



ПРОТОКОЛ

№ 17

София, 23.01.2020 година

Днес, 23.01.2020 г. от 10:20 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в пълен състав, ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

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

На заседанието присъстваха Е. Маринова – директор на дирекция „Правна“, П. Младеновски – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, И. Александров – началник на отдел „Цени и лицензии: електропроизводство, ВКП на електрическа и топлинна енергия“, Ю. Митев – директор на дирекция „Обща администрация“ 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-64 от 20.01.2019 г. относно назначаване на „Българска независима енергийна борса“ ЕАД за Номиниран оператор на пазара на електроенергия, съгласно изискванията на Регламент (ЕС) 2015/1222 на Комисията от 24 юли 2015 година за установяване на насоки относно разпределянето на преносна способност и управление на претоварването.

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

2. Доклад с вх. № Е-Дк-57 от 20.01.2019 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-98 от 20.12.2019 г., подадено от „Елнова“ ЕАД, за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинира балансираща група“.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Милен Трифонов, Юлиан Стоянов, Петя Андонова, Кристина Костадинова,

3. Доклад с вх. № Е-Дк-58 от 20.01.2019 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-95 от 12.12.2019 г., подадено „Гранд Енерджи Дистрибушън“ ЕООД за продължаване срока на лицензия № Л-349-15 от 17.01.2011 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Милен Трифонов, Юлиан Стоянов, Петя Андонова, Кристина Костадинова, Радостина Методиева, Светослава Маринова

4. Доклад № Е-Дк-46 от 15.01.2020 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-73 от 16.10.2019 г. на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД за продължаване срока на лицензия за пренос на топлинна енергия.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Ивайло Александров, Юлиана Ангелова, Петя Петрова, Радослав Након, Йовка Велчева, Надежда Иванова

5. Доклад с вх. № Е-Дк-62 от 20.01.2020 г. относно заявление с вх. Е-ЗЛР-ПД-89 от 14.11.2019 г. за продължаване срока на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и продължаване срока на лицензия за дейността „пренос на топлинна енергия“, подадени от „Топлофикация - Бургас“ ЕАД.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Ивайло Александров, Георги Петров, Цветанка Камбурова, Йовка Велчева и Надежда Иванова

6. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЕНЕКОД“ АД, ЕИК 203638768, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1618, район Витоша, ж.к. Павлово, ул. „Вихрен“ № 10, ет. 3.

Докладват: Юлиан Митев, Пламен Младеновски, Елена Маринова, Анжела Димитрова, Ваня Караджова-Чернева, Димитър Дуевски

7. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „АР СИ ПАУЪР ЕНЕРДЖИ“ ООД – в несъстоятелност, ЕИК 202501916, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1324, район Люлин, ж.к. Люлин – Силвър Център, бул. „Джавахарлал Неру“ № 28, ет. 1, офис 22.

Докладват: Юлиан Митев, Пламен Младеновски, Елена Маринова, Анжела Димитрова, Ваня Караджова-Чернева, Димитър Дуевски

8. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ТЕХЕКО ЕНЕРДЖИ“ АД, с предишни наименования „ТЕЦ СВИЦОВ“ АД и „ТЕЦ СВИЛОЗА“ АД, ЕИК 130564043, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Стара Загора 6000, бул. „Патриарх Евтимий“ № 112, вх. В и адрес за кореспонденция с НАП: Република България, област Велико Търново, община Свищов, гр. Свищов 5250, Западна Индуриална Зона, Административна сграда на „ТЕЦ Свилоза“ № 1.

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

9. Доклад с вх. № О-Дк-52 от 20.01.2020 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „Топлофикация-Габрово“ ЕАД.

Докладват: Юлиан Митев, Пламен Младеновски, Елена Маринова, Анжела Димитрова, Петя Георгиева, Теодора Белвова

10. Доклад с вх. № Е-Дк-23 от 10.01.2020 г. относно прекратяване на производството по установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „КАРЛОВОГАЗ“ ООД.

