаване на сделките, които ще бъдат сключвани на платформата, заявителят е представил копие на сключено между него и „Клиър Екс“ АД споразумение за извършване на услуги по клиринг. Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „Българска енергийна търговска платформа“ АД притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „организиране на борсов пазар на природен газ“.

По отношение на човешки ресурси и организационна структура, необходими за осъществяване на лицензионната, заявителят е представил управленска и организационна структура, дипломи за завършено образование, автобиографии на управленския състав, справка от НАП за актуално състояние на всички действащи трудови договори със служителите в дружеството.

Представени са копия на граждански договори с лица, които са ангажирани в дейността, подлежаща на лицензиране. Видно от всички представени документи в тази връзка, заявителят разполага с човешки ресурси, които притежават знание, умение и опит, образование и квалификация, съгласно изискванията за осъществяване на дейността „организиране на борсов пазар на природен газ“. Лицата, които са на ръководни длъжности разполагат с управленски опит, комуникационни и технически умения за организиране на дейността.

Във основа на всички представени документи в тази връзка може да се приеме, че „Българска енергийна търговска платформа“ АД притежава човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „организиране на борсов пазар на природен газ“.

Р. Тахир представи анализа на финансовите възможности на дружеството за осъществяване на лицензионната дейност. „Българска енергийна търговска платформа“ АД е новоучредено дружество. Представена е банкова референция от 03.07.2020 г., издадена от „Уникредит Булбанк“ АД, че „Българска енергийна търговска платформа“ АД има открита разплащателна сметка в лева, паричните средства по която към 02.07.2020 г. са в размер на (...) лв. Според банковата референция дружеството има сключен договор за кредит-овърдрафт в размер на (...) лв. за обезпечаване целите на основната му дейност. Представеният документ удостоверява и обстоятелството, че няма издадени банкови гаранции по нареждане на „Българска енергийна търговска платформа“ АД, както и липсата на наложени запори по банковата сметка на дружеството.

Заявителят е представил бизнес план за периода 2021 – 2025 г. Инвестициите, които ще бъдат извършени са посочени в Таблица № 1 и те са за дълготрайни активи, компютърни системи, мрежи, мултифункционални устройства, IT оборудване, CRM софтуер, интернет страница и лицензия за дейността по ЗЕ.

Производствената програма е представена в Таблица № 2. Описаните продукти са: „Ден напред“, „В рамките на деня“, Дългосрочни продукти и Търгове. Търговете са по инициатива на членовете на платформата (поне така е посочено от заявителя).

Представени са ремонтна и социална програма. В Таблица № 3 са посочени разходите по елементи. Приходите от дейността са от встъпителна и годишна такса за членовете, за приходи от отчитане на данни от ACER към REMIT, както и обучение на борсовите агенти и представители на търговските участници.

Заявителят е представил и прогнозни счетоводни баланси, отчет за приходи и разходи и прогнозен паричен поток за периода 2021 – 2025 г., като предвижда да реализира нарастващи печалби от (...) лв. за 2021 г. до (...) лв. през 2025 г. Записаният капитал е 50 000 лв. Предвид натрупаната загуба, която е посочена за 2021 г., собственият капитал е с отрицателна стойност, а след това е с положителна стойност, предвид реализираните печалби. В Таблица № 4 са посочени и коефициентите. За първите три години финансово-икономическото състояние на „Българска

енергийна търговска платформа“ АД няма да бъде много добро, но след 2024 г., предвид реализираните печалби, финансовото състояние след 2023 г. ще бъде много добро и дружеството ще притежава свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения за периода на бизнес плана. Представен е и план за повишаване на ефективността. Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „Българска енергийна търговска платформа“ АД притежава финансови възможности за осъществяване на дейността „организиране на борсов пазар на природен газ”.

А. Иванова докладва, че с оглед обосноваване на възможностите за извършване на дейността, дружеството е представило и Правила за работа на организиран борсов пазар. Предвид гореизложеното и на основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация във връзка с чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката, работната група предлага на Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

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

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

И. Иванов каза, че иска повторно да чуе, че Правилата за работа на организиран борсов пазар ще бъдат предмет на отделен акт и ще бъдат разгледани отделно от сегашната процедура. Така ли е?

А. Иванова каза, че иска обърне внимание, че заявителят не е поискал одобряване на Правила, а само ги е приложил към заявлението си. Когато се подаде заявление за одобряване на Правила – тогава ще бъде образувана преписка.

И. Иванов каза, че за „Газов Хъб Балкан“ ЕАД процедурата е отделна.

А. Иванова отговори, че това дружество е подало искане за одобряване на Правила, които ще са предмет на отделно административно производство. Докато бъдат одобрени, съгласно ЗЕ, борсата работи по правилата на платформата за търговия.

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

И. Иванов каза, че насрочва откритото заседание по т. 2 от проекта на решение на 09.03.2021 г. от 10:10 часа.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация във връзка с чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК-256 от 22.02.2021 г. относно заявление от „Българска енергийна търговска платформа“ АД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „организиране на борсов пазар на природен газ“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 09.03.2021 г. от 10:10 ч.;

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

4. За присъствено или виртуално участие в откритото заседание да бъдат покани лицата, представляващи „Българска енергийна търговска платформа“ АД или други, упълномощени от

тях представители на дружеството;

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

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

Решението е взето с **осем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев - за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонов – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонов) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.5. Комисията разгледа доклад с вх. № О-Дк-78 от 22.02.2021 г. относно **бюджетна прогноза на Комисия за енергийно и водно регулиране за периода 2022-2024 г.**

В изпълнение на чл. 20, т.5 от Закона за енергетиката Председателят на КЕВР организира съставянето на бюджета и го внася за разглеждане и приемане от комисията.

Съгласно чл. 24, ал. 2, т. 1, б. „а“ от Правилника за дейността на КЕВР и нейната администрация отдел „Финансово-стопанска дейност“ на дирекция „Обща администрация“ разработва тригодишната бюджетна прогноза и бюджета за съответната година и изготвя анализи и справки по изпълнението на бюджета.

БЮДЖЕТНА ПРОГНОЗА ЗА ПЕРИОДА 2022-2024 Г. В ПРОГРАМЕН ФОРМАТ (ПО ОБЛАСТИ НА ПОЛИТИКИ/ФУНКЦИОНАЛНИ ОБЛАСТИ И БЮДЖЕТНИ ПРОГРАМИ)

на **КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**
(наименование на бюджетната организация)

I. МИСИЯ: ДА ОСЪЩЕСТВЯВА ЗАКОНОВИТЕ ПРАВОМОЩИЯ ПО РЕГУЛИРАНЕ НА ДЕЙНОСТИТЕ В ЕНЕРГЕТИКАТА И ВИК СЕКТОРА ЧРЕЗ СПАЗВАНЕ НА ОСНОВНИТЕ ПРИНЦИПИ ЗА РАВНОСОСТАВЕНОСТ, ПРОЗРАЧНОСТ И СПРАВЕДЛИВОСТ ЗА ПОСТИГАНЕ НА ПОСЛЕДОВАТЕЛНА РЕГУЛАТОРНА ПОЛИТИКА С ЦЕЛ БАЛАНСИРАНЕ НА ИНТЕРЕСИТЕ НА ПОТРЕБИТЕЛИТЕ И РЕГУЛИРАНИТЕ СУБЕКТИ

II. ОРГАНИЗАЦИОННО РАЗВИТИЕ И КАПАЦИТЕТ: ОРГАНИЗАЦИЯ НА РАБОТАТА С ЦЕЛ СЪЗДАВАНЕ НА ТАКЪВ АДМИНИСТРАТИВЕН КАПАЦИТЕТ, КОЙТО ДА Е В СЪОТВЕСТВИЕ С ИЗИСКВАНИЯТА НА ЕВРОПЕЙСКОТО ЗАКОНОДАТЕЛСТВО И ПРЕПОРЪКИТЕ НА ЕВРОПЕЙСКАТА КОМИСИЯ, СВЕТОВНАТА БАНКА И СМЕТНАТА ПАЛАТА

III. ОБЛАСТИ НА ПОЛИТИКИ (ФУНКЦИОНАЛНИ ОБЛАСТИ)*

ОБЛАСТ НА ПОЛИТИКА/ФУНКЦИОНАЛНА ОБЛАСТ Държавна регулация в енергетиката и ВиК сектора

Визия за развитието на политиката (не е приложимо за функционалните области)

Подобряване на регулаторната рамка чрез усъвършенстване на съществуващите регулаторни подходи и принципи въз основа на международния опит и добрите европейски практики; Насърчаване на доверието в енергийния пазар чрез спазване на основните принципи за равнопоставеност, прозрачност и справедливост за постигане на последователна и предвидима регулаторна политика; Минимизиране на регулаторната тежест; съкращаване на времето при вземането на решения; подобряване на ефективността на административните процеси; Ефективен контрол по изпълнение на условията на издадените лицензии

на дружествата в подсектори „електроенергетика“, „топлоенергетика“ и „природен газ“; Ефективен контрол по изпълнение на одобрените бизнес планове на ВиК операторите и по прилагането на утвърдените цени на предоставяните ВиК услуги на потребителите; Предприемане на мерки за съществено подобряване на работата на регулираните дружества с потребителите и разрешаване на спорове; Активно сътрудничество с други регулатори и участие в процеса на формиране на добри регулаторни практики.

При разработването на бюджетната прогноза на КЕВР за периода 2022-2024 г. са предвидени следните показатели и параметри по приходната и разходната част:

А. Приходи:

Размерът на приходите от държавни такси по § 25-00 „Държавни такси“ се влияе от:

- финансовото състояние на енергийните дружества (таксата се изчислява като процент от приходите им от осъществяваната лицензионна дейност през предходната година, съгласно годишния им финансов отчет);

- размерът на подаваните и заплатени такси за заявления, такси за сертификати, както и новоиздадените през годината лицензии, изменените, с продължен срок и прекратени лицензии, в течение на годината.

- за В и К операторите:

- от една страна: общите им приходи за предходната година, съгласно годишните им финансови отчети;

- от друга страна - обемът на фактурираното количество питейна вода през предходната година.

Съобразявайки се с тези особености, КЕВР разработи бюджетна прогноза за 2022-2024 г. в частта на приходите, както следва:

- за 2022 г. – общо 10 800 000 лв., като увеличението е с 80 хил.лв;
- за 2023 г. – общо 10 900 000 лв., като увеличението е с 100 хил.лв;
- за 2024 г. – общо 11 100 000 лв., като увеличението е с 200 хил.лв.

Със Закона за изменение и допълнение на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 57 от 2020 г., са направени промени в ЗЕ, които предвиждат дейността „търговия с природен газ“ да се извършва въз основа на издадена лицензия по чл. 39, ал. 1, т. 5 от ЗЕ, смятано от 01.10.2021 г. В тази връзка при изчисляване на приходите за периода са отразени и приходи от лицензионни такси от търговци на природен газ, както и очаквания ръст на продажбите на природен газ в резултат на разширяването на газоразпределителните мрежи, повишаване на броя на присъединените клиенти към тях.

Следва да се отчете за ВиК сектора, че все още не са реализирани дейностите по окрупняване на ВиК оператори въпреки взети решения от общински съвети и асоциации по ВиК в областите Благоевград (община Петрич), Кюстендил (община Дупница), Пазарджик (общини Панагюрище и Стрелча), поради което КЕВР не може да планира кога действащите общински дружества ще прекратят своята дейност, което ще окаже бъдещ негативен ефект върху приходите от такса „ВиК регулиране“ през съответната година.

По отношение на събираемостта по параграф 28-00 “Глоби, санкции и наказателни лихви”: КЕВР регулярно събира около 40-50 хил.лв. приходи от лихви за забава. За изпълнение на Регламент (ЕС) № 1227/2011 г. на Европейския парламент и на Съвета от 25 октомври 2011 г. относно интегритета и прозрачността на пазара за търговия на едро с енергия, предвид възложените дейности на дирекция „Мониторинг и контрол“ в КЕВР, предстои разгръщане на нейната дейност и прилагане на чл.224г, 224д, 224е и чл.224ж от ЗЕ. Това ще бъде отчетено в приходната част по бюджета на КЕВР в бъдещ период.

Следва да се има предвид факта, че приходите от Наказателни постановления (НП), издадени от председателя на КЕВР, влизат в сила след потвърждаването им с влезли в сила решения на съда. През периода 2022-2024 г. КЕВР не очаква събиране на суми по влезли в сила НП.

Б. Разходи:

Бюджетната прогноза за 2022-2024 г. е разработена при спазване на определения разходен таван с РМС 891 от 2020 г. В бюджетната прогноза се предвижда увеличение на разходите, както следва:

- за 2022 г. и 2023 г. по показател „Издръжка“ със 100 хил.лв., равностойна на тази от 2021 г.
- за 2024 г. по показател „Персонал“ с общо 922,1 хил.лв. Причина за изменението е следното:

- за увеличение на индивидуалните основни месечни работни заплати на служителите от администрацията;
- за придобит трудов стаж и професионален опит;
 - за задължително осигуряване на основание увеличение на размера на възнагражденията.

Във връзка с гореизложеното, общо разходите по години възлизат на:

- за 2022 г. – общо 9 669 900 лв.
- за 2023 г. – общо 10 592 000 лв. и
- за 2024 г. – общо 11 514 100 лв.

Стратегическа и оперативни цели

Целта на създаването на Комисията е да осъществява ефективно държавно регулиране в енергийния и ВиК сектори. Същевременно с това КЕВР развива активна дейност по подобряване на регулаторните практики, използваните наредби, методики, указания, рамки и ценови модели, с цел оптимизиране на цялостния процес при лицензиране, ценово регулиране и осъществяване на ефективен контрол в двата сектора. Комисията осъществява контрол и постоянен мониторинг върху дейността на дружествата в енергетиката и ВиК сектора. Въвеждане на ясни и прозрачни правила за функциониране на енергийните дружества; гаранции за получаване на качествени доставки и предоставяни услуги; ефективно работещ енергиен пазар чрез усъвършенстване на пазарния модел за свободен избор на доставчик, равнопоставен достъп до мрежите и създаване условия за конкуренция.

Възложените на КЕВР регулаторни функции в енергийния и водния сектори отразяват силната роля, предвидена за националните регулаторни органи в рамките на Третия енергиен пакет. За да се защити независимостта на националния регулаторен орган, според изискванията на европейското законодателство, трябва да се гарантира, че той може да взема независими решения, да разполага със собствен годишен бюджет, с автономност при изпълнението на предоставения бюджет, както и с достатъчно човешки ресурси за изпълнение на задълженията си. В тази връзка са и измененията на Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 17 от 06.03.2015 г.), съгласно които членовете на КЕВР се избират от Народното събрание.

Полза/ефект за обществото от провежданата политика (не е приложимо за функционалните области) и/или очакваните резултати от изпълняваните задачи в съответната функционална област

- въвеждане на ясни и прозрачни правила за функциониране на енергийните дружества и В и К операторите; гаранции за получаване на качествени доставки и предоставяни услуги; ефективно работещ енергиен пазар чрез усъвършенстване на пазарния модел за свободен избор на доставчик; равнопоставен достъп до мрежите и създаване условия за конкуренция. Чрез ефективна защита правата на потребителите да намаляват жалбите в двата сектора. Извършване на контрол по преминаването от пазар по регулирани цени към организиран пазар по свободно договорени цени в съответствие с правилата за търговия с природен газ;

Взаимоотношения с други институции, допринасящи за изпълнение на политиката

с цел изпълнение на своите регулаторни функции КЕВР поддържа отношения с държавни институции и неправителствени организации (Парламентарни комисии към НС, МЕ, МРР, МФ, КЗК, КЗП, Браншовата камара на енергетиците, синдикални организации и други).

Показатели за полза/ефект и целеви стойности (не е приложимо за функционалните области)

ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ИЗПЪЛНЕНИЕ И ЦЕЛЕВИ СТОЙНОСТИ				
Ползи/ефекти:		Целева стойност		
Показатели за изпълнение	Мерна единица	Прогноза 2021 г.	Прогноза 2022 г.	Прогноза 2023 г.
1.				
2.				
.....				
№				

Информация за наличността и качеството на данните

* В тази част се представя съответната информация за всяка област на политика/функционална област

IV. ОСНОВНИ ПАРАМЕТРИ НА БЮДЖЕТНАТА ПРОГНОЗА ЗА ПЕРИОДА 2022-2024 Г.

Описание на приходите

ПРИХОДИ (в хил. лв.)	Прогноза 2022 г.	Прогноза 2023 г.	Прогноза 2024 г.
Общо приходи:	10 800	10 900	11 100
<i>Данъчни приходи</i>			
<i>Неданъчни приходи</i>	10 800	10 900	11 100
Приходи и доходи от собственост	9,1	9,1	9,1
Приходи от държавни такси	10 709,9	10 809,9	11 009,9
Глоби, санкции и наказателни лихви	81	81	81
<i>Други</i>			

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

Размерът на таксите, редът и сроковете за заплащането им са определени с Тарифи:

- Тарифа за таксите, които се събират от ДКЕВР по Закона за енергетиката (ПМС № 266 / 2004 г.);
- Тарифа за таксите, които се събират от ДКЕВР по Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги (ПМС № 49 / 2006 г.).

Следва да се има предвид че размерът на приходите от държавни такси се влияе от:

- финансовото състояние на енергийните дружества през предходната година (таксата се изчислява като процент от годишните приходи на съответното дружество за осъществяваната лицензионна дейност съгласно годишния му финансов отчет към 31 декември на предходната година);
- за В и К операторите :
 - от една страна: общите им приходи за предходната година, съгласно годишните им финансови отчети;
 - от друга страна: обемът на фактурираното количество питейна вода през предходната година;
- Влияние оказват и размерът на подаваните и заплатени такси за заявления, такси за сертификати, както и новоиздадените през годината лицензии, изменените, с продължен срок и прекратени лицензии, в течение на годината.

По силата на изричната разпоредба на чл. 28, ал. 3 от ЗЕ таксите, събирани по реда на ЗЕ, са публични държавни вземания.

По отношение на параграфа „Глоби, санкции и наказателни лихви“ е предвидено отчитането на дължими лихви върху просрочени главници от държавни такси.

Приходи от собственост са приходите от отдадени под наем ведомствени апартаменти.

Описание на разходите

Код*	ОБЛАСТИ НА ПОЛИТИКИ/ФУНКЦИОНАЛНИ ОБЛАСТИ И БЮДЖЕТНИ ПРОГРАМИ (Отчет 2019 г.) (в хил. лв.)	Консолидирани разходи			Ведомствени разходи			Администрирани разходи		
		Общо разходи	По бюджета на ПРБ	По други бюджети и сметки за средства от ЕС	Общо ведомствени	По бюджета на ПРБ	По други бюджети и сметки за средства от ЕС	Общо администрирани	По бюджета на ПРБ	По други бюджети и сметки за средства от ЕС
XXXX.XX.XX	Общо разходи	7 541,1	7 541,1	0	7 541,1	7 541,1	0	0	0	0
4500.01.00	Област на политика/функционална област "Държавна регулация в енергетиката и ВиК сектора"	7 541,1	7 541,1	0	7 541,1	7 541,1			0	0
4500.01.01	Бюджетна програма „Държавно регулирана дейност в енергетиката и ВиК сектора“	7 541,1	7 541,1	0	7 541,1	7 541,1				
XXXX.XX.XX	Бюджетна програма									
XXXX.XX.XX	Област на политика/функционална област	0	0	0	0	0			0	0
XXXX.XX.XX	Бюджетна програма.....	0	0	0	0			0		
XXXX.XX.XX	Бюджетна програма.....	0	0	0	0			0		
XXXX.XX.XX		0	0	0	0			0		
XXXX.XX.XX	Бюджетна програма "Администрация"	0	0	0	0			0		

* Класификационен код съгласно РМС № 891 от 2020 г.

Забележка: Отчетните данни за 2019 г. следва да са съотнесени към действащата класификация съгласно РМС № 891 от 2020 г. с оглед проследяване на промените и тенденциите при изпълнението на съответната бюджетна програма.

Само в случай, че за отчетния период са извършвани разходи по области на политики/функционални области и бюджетни програми, които не могат да бъдат съотнесени към областите на политики/функционалните области и бюджетните програми съгласно РМС № 891 от 2020 г. (например при структурни и функционални промени, засягащи бюджетните организации, когато техни функции и дейността са излезли от системата на ПРБ), то тогава се посочват и области на политики/функционални области и бюджетни програми, утвърдени с действащата класификация за отчетния период.