Докладват: Юлиан Митев, Елена Маринова, Анжела Димитрова,
Теодора Бельова

11. Доклад с вх. № О-Дк-53 от 20.01.2020 г. относно прекратяване на производството по установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ЯМБОЛЕН“ АД.

Докладват: Юлиан Митев, Елена Маринова, Анжела Димитрова,
Теодора Бельова

12. Доклад с вх. № В-Дк-18 от 10.01.2020 г. относно прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане от такса „В и К регулиране“ и лихви, дължими от „В И К – БАТАК“ ЕООД.

Докладват: Юлиан Митев, Елена Маринова, Анжела Димитрова,
Теодора Бельова

По т.1. Комисията след като разгледа искане с вх. № Е-13-41-75 от 10.12.2019 г. от „Българска независима енергийна борса“ ЕАД за назначаване за Номиниран оператор на пазара на електроенергия, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) искане с вх. № Е-13-41-75 от 10.12.2019 г. от „Българска независима енергийна борса“ ЕАД (БНЕБ ЕАД) за назначаване на БНЕБ ЕАД за Номиниран оператор на пазара на електроенергия (НОПЕ) за нов период, съгласно изискванията на Регламент (ЕС) 2015/1222 на Комисията от 24 юли 2015 година за установяване на насоки относно разпределянето на преносна способност и управление на претоварването (Регламент 2015/1222, Регламента).

Съгласно чл. 4, пар. 1, изр. 1 от Регламент 2015/1222 всяка държава-членка, която е свързана с електропровод към тръжна зона на друга държава-членка, гарантира, че ще бъдат назначени един или повече НОПЕ, които да извършват единното свързване на пазарите „ден-напред“ и/или „в рамките на деня“. По силата на чл. 4, пар. 2, изр. 2 и 3 от Регламента НОПЕ се назначават за начален срок от четири години, като държавите-членки дават възможност да се кандидатства поне веднъж годишно за назначаване за НОПЕ, с изключение на случаите, когато се прилага чл. 5, пар. 1 от Регламента. Според последната разпоредба, ако държава-членка или в тръжна зона на държава-членка към момента на влизането в сила на Регламент 2015/1222 вече е налице национален законоустановен монопол за услуги за сделки за „ден-напред“ и „в рамките на деня“, който изключва назначаването на повече от един НОПЕ, тази държава-членка има задължение да уведоми Европейската комисията (ЕК) в срок от два месеца след влизането в сила на Регламента и може да откаже назначаването на повече от един НОПЕ за тръжна зона. По смисъла на чл. 5, пар. 2 от Регламента национален законоустановен монопол е налице, когато националното законодателство предвижда изрично, че не повече от един субект в рамките на държавата-членка или в тръжна зона в държавата-членка може да извършва услуги за сделки за пазарите „ден-напред“ и „в рамките на деня“. Съгласно чл. 43, ал. 1, т. 2 от Закона за енергетиката (ЗЕ) на територията на страната се издава само една лицензия за дейността организиране на борсов пазар.

С Решение № НО-1 от 27.01.2016 г. КЕВР е назначила за НОПЕ БНЕБ ЕАД като национален законоустановен монопол за срок от 4 (четири) години, считано от датата на постановяване на решението, за което е информирала Агенцията за сътрудничество между регулаторите на енергия.

С искане с вх. № Е-13-41-75 от 10.12.2019 г. БНЕБ ЕАД е поискало да бъде

назначено за НОПЕ за нов период на територията на Република България, като е приложило данни и документи, че отговаря на критериите на чл. 6, пар. 1 от Регламент 2015/1222.

След преглед на предоставената от БНЕБ ЕАД информация и документи във връзка с изискванията за назначаване на НОПЕ, са установени следните факти и произтичащите от тях изводи, представени по съответните критерии за назначаване на НОПЕ съгласно член 6 от Регламент (ЕС) 2015/1222:

1. Данни относно изпълнението на изискванията на чл. 6, пар. 1, б. „а“ от Регламент 2015/1222.