Код*	ОБЛАСТИ НА ПОЛИТИКИ/ФУНКЦИОНАЛНИ ОБЛАСТИ И БЮДЖЕТНИ ПРОГРАМИ (Отчет 2020 г.) (в хил. лв.)	Консолидирани разходи			Ведомствени разходи			Администрирани разходи		
		Общо разходи	По бюджета на ПРБ	По други бюджети и сметки за средства от ЕС	Общо ведомствени	По бюджета на ПРБ	По други бюджети и сметки за средства от ЕС	Общо администрирани	По бюджета на ПРБ	По други бюджети и сметки за средства от ЕС
XXXX.XX.XX	Общо разходи	33 948,5	33 948,5	0	33 948,5	33 948,5	0	0	0	0
4500.01.00	Област на политика/функционална област "Държавна регулация в енергетиката и ВиК сектора"	33 948,5	33 948,5	0	33 948,5	33 948,5	0	0	0	0
4500.01.01	Бюджетна програма „ Държавно регулирана дейностите в енергетиката и ВиК сектора"	33 948,5	33 948,5	0	33 948,5	33 948,5		0		
XXXX.XX.XX	Бюджетна програма	0	0	0	0			0		
XXXX.XX.XX	Област на политика/функционална област	0	0	0	0	0	0	0	0	0
XXXX.XX.XX	Бюджетна програма.....	0	0	0	0			0		
XXXX.XX.XX	Бюджетна програма.....	0	0	0	0			0		
XXXX.XX.XX		0	0	0	0			0		
XXXX.XX.XX	Бюджетна програма "Администрация"	0	0	0	0			0		

*Класификационен код съгласно РМС № 891 2020 г.

Забелжка: През 2020 г. след Постановление на МС за одобряване на допълнителни разходи по бюджета на КЕВР, се извърши плащане по влязло в сила Решение на ВАС по ад.д. № 4340/2019 г.

Код*	ОБЛАСТИ НА ПОЛИТИКИ/ФУНКЦИОНАЛНИ ОБЛАСТИ И БЮДЖЕТНИ ПРОГРАМИ (Закон 2021 г.) (в хил. лв.)	Консолидирани разходи			Ведомствени разходи			Администрирани разходи		
		Общо разходи	По бюджета на ПРБ	По други бюджети и сметки за средства от ЕС	Общо ведомствени	По бюджета на ПРБ	По други бюджети и сметки за средства от ЕС	Общо администрирани	По бюджета на ПРБ	По други бюджети и сметки за средства от ЕС
XXXX.XX.XX	Общо разходи	9 333.9	9 333.9	0	9 333.9	9 333.9	0	0	0	0
4500.01.00	Област на политика/функционална област "Държавна регулация в енергетиката и ВиК сектора"	9 333.9	9 333.9	0	9 333.9	9 333.9	0	0	0	0
4500.01.01	Бюджетна програма „ Държавно регулирана дейностите в енергетиката и ВиК сектора"	9 333.9	9 333.9	0	9 333.9	9 333.9		0		
XXXX.XX.XX	Бюджетна програма	0	0	0	0			0		
XXXX.XX.XX	Област на политика/функционална област	0	0	0	0	0	0	0	0	0
XXXX.XX.XX	Бюджетна програма.....	0	0	0	0			0		
XXXX.XX.XX	Бюджетна програма.....	0	0	0	0			0		
XXXX.XX.XX		0	0	0	0			0		
XXXX.XX.XX	Бюджетна програма "Администрация"	0	0	0	0			0		

*Класификационен код съгласно РМС № 891 от 2020 г.

Код*	ОБЛАСТИ НА ПОЛИТИКИ/ФУНКЦИОНАЛНИ ОБЛАСТИ И БЮДЖЕТНИ ПРОГРАМИ (Прогноза за 2022 г.) (в хил. лв.)	Консолидирани разходи			Ведомствени разходи			Администрирани разходи		
		Общо разходи	По бюджета на ПРБ	По други бюджети и сметки за средства от ЕС	Общо ведомствени	По бюджета на ПРБ	По други бюджети и сметки за средства от ЕС	Общо администрирани	По бюджета на ПРБ	По други бюджети и сметки за средства от ЕС
XXXX.XX.XX	Общо разходи	9 569.9	9 569.9	0	9 569.9	9 569.9	0	0	0	0
4500.01.00	Област на политика/функционална област “Държавна регулация в енергетиката и ВиК сектора“	9 569.9	9 569.9	0	9 569.9	9 569.9	0	0	0	0
4500.01.01	Бюджетна програма „ Държавно регулирана дейностите в енергетиката и ВиК сектора“	9 569.9	9 569.9	0	9 569.9	9 569.9	0	0		0
XXXX.XX.XX	Бюджетна програма	0	0	0	0			0		
XXXX.XX.XX	Област на политика/функционална област	0	0	0	0	0	0	0	0	0
XXXX.XX.XX	Бюджетна програма.....	0	0	0	0			0		
XXXX.XX.XX	Бюджетна програма.....	0	0	0	0			0		
XXXX.XX.XX		0	0	0	0			0		
XXXX.XX.XX	Бюджетна програма "Администрация"	0	0	0	0			0		

*Класификационен код съгласно РМС № 520 от 2019 г. (не е приложимо за Сметната палата).

Забележка: Прогнозата на разходите за 2021 г. на Сметната палата следва да бъде представена по идентифицираните от нея функционални области и бюджетни програми, като същите следва да се посочат и в приложение № 2.

Код*	ОБЛАСТИ НА ПОЛИТИКИ/ФУНКЦИОНАЛНИ ОБЛАСТИ И БЮДЖЕТНИ ПРОГРАМИ (Прогноза за 2023 г.) (в хил. лв.)	Консолидирани разходи			Ведомствени разходи			Администрирани разходи		
		Общо разходи	По бюджета на ПРБ	По други бюджети и сметки за средства от ЕС	Общо ведомствени	По бюджета на ПРБ	По други бюджети и сметки за средства от ЕС	Общо администрирани	По бюджета на ПРБ	По други бюджети и сметки за средства от ЕС
XXXX.XX.XX	Общо разходи	10 592	10 592	0	10 592	10 592	0	0	0	0
4500.01.00	Област на политика/функционална област "Държавна регулация в енергетиката и ВиК сектора"	10 592	10 592	0	10 592	10 592	0	0	0	0
4500.01.01	Бюджетна програма „ Държавно регулирана дейностите в енергетиката и ВиК сектора"	10 592	10 592	0	10 592	10 592		0		
XXXX.XX.XX	Бюджетна програма	0	0	0	0			0		
XXXX.XX.XX	Област на политика/функционална област	0	0	0	0	0	0	0	0	0
XXXX.XX.XX	Бюджетна програма.....	0	0	0	0			0		
XXXX.XX.XX	Бюджетна програма.....	0	0	0	0			0		
XXXX.XX.XX		0	0	0	0			0		
XXXX.XX.XX	Бюджетна програма "Администрация"	0	0	0	0			0		

*Класификационен код съгласно РМС № 891 от 2020 г.

Код*	ОБЛАСТИ НА ПОЛИТИКИ/ФУНКЦИОНАЛНИ ОБЛАСТИ И БЮДЖЕТНИ ПРОГРАМИ (Прогноза за 2024 г.) (в хил. лв.)	Консолидирани разходи			Ведомствени разходи			Администрирани разходи		
		Общо разходи	По бюджета на ПРБ	По други бюджети и сметки за средства от ЕС	Общо ведомствени	По бюджета на ПРБ	По други бюджети и сметки за средства от ЕС	Общо администрирани	По бюджета на ПРБ	По други бюджети и сметки за средства от ЕС
XXXX.XX.XX	Общо разходи	11 514,1	11 514,1	0	11 514,1	11 514,1	0	0	0	0
4500.01.00	Област на политика/функционална област “Държавна регулация в енергетиката и ВиК сектора“	11 514,1	11 514,1	0	11 514,1	11 514,1	0	0	0	0
4500.01.01	Бюджетна програма „ Държавно регулиранена дейностите в енергетиката и ВиК сектора“	11 514,1	11 514,1	0	11 514,1	11 514,1		0		
XXXX.XX.XX	Бюджетна програма	0	0	0	0			0		
XXXX.XX.XX	Област на политика/функционална област	0	0	0	0	0	0	0	0	0
XXXX.XX.XX	Бюджетна програма.....	0	0	0	0			0		
XXXX.XX.XX	Бюджетна програма.....	0	0	0	0			0		
XXXX.XX.XX		0	0	0	0			0		
XXXX.XX.XX	Бюджетна програма "Администрация"	0	0	0	0			0		

*Класификационен код съгласно РМС № 891 от 2020 г.

Описание на източниците на финансиране

Източници на финансиране на консолидираните разходи (хил. лв.)	Прогноза 2022 г.	Прогноза 2023 г.	Прогноза 2024 г.
Общо разходи:	9 669,9	10 592	11 514,1
Общо разчетено финансиране:			
<i>По бюджета на ПРБ</i>	9 669,9	10 592	11 514,1
<i>По други бюджети и сметки за средства от ЕС, в т.ч. от:</i>			
• Централен бюджет, в т.ч.:			
Държавни инвестиционни заеми			
• Сметки за средства от ЕС			
• Други международни програми и договори, за които се прилага режимът на сметките за средства от Европейския съюз			
• Други програми и средства от други донори			
• Други бюджетни организации, включени в консолидираната фискална програма			
• Други			

V. ОПИСАНИЕ НА БЮДЖЕТНИТЕ ПРОГРАМИ И РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ПО ВЕДОМСТВЕНИ И АДМИНИСТРИРАНИ РАЗХОДИ

4500.01.00 БЮДЖЕТНА ПРОГРАМА „ДЪРЖАВНА РЕГУЛАЦИЯ В ЕНЕРГЕТИКАТА И ВИК СЕКТОРА ” (класификационен код и наименование на бюджетната програма)

Цели на бюджетната програма Постигане на балансираност на интересите чрез ефективна регулаторна дейност, икономическа обоснованост при ценообразуването и контролни функции в двата сектора.

Целеви стойности по показателите за изпълнение

ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ИЗПЪЛНЕНИЕ	Целева стойност			
4500.01.01 Бюджетна програма „Държавно регулиране на дейностите в енергетиката и ВиК сектора” (класификационен код и наименование на бюджетната програма)				
Показатели за изпълнение	Мерна единица	Прогноза 2022 г.	Прогноза 2023 г.	Прогноза 2024 г.
1. Издадени; изменени/допълнени; с продължаван срок и прекратени лицензии	бр.	26	31	33
2. Заявления за издадени сертификати за произход на електроенергия	бр.	347	347	347
3. Бизнес планове на енергийните дружества и В и К оператори и утвърдени цени	бр.	59	58	61
4. Планови и извънредни проверки	бр.	88	93	93
5. Съкращаване на времето при вземане на решения чрез подобряване на ефективността на административните процеси и чрез оптимизация на дейностите на администрацията	%	-	-	-

Външни фактори, които могат да оказват въздействие върху постигането на целите на програмата Изменение на нормативната база и прилагането ѝ в текущата работа на Комисията; междуинституционалната работа с министерства, комисии, организации и т.н.; Решения на Европейската комисия и други.

Информация за наличността и качеството на данните: от собствена база данни

Предоставяни по програмата продукти/услуги (ведомствени разходни параграфи)

Дейности за предоставяне на продукта/услугата

- КЕВР издава лицензии за дейности в енергетиката;
- одобрява бизнес планове на енергийните дружества и В и К операторите и утвърждава цени за извършваните от тях дейности и предоставените услуги;
- осъществява текущ, извънреден и последващ контрол;
- регулаторни одити на дейността на лицензираните и регулирани енергийни дружества и В и К оператори;
- обслужване на потребители по Закона за енергетиката; Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги; Закона за защита на личните данни; Закон за достъп до обществена информация и други
- разглеждане жалби на:
 1. ползватели на мрежи и съоръжения срещу оператори на преносни и разпределителни мрежи, добивни предприятия, оператори на съоръжения за съхранение на природен газ и оператори на съоръжения за втечен природен газ, свързани с изпълнението на задълженията им по този закон, и на потребители срещу В и К оператори, свързани с предмета на регулиране по Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги;
 2. клиенти срещу доставчици на енергия и природен газ, включително крайни снабдители, свързани с изпълнението на задълженията им по този закон;
 3. лицензианти срещу лицензианти, свързани с изпълнението на лицензионната дейност по този закон, както и на В и К оператори срещу В и К оператори, свързани с предмета на регулиране по Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги;
 4. членовете на органите на оператора на преносна мрежа, на отговорниците по съответствието при оператор на преносна мрежа и на лицата по чл. 81д, ал. 9 при прекратяване на техните правоотношения в предвидените от този закон случаи.
 5. Сдружения на потребителите по Закона за защита на потребителите и юридически лица с нестопанска цел за защита на потребителите на енергийни услуги.

Организационни структури, участващи в програмата Председателят и членовете на КЕВР и нейната администрация.

Отговорност за изпълнението на програмата: КЕВР се стреми да осигурява максимална прозрачност и условия за участие на браншовите и неправителствени организации при подготовката и вземането на своите решения; всички решения на Комисията могат да бъдат обжалвани пред ВАС; изготвя годишен отчет за своята дейност.



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

Комисия за енергийно
и водно регулиране



Бюджетна прогноза по ведомствени и администрирани разходни параграфи на програмата (в хил. лв.)

№	Бюджетна програма „Държавно регулиране на дейностите в енергетиката и ВиК сектора ” (класификационен код и наименование на бюджетната програма)	Отчет 2019	Отчет 2020	Закон 2021	Прогноза 2022 г.	Прогноза 2023 г.	Прогноза 2024 г.
	1	2	3	4	5	6	7
I.	Общо ведомствени разходи:	7 541,1	33 948,5	9 333,9	9 669,9	10 592	11 514,1
	Персонал	6 240,8	7 075,7	7 714,3	8 048,9	8 971,0	9 893,1
	Издръжка	1 151,2	26 797,7	1 443,6	1 445	1 445	1 445
	Капиталови разходи	149,1	75,1	176	176	176	176
1	Ведомствени разходи по бюджета на ПРБ:	7 541,1	33 948,5	9 333,9	9 669,9	10 592	11 514,1
	Персонал	6 240,8	7 075,7	7 714,3	8 048,9	8 971,0	9 893,1
	Издръжка	1 151,2	26 797,7	1 443,6	1 445	1 445	1 445
	Капиталови разходи	149,1	75,1	176	176	176	176
2	Ведомствени разходи по други бюджети и сметки за средства от ЕС	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	Персонал	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	Издръжка	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	Капиталови разходи	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	От тях за: *						
	1.....						
	2.....						
	3.....						
II.	Администрирани разходни параграфи по бюджета на ПРБ**	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	1.....	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	2.....	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	3.....	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
III.	Администрирани разходни параграфи по други бюджети и сметки за средства от ЕС**	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	1.....	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	2.....	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	3.....	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	Общо администрирани разходи (II.+III.):						
	Общо разходи по бюджета (I.+II.):	7 541,1	33 948,5	9 333,9	9 669,9	10 592	11 514,1
	Общо разходи (I.+II.+III.):	7 541,1	33 948,5	9 333,9	9 669,9	10 592	11 514,1
	Численост на щатния персонал	129	138	171	171	171	171
	Численост на извънщатния персонал	7	7	7	7	7	7

* Разшифровка на ведомствените разходи по други бюджети и сметки за средства от ЕС по бюджетната програма според целта, основанието/характера им и източника на финансиране

** Описание на администрираните разходни параграфи по програмата, вкл. проектите. При изписването на наименованието на администрираните разходни параграфи **не следва да се посочва наименованието**

Изказвания по т.5.:

Докладва Ю. Митев. В изпълнение на чл. 20, т.5 от Закона за енергетиката председателят на КЕВР организира съставянето на бюджета и го внася за разглеждане и приемане от Комисията. Съгласно Правилника за дейността на КЕВР и нейната администрация, отдел „Финансово-стопанска дейност“ на дирекция „Обща администрация“ разработва тригодишната бюджетна прогноза. Предвид гореизложеното и на база предоставените доклади от структурните звена от специализираната администрация, работната група предлага на вниманието на Комисията тригодишната бюджетна прогноза на КЕВР. Ю. Митев уточни, че евентуално през месец август ще бъде направена поредната актуализация във връзка с новонастъпили обстоятелства, която се прави всяка финансова година.

Основните принципи на база на които е разработена тригодишната бюджетна прогноза на КЕВР са: подобряване на регулаторната рамка чрез усъвършенстване на съществуващите регулаторни подходи, насърчаване на доверието в енергийния пазар, минимизиране на регулаторната тежест, ефективен контрол по изпълнение на условията на издадените лицензии, контрол по изпълнение на одобрените бизнес планове на ВиК операторите, активно сътрудничество с други регулатори и участие в процеса на формиране на добри регулаторни практики.

Въз основа на горното, КЕВР разработва бюджетна прогноза за периода 2022-2024 г. в частта на приходите, както следва:

- за 2022г.: общо 10 800 000 лв., като увеличението е с 80 000 лв.;
- за 2023 г.: общо 10 900 000 лв., като увеличението е със 100 000 лв.;
- за 2024 г.: общо 11 100 000 лв., като увеличението е с 200 000 лв.

Всяка година има увеличение с около 100 000 лв., което е на база получените справки от звената в специализираната администрация.

В бюджетната прогноза се предвижда увеличение на разходите, както следва:

- за 2022 г. и 2023 г. по показател „Издържка“: със 100 000 лв., равностойна на тази от 2021 г.;

- за 2024 г. по показател „Персонал“ с общо 922,1 хил.лв. Причина за изменението е увеличение на индивидуалните основни месечни работни заплати на служителите от администрацията; придобит трудов стаж и професионален опит и задължително осигуряване на основание увеличение на размера на възнагражденията.

Ю. Митев поясни, че умишлено е цитирал 2024 г., тъй като за 2022 г. и 2023 г. в предходни бюджетни прогнози има одобрение от финансовото министерство за 10% увеличение на заплатите на служителите. За 2024 г. също се предвижда това плавно увеличение с 10% и се очаква одобрение от Министерство на финансите.

Предвид гореизложеното, работната група предлага на Комисията да вземе следното решение:

1. Приема Бюджетна прогноза на Комисия за енергийно и водно регулиране за периода 2022 - 2024 г.

И. Иванов каза, че е докладвано каква е прогнозата за приходите и тя е отразена. В края на 2024 г. прогнозата за общите приходи е 11 100 000 лв., но не е съобщена прогнозата за разходите. На стр. 11 е записано, че разходите през 2022 г.-2024 г. са със стойности по-ниски от приходите, но през 2024 г. разходите ще превишат приходите на Комисията с близо 400 000 лв. Как ще се отрази това?

Ю. Митев отговори, че това е точно така, както е казано от И. Иванов. За 2022 г. са 9 669 900 лв., 2023 г.: 10 592 000 лв. и 2024 г.: 11 514 100 лв. Има превишение на разходите спрямо приходите за 2024 г. Само за тази година все още няма одобрение от Министерство на финансите. Предвижда се 10% увеличение, но за това няма одобрение. Ю. Митев поясни, че именно поради това е коментирал обстоятелството, че е въпрос на

одобрение от страна на Министерство на финансите. Комисията има разходни тавани, които могат и да не бъдат одобрени. Има и възможност за трансфер от държавния бюджет. Комисията не е приходен орган и това е въпрос на решение от Министерство на финансите.

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

Предвид гореизложеното,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

1. Приема Бюджетна прогноза на Комисия за енергийно и водно регулиране за периода 2022 - 2024 г.

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

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

По т.6. Комисията, след като разгледа **преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 5 от протокол № 7 от 14.01.2021 г., доклад с вх. № Е-Дк-38 от 06.01.2021 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за дължимите суми от „ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД**, установи следното:

С решение по т. 5 от протокол № 7 от 14.01.2021 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД с размер на главницата от 2 000,00 лева и лихви за просрочие в размер на общо 85,00 лева. Върху неплатената главница от 2 000,00 лева, считано от 01.01.2021 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

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

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

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Годишната такса се заплаща за всяка календарна година от срока на действие на лицензията (чл. 3, ал. 6 от Тарифата), на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

За „ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД годишната такса за 2020 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от 2 000,00 лева.

След представена информация с доклад вх. № Е-Дк-1016/14.12.2020 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила корекция в начисленията и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД.

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

Начислена е първа вноска от годишна такса за 2020 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2020 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 76,39 лева, за периода от 01.04.2020 г. до 31.12.2020 г.

Начислена е втора вноска от годишна такса за 2020 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2020 г. върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 8,61 лева, за периода от 01.12.2020 г. до 31.12.2020 г.

Общото задължение на „ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД към 31.12.2020 г. представлява начислена и неплатена главница в размер на 2 000,00 лева и лихви за просрочие в размер на общо 85,00 лева. Върху неплатената главница в размер на 2 000,00 лева, считано от 01.01.2021 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Към настоящия момент задълженията на „ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-507-15 от 20.11.2018 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, за срок от 10 (десет) години **не са погасени**.

Съгласно справка по актуално състояние от Търговския регистър на Агенция по вписванията седалището и адреса на управление на „ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД е гр. София 1000, район Възраждане, ул. „Позитано“ № 34. За управител е вписан г-н Радослав Веселинов Илиев с постоянен адрес: гр. Пловдив, ул. „Даме Груев“ № 15, ет. 2, ап.6.

В тази връзка и на основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) на „ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД е изпратено писмо на КЕВР за откриване на процедурата за установяване на публично държавно вземане с изх. № Ф-13-292-1 от 15.01.2021 г. чрез „Български пощи“ ЕАД на горесцитирания адрес на седалище и управление. Съгласно известие за доставяне № R PS 1040 08NSXE K, писмото е върнато обратно с отбелязване от пощенските служители „Непотърсено“.

Повторно писмо на КЕВР с изх. № Ф-13-292-1 от 15.01.2021 г. е изпратено на постоянния адрес на г-н Радослав Веселинов Илиев: гр. Пловдив, ул. „Даме Груев“ № 15, ет. 2, ап.6. Съгласно известие за доставяне № R PS 1040 08NSXD J, писмото на КЕВР за откриване на процедурата за установяване на публично държавно вземане е върнато обратно с отбелязване от пощенските служители „Непотърсено“.

На основание чл. 26, ал. 1 от АПК „за започване на производството се уведомяват известните заинтересовани граждани и организации освен заявителя. Ако срокът за приключване на производството е по-дълъг от 7 дни, в уведомлението се включва и информация за датата, до която трябва да бъде издаден актът.“.

На основание чл. 26, ал. 2 от АПК „съобщаването за започване на производството се извършва по реда на чл. 18а.“.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 26 във връзка с чл. 18а от АПК, Съобщение с изх. № С-1 от 11.02.2021 г. е поставено на информационното табло във фойето на сградата на комисията на адрес: гр. София, бул. „Княз Дондуков“ № 8-10 и на Интернет страницата на КЕВР на дата: 11.02.2021 г., за което е съставен констативен протокол. След изтичане на 7 (седем) дневния срок от датата на поставянето, съобщението е свалено на дата: 19.02.2021 г., което също е документирано в констативен протокол.

В законоустановения срок за възражение, такова не е постъпило, а задълженията „ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД към КЕВР за издадената му № Л-507-15 от 20.11.2018 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, за срок от 10 (десет) години **не са погасени**.

Изказвания по т.6.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Издава по отношение на „ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД, ЕИК 204055925, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1000, район Възраждане, ул. „Позитано“ № 34,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихва за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

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

➤ Първа вноска от годишна такса за 2020 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2020 г.;

➤ Втора вноска от годишна такса за 2020 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2020 г.

2. Начислени и неплатени лихви за просрочие в размер на общо 85,00 (осемдесет и пет) лева, представляващи:

➤ 76,39 лева, за периода от 01.04.2020 г. до 31.12.2020 г. върху неплатена първа вноска от годишна такса за 2020 г. в размер на 1 000,00 лева;

➤ 8,61 лева, за периода от 01.12.2020 г. до 31.12.2020 г. върху неплатена втора вноска от годишна такса за 2020 г. в размер на 1 000,00 лева.

3. Върху неплатената главница в размер на 2 000,00 лева, считано от 01.01.2021 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

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

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

(Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.7. Комисията, след като разгледа **преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 8 от протокол № 7 от 14.01.2021 г., доклад с вх. № Е-Дк-41 от 06.01.2021 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за дължимите суми от „ЕС И И ПАУЪР ТРЕЙДИНГ“ АД, установи следното:**

С решение по т. 8 от протокол № 7 от 14.01.2021 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЕС И И ПАУЪР ТРЕЙДИНГ“ АД с размер на главницата от 2 000,00 лева и лихви за просрочие в размер на общо 85,00 лева. Върху неплатената главница от 2 000,00 лева, считано от 01.01.2021 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

„ЕС И И ПАУЪР ТРЕЙДИНГ“ АД е титуляр на Лицензия № Л-368-15 от 14.11.2011 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 (десет) години. С Решение № И2-Л-368 от 16.06.2015 г. на КЕВР издадената на дружеството лицензия е изменена/допълнена с включване в същата на права и задължения на дейността „координатор на стандартна балансираща група“.

Съгласно справка по актуално състояние от Търговския регистър на Агенция по вписванията е вписана промяна в правната форма, както следва:

- На 08.07.2015 г. – „акционерно дружество“;
- На 30.10.2018 г. – „еднолично акционерно дружество“.

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

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Годишната такса се заплаща на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

За „ЕС И И ПАУЪР ТРЕЙДИНГ“ ЕАД годишната такса за 2020 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от 2 000 лева.

След представена информация с доклад вх. № Е-Дк-872 от 28.10.2020 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „ЕС И И ПАУЪР ТРЕЙДИНГ“ ЕАД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от „ЕС И И ПАУЪР ТРЕЙДИНГ“ ЕАД задължения към КЕВР са формирани както следва:

Начислена е първа вноска от годишна такса за 2020 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2020 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 76,39 лева, за периода от 01.04.2020 г. до 31.12.2020 г.

Начислена е втора вноска от годишна такса за 2020 г. в размер на 1 000,00 лева,

дължима към 30.11.2020 г. върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 8,61 лева, за периода от 01.12.2020 г. до 31.12.2020 г.

Общото задължение на „ЕС И И ПАУЪР ТРЕЙДИНГ“ ЕАД към 31.12.2020 г. представлява начислена и неплатена главница в размер на 2 000,00 лева и лихви за просрочие в размер на общо 85,00 лева. Върху неплатената главница в размер на 2 000,00 лева, считано от 01.01.2021 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Видно от служебно извършената справка на интернет страницата на Търговския регистър към Агенцията по вписванията седалището и адреса на управление на „ЕС И И ПАУЪР ТРЕЙДИНГ“ ЕАД е гр. София 1504, район Оборище, ул. „Велико Търново“ № 25, ет. 3. В тази връзка и на основание чл. 26, ал. 1 от Административно-процесуалния кодекс (АПК) на горецитирания адрес за седалище и управление на „ЕС И И ПАУЪР ТРЕЙДИНГ“ ЕАД за откриване на процедурата за установяване на публично държавно вземане е изпратено писмо на КЕВР с изх. № Е-13-163-1 от 15.01.2021 г. и известие за доставяне № R PS 1040 08NSXN Т чрез „Български пощи“ ЕАД. Писмото е върнато обратно с отбелязване от пощенските служители „пратката не е потърсена от получателя“.

На основание чл. 26, ал. 1 от АПК „за започване на производството се уведомяват известните заинтересовани граждани и организации освен заявителя. Ако срокът за приключване на производството е по-дълъг от 7 дни, в уведомлението се включва и информация за датата, до която трябва да бъде издаден актът.“

На основание чл. 26, ал. 2 от АПК „съобщаването за започване на производството се извършва по реда на чл. 18а.“

Предвид гореизложеното и на основание чл. 26 във връзка с чл. 18а от АПК, Съобщение с изх. № С-2 от 11.02.2021 г. е поставено на информационното табло във фоайето на сградата на комисията на адрес: гр. София, бул. „Княз Дондуков“ № 8-10 и на Интернет страницата на КЕВР на дата: 11.02.2021 г., за което е съставен констативен протокол. След изтичане на 7 (седем) дневния срок от датата на поставянето, съобщението е свалено на дата: 19.02.2021 г., което също е документирано в констативен протокол.

В законоустановения срок за възражение, такова не е постъпило, а задълженията „ЕС И И ПАУЪР ТРЕЙДИНГ“ ЕАД към КЕВР за издадената му, изменена и допълнена Лицензия № Л-368-15 от 14.11.2011 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включване в същата на права и задължения за дейността „координатор на стандартна балансираща група“ **не са погасени.**

Изказвания по т.7.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Издава по отношение „ЕС И И ПАУЪР ТРЕЙДИНГ“ ЕАД, ЕИК 203613341, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1504, район Оборище, ул. „Велико Търново“ № 25, ет. 3,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

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

➤ Първа вноска от годишна такса за 2020 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2020 г.;

➤ Втора вноска от годишна такса за 2020 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2020 г.

2. Начислени и неплатени лихви за просрочие в размер на общо 85,00 (осемдесет и пет) лева, представляващи:

➤ 76,39 лева, за периода от 01.04.2020 г. до 31.12.2020 г. върху неплатена първа вноска от годишна такса за 2020 г. в размер на 1 000,00 лева;

➤ 8,61 лева, за периода от 01.12.2020 г. до 31.12.2020 г. върху неплатена втора вноска от годишна такса за 2020 г. в размер на 1 000,00 лева.

3. Върху неплатената главница в размер на 2 000,00 лева, считано от 01.01.2021 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

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

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

По т.8. Комисията, след като разгледа **преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 13 от протокол № 7 от 14.01.2021 г., доклад с вх. № Е-Дк-46 от 06.01.2021 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за дължимите суми от „ЛИМАК ЕНЕРДЖИ ЮРЪП“ ЕАД – в ликвидация, установи следното:**

С решение по т. 7 от протокол № 7 от 14.01.2021 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЛИМАК ЕНЕРДЖИ ЮРЪП“ ЕАД – в ликвидация с размер на главницата от 1 190,28 лева и начислена лихва за просрочие в размер на 44,30 лева. Върху неплатената главница от 1 190,28 лева, считано от 01.01.2021 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

„ЛИМАК ЕНЕРДЖИ ЮРЪП“ ЕАД е титуляр на Лицензия № Л-412-15 от 08.07.2013 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 (десет) години.

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

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Годишната такса се заплаща за всяка календарна година от срока на действие на

лицензията (чл. 3, ал. 6 от Тарифата), на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

За „ЛИМАК ЕНЕРДЖИ ЮРЪП“ ЕАД годишната такса за 2020 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от 2 000 лева.

С Решение на КЕВР № Пр-Л-412 от 05.08.2020 г. издадената на „ЛИМАК ЕНЕРДЖИ ЮРЪП“ ЕАД лицензия № Л-412-15 от 08.07.2013 г. е прекратена. С писмо на КЕВР изх. № Е-ЗЛР-ПР-38 от 07.08.2020 г. е изпратено Решение на КЕВР № Пр-Л-412 от 05.08.2020 г. като препоръчана пощенска/куриерска пратка, получено от дружеството на 12.08.2020 г.

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

В тази връзка дължимата лицензионна такса за 2020 г. от „ЛИМАК ЕНЕРДЖИ ЮРЪП“ ЕАД е преизчислена като част от годишната сума, пропорционална на изтеклите дни от началото на календарната година до датата на решението на комисията, с което се прекратява лицензията, и представлява сума в размер на 1 190,28 лева, дължима към 19.08.2020 г.

Съгласно чл. 61 и във връзка с чл. 18а от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) на „ЛИМАК ЕНЕРДЖИ ЮРЪП“ ЕАД е изпратено чрез „Български пощи“ ЕАД писмо на КЕВР с изх. № Е-13-209-1 от 20.10.2020 г., като съгласно известия за доставяне № R PS 1040 08I8MP V и № R PS 1040 08L71N A, писмото е върнато с отбелязване от пощенските служители „непотърсено“.

„ЛИМАК ЕНЕРДЖИ ЮРЪП“ ЕАД е уведомен за дължимите суми и по електронна поща berguven@limak.com.tr на 24.09.2020 г. и на 19.10.2020 г. (адресът на електронната поща е посочен в заявление към КЕВР с вх. № Е-ЗЛР-ПР-38 от 01.07.2020 г.). До настоящия момент дружеството не е погасило своите задължения.

От справка по актуално състояние в Търговския регистър на Агенция по вписванията е видно, че за „ЛИМАК ЕНЕРДЖИ ЮРЪП“ ЕАД е започната процедура по прекратяване и ликвидация на дружеството. За ликвидатор е вписан г-н Бирол Ергювен, с турско гражданство.

Непогасените от „ЛИМАК ЕНЕРДЖИ ЮРЪП“ ЕАД – в ликвидация задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена годишна такса за 2020 г. в размер на 1 190,28 лева, изчислена при спазване на изискванията на чл. 3, ал. 8 от Тарифата и във връзка с Решение № Пр-Л-412 от 05.08.2020 г. на КЕВР за прекратяване на Лицензия Л-412-15 от 08.07.2013 г., дължима към 19.08.2020 г. Върху неплатената главница от 1 190,28 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 44,30 лева за периода от 20.08.2020 г. до 31.12.2020 г.

Общото задължение на „ЛИМАК ЕНЕРДЖИ ЮРЪП“ ЕАД – в ликвидация към 31.12.2020 г. представлява начислена и неплатена главница в размер на 1 190,28 лева и лихва за просрочие в размер на 44,30 лева. Върху неплатената главница от 1 190,28 лева, считано от 01.01.2021 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) до изпълнителният директор и ликвидатор на „ЛИМАК ЕНЕРДЖИ ЮРЪП“ ЕАД – в ликвидация за откриване на процедурата е изпратено писмо на КЕВР изх. № Е-13-209-1 от 15.01.2021 г. Съгласно известие за доставяне № R PS 1040 08NSXG M писмото на КЕВР е върнато. Съгласно чл. 61 във връзка с чл. 18а от АПК писмото на КЕВР е изпратено по

електронна поща berguven@limak.com.tr на 10.02.2021 г.

В указания срок за възражения няма постъпило такова, а задълженията на „ЛИМАК ЕНЕРДЖИ ЮРЪП“ ЕАД – в ликвидация за издадената му и прекратена Лицензия № Л-412-15 от 08.07.2013 г. за извършване на дейността “търговия с електрическа енергия” **не са погасени.**

Г. Добрев излезе от зала 4.

Изказвания по т.8.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Издава по отношение „ЛИМАК ЕНЕРДЖИ ЮРЪП“ ЕАД – в ликвидация, ЕИК 202285824, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Пловдив 4000, ул. „Хан Кубрат“ № 1, Делови център „Пловдив“, ет. 3, офис 303

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница в размер на 1 190,28 лева (хиляда сто и деветдесет лева и двадесет и осем стотинки), представляваща годишна такса за 2020 г., изчислена при спазване на изискванията на чл. 3, ал. 8 от Тарифата и във връзка с Решение № Пр-Л-412 от 05.08.2020 г. на КЕВР за прекратяване на лицензия Л-412-15 от 08.07.2013 г., дължима към 19.08.2020 г.

2. Начислена и неплатена лихва за просрочие в размер на 44,30 лева (четиридесет и четири лева и тридесет стотинки) начислени върху главница от 1 190,28 лева за периода от 20.08.2020 г. до 31.12.2020 г.

3. Върху неплатената главница в размер на 1 190,28 лева, считано от 01.01.2021 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

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

Решението е взето със **седем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитоновна – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.9. Комисията, след като разгледа **преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 15 от протокол № 7 от 14.01.2021 г., доклад с вх. № Е-Дк-48 от 06.01.2021 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за дължимите суми от „СЕВТ КОНСУЛТ“ ООД,** установи следното:

С решение по т. 15 от протокол № 7 от 14.01.2021 г. Комисия за енергийно и водно

регулиране (КЕВР) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „СЕВТ КОНСУЛТ“ ООД с размер на главницата от 2 000,00 лева и лихви за просрочие в размер на общо 85,00 лева. Върху неплатената главница от 2 000,00 лева, считано от 01.01.2021 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

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

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

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Годишната такса се заплаща на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

За „СЕВТ КОНСУЛТ“ ООД годишната такса за 2020 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от 2 000 лева.

След представена информация с доклад вх. № Е-Дк-872/28.10.2020 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „СЕВТ КОНСУЛТ“ ООД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

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

Начислена е първа вноска от годишна такса за 2020 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2020 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 76,39 лева, за периода от 01.04.2020 г. до 31.12.2020 г.

Начислена е втора вноска от годишна такса за 2020 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2020 г. върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 8,61 лева, за периода от 01.12.2020 г. до 31.12.2020 г.

Общото задължение на „СЕВТ КОНСУЛТ“ ООД към 31.12.2020 г. представлява начислена и неплатена главница в размер на 2 000,00 лева и лихви за просрочие в размер на общо 85,00 лева. Върху неплатената главница в размер на 2 000,00 лева, считано от 01.01.2021 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Видно от служебно извършената справка на интернет страницата на Търговския регистър към Агенцията по вписванията седалището и адреса на управление на „СЕВТ КОНСУЛТ“ ООД е гр. Казанлък 6100, ул. „Иван Вазов“ № 3. За управители на дружеството са вписани г-н Сунай Реджеп Хаджъ и г-н Христомир Николаев Трошанов.

В тази връзка и на основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК), за откриване на процедурата за установяване на публично държавно вземане, на „СЕВТ КОНСУЛТ“ ООД е изпратено писмо на КЕВР с изх. № Е-13-258-1 от 15.01.2021 г. и известие за доставяне № R PS 1040 08NSX6 С чрез „Български пощи“ ЕАД на горесцитирания адрес на управление. Писмото е върнато обратно с отбелязване от

пощенските служители „Пратката не е потърсена от получателя“.

КЕВР има знанието и за адрес: гр. Казанлък 6100, пл. „Севтополис“ № 5. В тази връзка писмо на КЕВР с изх. № Е-13-258-1 от 15.01.2021 г. и известие за доставяне № R PS 1040 08NSX7 D чрез „Български пощи“ ЕАД на този адрес. Писмото е върнато обратно с отбелязване от пощенските служители „Пратката не е потърсена от получателя“.

На основание чл. 26, ал. 1 от АПК „за започване на производството се уведомяват известните заинтересовани граждани и организации освен заявителя. Ако срокът за приключване на производството е по-дълъг от 7 дни, в уведомлението се включва и информация за датата, до която трябва да бъде издаден актът. ”.

На основание чл. 26, ал. 2 от АПК „съобщаването за започване на производството се извършва по реда на чл. 18а.“.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 26 във връзка с чл. 18а от АПК, Съобщение с изх. № С-3 от 11.02.2021 г. е поставено на информационното табло във фоайето на сградата на комисията на адрес: гр. София, бул. „Княз Дондуков“ № 8-10 и на Интернет страницата на КЕВР на дата: 11.02.2021 г., за което е съставен констативен протокол. След изтичане на 7 (седем) дневния срок от датата на поставянето, съобщението е свалено на дата: 19.02.2021 г., което също е документирано в констативен протокол.

В указания срок няма постъпило възражение, а задълженията на „СЕВТ КОНСУЛТ“ ООД към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-406-15 от 18.04.2013 г. за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия” **не са погасени.**

Г. Добрев влезе в зала 4.

Изказвания по т.9.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Издава по отношение на „СЕВТ КОНСУЛТ“ ООД, ЕИК 200823943, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Казанлък 6100, ул. „Иван Вазов“ № 3,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

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

➤ Първа вноска от годишна такса за 2020 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2020 г.;

➤ Втора вноска от годишна такса за 2020 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2020 г.

2. Начислени и неплатени лихви за просрочие в размер на общо 85,00 (осемдесет и пет) лева, представляващи:

➤ 76,39 лева, за периода от 01.04.2020 г. до 31.12.2020 г. върху неплатена първа вноска от годишна такса за 2020 г. в размер на 1 000,00 лева;

➤ 8,61 лева, за периода от 01.12.2020 г. до 31.12.2020 г. върху неплатена втора вноска от годишна такса за 2020 г. в размер на 1 000,00 лева.

3. Върху неплатената главница в размер на 2 000,00 лева, считано от 01.01.2021 г., се

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

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

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

По т.10. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-232 от 18.02.2021 г. относно **откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „АЛФА ПАУЪР БЪЛГАРИЯ“ АД, с предишни наименования „Айджиин пауър България“ АД и „Балкан алфа енерджи“ АД.**

“БАЛКАН АЛФА ЕНЕРДЖИ“ АД е титуляр на Лицензия № Л-284-15 от 08.12.2008 г. за осъществяване на дейността "търговия с електрическа енергия" за срок от 10 години.

Съгласно направената справка по актуално състояние в Търговския регистър на Агенцията по вписванията, за дружеството **са вписани следните промени на фирма/наименование:**

- 18.05.2011 г. – АЙДЖИИН ПАУЪР БЪЛГАРИЯ;
- 15.11.2011 г. – АЛФА ПАУЪР БЪЛГАРИЯ.

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

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Годишната такса се заплаща на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

За “АЛФА ПАУЪР БЪЛГАРИЯ“ АД годишната такса за 2018 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от 2 000 лева.

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

Издадената на “АЛФА ПАУЪР БЪЛГАРИЯ“ АД Лицензия № Л-284-15 от 08.12.2008

г. за осъществяване на дейността "търговия с електрическа енергия" е със срок на действие до 08.12.2018 г. и дължимата такса е преизчислена като част от годишната сума, пропорционална на изтеклите дни от началото на календарната година до датата на действие на лицензията и представлява сума в размер на 1 868,49 лева, дължима в 7-дневен срок от деня, следващ датата на изтичане на лицензията, т.е. към 15.12.2018 г. (чл. 3, ал. 9 от Тарифата). В тази връзка върху неплатената главница от 1 868,49 лева, считано от 16.12.2018 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

Изказвания по т.10.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на "АЛФА ПАУЪР БЪЛГАРИЯ" АД, както следва:

1.1. Начислена и неплатена главница в размер на 1 868,49 лева (хиляда осемстотин шестдесет и осем лева и четиридесет и девет стотинки), представляваща годишна такса за 2018 г. изчислена като част от годишната сума, пропорционална на изтеклите дни от началото на календарната година до датата на действие на лицензията;

1.2. Върху неплатената главница в размер на 1 868,49 лева, считано от 15.12.2018 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

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

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

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

По т.11. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-233 от 18.02.2021 г. относно **откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „БИЗНЕС ЕНЕРДЖИ“ АД.**

"БИЗНЕС ЕНЕРДЖИ" АД е титуляр на Лицензия № Л-231-15 от 18.06.2007 г. за осъществяване на дейността "търговия с електрическа енергия" за срок от 10 (десет) години.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн.

ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ. бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ. бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ. бр. 90 от 31.10.2014 г., Тарифата). Съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ бр. 17 от 06.03.2015 г.), считано от 06.03.2015 г. Държавната комисия за енергийно и водно регулиране е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Годишната такса се заплаща на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

За „БИЗНЕС ЕНЕРДЖИ“ АД годишната такса за 2017 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от 2 000 лева.

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

Издадената на „БИЗНЕС ЕНЕРДЖИ“ АД Лицензия № Л-231-15 от 18.06.2007 г. за осъществяване на дейността "търговия с електрическа енергия" е със срок на действие до 18.06.2017 г. и дължимата такса е преизчислена като част от годишната сума, пропорционална на изтеклите дни от началото на календарната година до датата на действие на лицензията и представлява сума в размер на 920,55 лева, дължима в 7-дневен срок от деня, следващ датата на изтичане на лицензията, т.е. към 25.06.2017 г. (чл. 3, ал. 9 от Тарифата). В тази връзка върху неплатената главница от 920,55 лева, считано от 26.06.2017 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

Изказвания по т.11.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

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

1.1. Начислена и неплатена главница в размер на 920,55 лева (деветстотин и двадесет лева и петдесет и пет стотинки), представляваща годишна такса за 2017 г. изчислена като част от годишната сума, пропорционална на изтеклите дни от началото на календарната година до датата на действие на лицензията;

1.2. Върху неплатената главница в размер на 920,55 лева, считано от 26.06.2017 г., се

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

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

В заседанието по **точка единадесета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Георги Добрев, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонов, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **осем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев - за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонов – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонов) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.12. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-234 от 18.02.2021 г. относно **откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „Е 3“ ЕООД.**

“Е 3“ ЕООД е титуляр на Лицензия № Л-244-15 от 12.09.2007 г. за осъществяване на дейността "търговия с електрическа енергия" за срок от 10 години.

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

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Годишната такса се заплаща на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

За “Е 3“ ЕООД годишната такса за 2017 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от 2 000 лева.

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

Издадената на “Е 3“ ЕООД Лицензия № Л-244-15 от 12.09.2007 г. за осъществяване на дейността "търговия с електрическа енергия" е със срок на действие до 12.09.2017 г. и дължимата такса е преизчислена като част от годишната сума, пропорционална на изтеклите дни от началото на календарната година до датата на действие на лицензията и представлява сума в размер на 1 391,78 лева, дължима в 7-дневен срок от деня, следващ

датата на изтичане на лицензията, т.е. към 19.09.2017 г. (чл. 3, ал. 9 от Тарифата). В тази връзка върху неплатената главница от 1 391,78 лева, считано от 20.09.2017 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

Изказвания по т.12.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на “Е 3” ЕООД, както следва:

1.1. Начислена и неплатена главница в размер на 1 391,78 лева (хиляда триста деветдесет и един лева и седемдесет и осем стотинки), представляваща годишна такса за 2017 г. изчислена като част от годишната сума, пропорционална на изтеклите дни от началото на календарната година до датата на действие на лицензията;

1.2. Върху неплатената главница в размер на 1 391,78 лева, считано от 20.09.2017 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

2. “Е 3” ЕООД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

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

Решението е взето с **осем гласа „за”** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев - за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.13. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-235 от 18.02.2021 г. относно **откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ЕНЕРДЖИ ЕКО ТРЕЙД“ АД.**

„ЕНЕРДЖИ ЕКО ТРЕЙД“ АД е титуляр на Лицензия № Л-237-15 от 06.08.2007 г. за осъществяване на дейността "търговия с електрическа енергия" за срок от 10 години.

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

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ,

на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Годишната такса се заплаща на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

За „ЕНЕРДЖИ ЕКО ТРЕЙД“ АД годишната такса за 2017 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от 2 000 лева.

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

Издадената на „ЕНЕРДЖИ ЕКО ТРЕЙД“ АД Лицензия № Л-237-15/06.08.2007 г. за осъществяване на дейността "търговия с електрическа енергия" е със срок на действие до 06.08.2017 г. и дължимата такса е преизчислена като част от годишната сума, пропорционална на изтеклите дни от началото на календарната година до датата на действие на лицензията и представлява сума в размер на 1 189,04 лева, дължима в 7-дневен срок от деня, следващ датата на изтичане на лицензията, т.е. към 13.08.2017 г. (чл. 3, ал. 9 от Тарифата). В тази връзка върху неплатената главница от 1 189,04 лева, считано от 14.08.2017 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

Р. Осман влезе в зала 4.

Изказвания по т.13.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЕНЕРДЖИ ЕКО ТРЕЙД“ АД както следва:

1.1. Начислена и неплатена главница в размер на 1 189,04 лева (хиляда сто осемдесет и девет лева и четири стотинки), представляваща годишна такса за 2017 г. изчислена като част от годишната сума, пропорционална на изтеклите дни от началото на календарната година до датата на действие на лицензията;

1.2. Върху неплатената главница в размер на 1 189,04 лева, считано от 14.08.2017 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

2. „ЕНЕРДЖИ ЕКО ТРЕЙД“ АД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде

поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

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

Решението е взето с **девет гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев - за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонов – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонов) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.14. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-236 от 18.02.2021 г. относно **откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ЕС ЕМ КЕЙ ЕНЕРДЖИ“ АД.**

„ЕС ЕМ КЕЙ ЕНЕРДЖИ“ АД е титуляр на Лицензия № Л-255-15 от 04.02.2008 г. за осъществяване на дейността "търговия с електрическа енергия" за срок от 10 (десет) години.

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

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Годишната такса се заплаща на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

За „ЕС ЕМ КЕЙ ЕНЕРДЖИ“ АД годишната такса за 2018 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от 2 000 лева.

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

Издадената на „ЕС ЕМ КЕЙ ЕНЕРДЖИ“ АД Лицензия № Л-255-15/04.02.2008 г. за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ е със срок на действие до 04.02.2018 г. и дължимата такса е преизчислена като част от годишната сума, пропорционална на изтеклите дни от началото на календарната година до датата на действие на лицензията и представлява сума в размер на 180,82 лева, дължима в 7-дневен срок от деня, следващ датата на изтичане на лицензията, т.е към 11.02.2018 г. (чл. 3, ал. 9 от Тарифата). В тази връзка върху неплатената главница от 180,82 лева, считано от 12.02.2018 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по

банковата сметка на КЕВР.

Изказвания по т.14.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЕС ЕМ КЕЙ ЕНЕРДЖИ“ АД, както следва:

1.1. Начислена и неплатена главница в размер на 180,82 лева (сто и осемдесет лева и осемдесет и две стотинки), представляваща годишна такса за 2018 г. изчислена като част от годишната сума, пропорционална на изтеклите дни от началото на календарната година до датата на действие на лицензията;

1.2. Върху неплатената главница в размер на 180,82 лева, считано от 12.02.2018 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

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

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

Решението е взето с **девет гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев - за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонов – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонов) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.15. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-237 от 18.02.2021 г. относно **откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ТОШЕЛ-92“ ЕООД – в производство по стабилизация.**

„ТОШЕЛ-92“ ЕООД е титуляр на Лицензия № Л-334-15 от 02.08.2010 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 (десет) години. С Решение № И1-Л-334 от 04.03.2015 г. на ДКЕВР е изменена издадената на дружеството лицензия с включване на права и задължения за дейностите „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

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

енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Годишната такса се заплаща на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

За „ТОШЕЛ-92“ ЕООД годишната такса за 2020 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от 2 000 лева.

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

Издадената, изменена и допълнена на „ТОШЕЛ-92“ ЕООД Лицензия № Л-334-15 от 02.08.2010 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения за дейностите „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ е със срок на действие до 02.08.2020 г. и дължимата такса е преизчислена като част от годишната сума, пропорционална на изтеклите дни от началото на календарната година до датата на действие на лицензията и представлява сума в размер на 1 174,86 лева, дължима в 7-дневен срок от деня, следващ датата на изтичане на лицензията, т.е. към 09.08.2020 г. (чл. 3, ал. 9 от Тарифата). В тази връзка върху неплатената главница от 1 174,86 лева, считано от 10.08.2020 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

С писма на КЕВР изх. № Е-13-136-2/24.02.2020 г. и № Ф-13-136-3/16.10.2020 г. дружеството и довереното лице по производството по стабилизация на „ТОШЕЛ-92“ ЕООД са уведомени за дължимата такса, но до момента същата не е погасена.

Съгласно справка в Търговския регистър на Агенция по вписванията по отношение на „ТОШЕЛ-92“ ЕООД е публикувано следното:

С Определение № 22 от 06.01.2020 г. по т.д.83/2019 г. по описа на ОС Благоевград, съдът на основание чл. 769, 770 и чл. 771 от Търговския закон (ТЗ) е открил производство по стабилизация на търговеца – „ТОШЕЛ-92“ ЕООД, ЕИК 131444641. Назначил е доверено лице в откритото производство по стабилизация – г-жа Лена Ганчева Сандъкчиева, с адрес: гр. Благоевград, ул. „Тодор Александров“ № 47, ет. 3.

С Определение № 903716 от 26.08.2020 г. по т.д.83/2019 г. по описа на ОС Благоевград съдът прекратява производството по стабилизация на търговеца „ТОШЕЛ-92“ ЕООД.

С частна жалба „ТОШЕЛ-92“ ЕООД – в производство по стабилизация обжалва определението на съда за прекратяване на производството по стабилизация на търговеца „ТОШЕЛ-92“ ЕООД.

Изказвания по т.15.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ТОШЕЛ-92“ ЕООД – в производство по стабилизация, както следва:

1.1. Начислена и неплатена главница в размер на 1 174,86 лева (хиляда сто седемдесет и четири лева и осемдесет и шест стотинки), представляваща годишна такса за 2020 г. изчислена като част от годишната сума, пропорционална на изтеклите дни от началото на календарната година до датата на действие на лицензията;

1.2. Върху неплатената главница в размер на 1 174,86 лева, считано от 10.08.2020 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

2. „ТОШЕЛ-92“ ЕООД – в производство по стабилизация да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

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

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

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

Разрешава на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД да се разпорежи със стълбовната линия, част от електропроводна линия 20 kV „Кристал 1“, от стълб № 1, Прихватна кула „Кристал 1“ и кабелните линии Ср.Н от Прихватна кула „Кристал 1“ до ЗРУ 20 kV „Рубин“, като я продаде на „Рубин трейдинг“ АД.

По т.2. както следва:

1. Разрешава на „Синергон Енерджи“ ЕООД да сключи с „Райфайзенбанк (България)“ АД анекс към Договор за овърдрафт от 18.06.2018 г., съгласно представения проект към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1 от 20.01.2021 г.;

2. Разрешава на „Синергон Енерджи“ ЕООД да сключи с „Райфайзенбанк (България)“ АД договор за залог върху вземания съгласно представения проект към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1 от 20.01.2021 г.

По т.3. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК-253 от 22.02.2021 г. относно заявление от „Газов Хъб Балкан“ ЕАД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „организиране на борсов пазар на природен газ“ и искане за одобрение на Правила за работа на организиран борсов пазар на природен газ;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 09.03.2021 г. от 10:00 ч.;

3. Откритото заседание по т. 2 да бъде проведено по реда на решение по Протокол № 175

от 05.08.2020 г., т. 8, на Комисията за енергийно и водно регулиране;

4. За присъствено или виртуално участие в откритото заседание да бъдат покани лицата, представляващи „Газов Хъб Балкан“ ЕАД или други, упълномощени от тях представители на дружеството;

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

По т.4. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК-256 от 22.02.2021 г. относно заявление от „Българска енергийна търговска платформа“ АД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „организиране на борсов пазар на природен газ“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 09.03.2021 г. от 10:10 ч.;

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

4. За присъствено или виртуално участие в откритото заседание да бъдат покани лицата, представляващи „Българска енергийна търговска платформа“ АД или други, упълномощени от тях представители на дружеството;

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

По т.5. както следва:

1. Приема Бюджетна прогноза на Комисия за енергийно и водно регулиране за периода 2022 - 2024 г.

По т.6. както следва:

Издава по отношение на „ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД, ЕИК 204055925, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1000, район Възраждане, ул. „Позитано“ № 34,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихва за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

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

➤ Първа вноска от годишна такса за 2020 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2020 г.;

➤ Втора вноска от годишна такса за 2020 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2020 г.

2. Начислени и неплатени лихви за просрочие в размер на общо 85,00 (осемдесет и пет) лева, представляващи:

➤ 76,39 лева, за периода от 01.04.2020 г. до 31.12.2020 г. върху неплатена първа вноска от годишна такса за 2020 г. в размер на 1 000,00 лева;

➤ 8,61 лева, за периода от 01.12.2020 г. до 31.12.2020 г. върху неплатена втора вноска от годишна такса за 2020 г. в размер на 1 000,00 лева.

3. Върху неплатената главница в размер на 2 000,00 лева, считано от 01.01.2021 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

По т.7. както следва:

Издава по отношение „ЕС И И ПАУЪР ТРЕЙДИНГ“ ЕАД, ЕИК 203613341, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1504, район Оборище, ул. „Велико Търново“ № 25, ет. 3,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

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

➤ Първа вноска от годишна такса за 2020 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2020 г.;

➤ Втора вноска от годишна такса за 2020 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2020 г.

2. Начислени и неплатени лихви за просрочие в размер на общо 85,00 (осемдесет и пет)

лева, представляващи:

➤ 76,39 лева, за периода от 01.04.2020 г. до 31.12.2020 г. върху неплатена първа вноска от годишна такса за 2020 г. в размер на 1 000,00 лева;

➤ 8,61 лева, за периода от 01.12.2020 г. до 31.12.2020 г. върху неплатена втора вноска от годишна такса за 2020 г. в размер на 1 000,00 лева.

3. Върху неплатената главница в размер на 2 000,00 лева, считано от 01.01.2021 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

По т.8. както следва:

Издава по отношение „ЛИМАК ЕНЕРДЖИ ЮРЪП“ ЕАД – в ликвидация, ЕИК 202285824, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Пловдив 4000, ул. „Хан Кубрат“ № 1, Делови център „Пловдив“, ет. 3, офис 303

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница в размер на 1 190,28 лева (хиляда сто и деветдесет лева и двадесет и осем стотинки), представляваща годишна такса за 2020 г., изчислена при спазване на изискванията на чл. 3, ал. 8 от Тарифата и във връзка с Решение № Пр-Л-412 от 05.08.2020 г. на КЕВР за прекратяване на лицензия Л-412-15 от 08.07.2013 г., дължима към 19.08.2020 г.

2. Начислена и неплатена лихва за просрочие в размер на 44,30 лева (четиридесет и четири лева и тридесет стотинки) начислени върху главница от 1 190,28 лева за периода от 20.08.2020 г. до 31.12.2020 г.

3. Върху неплатената главница в размер на 1 190,28 лева, считано от 01.01.2021 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

По т.9. както следва:

Издава по отношение на „СЕВТ КОНСУЛТ“ ООД, ЕИК 200823943, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Казанлък 6100, ул. „Иван Вазов“ № 3,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

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

➤ Първа вноска от годишна такса за 2020 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2020 г.;

➤ Втора вноска от годишна такса за 2020 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2020 г.

2. Начислени и неплатени лихви за просрочие в размер на общо 85,00 (осемдесет и пет) лева, представляващи:

➤ 76,39 лева, за периода от 01.04.2020 г. до 31.12.2020 г. върху неплатена първа вноска от годишна такса за 2020 г. в размер на 1 000,00 лева;

➤ 8,61 лева, за периода от 01.12.2020 г. до 31.12.2020 г. върху неплатена втора вноска от годишна такса за 2020 г. в размер на 1 000,00 лева.

3. Върху неплатената главница в размер на 2 000,00 лева, считано от 01.01.2021 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

По т.10. както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „АЛФА ПАУЪР БЪЛГАРИЯ“ АД.

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

По т.11. както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „БИЗНЕС ЕНЕРДЖИ“ АД.

2. „БИЗНЕС ЕНЕРДЖИ“ АД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в

същия срок да изпълни задължението си доброволно.

По т.12. както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на “Е 3” ЕООД.

2. “Е 3” ЕООД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

По т.13. както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЕНЕРДЖИ ЕКО ТРЕЙД“ АД.

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

По т.14. както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЕС ЕМ КЕЙ ЕНЕРДЖИ“ АД.

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

По т.15. както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ТОШЕЛ-92“ ЕООД – в производство по стабилизация.

2. „ТОШЕЛ-92“ ЕООД – в производство по стабилизация да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-252 от 22.02.2021 г. и Решение на КЕВР № Р-332 от 25.02.2021 г. относно искане на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД за извършване на сделка на разпореждане.

2. Доклад с вх. № Е-Дк-254 от 22.02.2021 г. и Решение на КЕВР № Р-333 от 25.02.2021 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1 от 20.01.2021 г., подадено от „Синергон Енерджи“ ЕООД с искане за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие.

3. Доклад с вх. № Е-ДК-253 от 22.02.2021 г. относно заявление от „Газов Хъб Балкан“ ЕАД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „организиране на борсов пазар на природен газ“ и искане за одобрение на Правила за работа на организиран борсов пазар на природен газ.

4. Доклад с вх. № Е-ДК-256 от 22.02.2021 г. относно заявление от „Българска енергийна търговска платформа“ АД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „организиране на борсов пазар на природен газ“.

5. Доклад с вх. № О-Дк-78 от 22.02.2021 г. относно бюджетна прогноза на Комисия за енергийно и водно регулиране за периода 2022-2024 г.

6. Акт № УДВ-18/25.02.2021 г. - „ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД.

7. Акт № УДВ-19/25.02.2021 г. - „ЕС И И ПАУЪР ТРЕЙДИНГ“ ЕАД.

8. Акт № УДВ-20/25.02.2021 г. - „ЛИМАК ЕНЕРДЖИ ЮРЪП“ ЕАД.

9. Акт № УДВ-21/25.02.2021 г. - „СЕВТ КОНСУЛТ“ ООД.

10. Доклад с вх. № Е-Дк-232 от 18.02.2021 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „АЛФА ПАУЪР БЪЛГАРИЯ“ АД, с предишни наименования „Айджиин пауър България“ АД и „Балкан алфа енерджи“ АД.

11. Доклад с вх. № Е-Дк-233 от 18.02.2021 г. относно откриване на процедура за

установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „БИЗНЕС ЕНЕРДЖИ“ АД.

12. Доклад с вх. № Е-Дк-234 от 18.02.2021 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „Е 3“ ЕООД.

13. Доклад с вх. № Е-Дк-235 от 18.02.2021 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ЕНЕРДЖИ ЕКО ТРЕЙД“ АД.

14. Доклад с вх. № Е-Дк-236 от 18.02.2021 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ЕС ЕМ КЕЙ ЕНЕРДЖИ“ АД.

15. Доклад с вх. № Е-Дк-237 от 18.02.2021 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ТОШЕЛ-92“ ЕООД – в производство по стабилизация.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

.....
(Г. Добрев)

.....
(Р. Осман)

.....
(А. Йорданов)

.....
(В. Владимиров)

.....
(Г. Златев)

.....
(Е. Харитонova)

.....
(Д. Кочков)

.....
(П. Трендафилова)

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Р. ТОТКОВА

Протоколирал:

(Н. Косев - главен експерт)