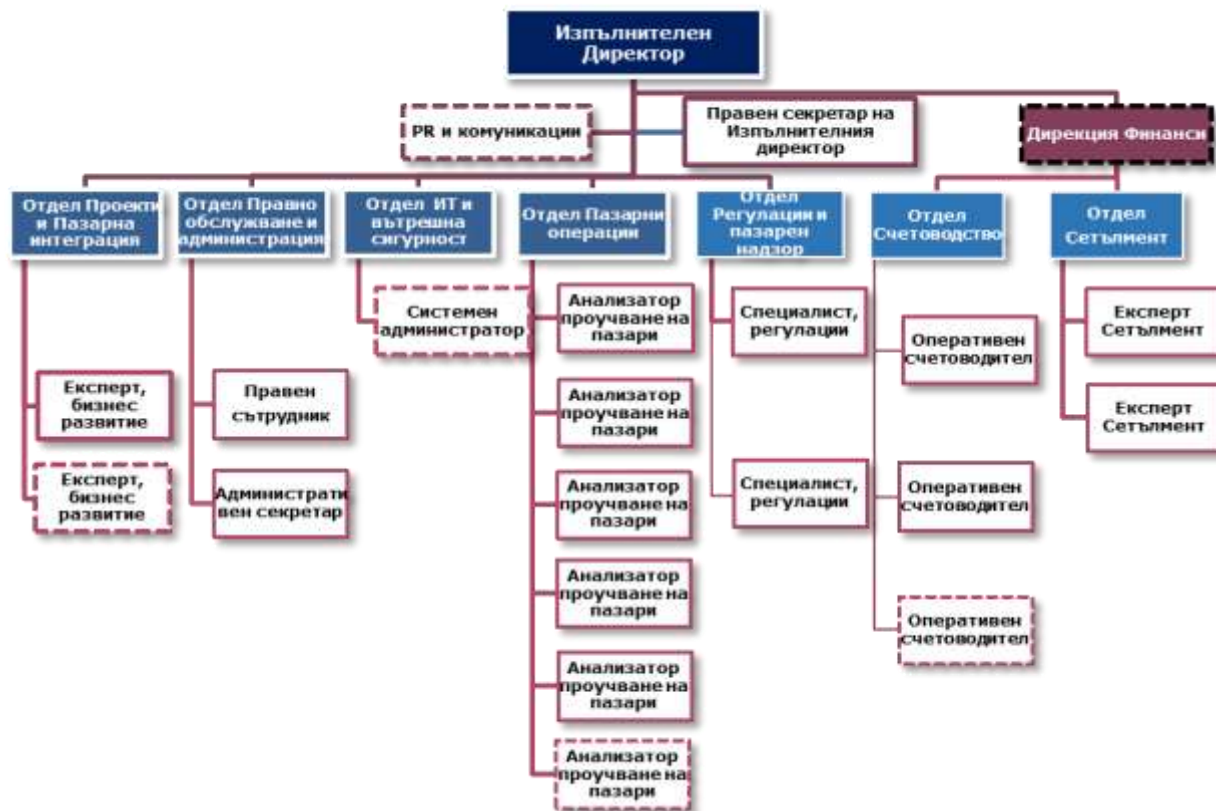
Съгласно разпоредбата на чл. 6, пар. 1, б. „а“ от Регламента НОПЕ трябва да разполага с подходящи ресурси за общо и координирано функциониране, в съответствие с изискванията, на единното свързване на пазарите за „ден-напред“ и/или „в рамките на деня“, в т.ч. необходимите ресурси за изпълнението на функциите на НОПЕ, а именно: финансови ресурси; необходимите информационни технологии; техническа инфраструктура и оперативни процедури; както и предоставя необходимото доказателство, че е в състояние да осигури тези ресурси в разумен подготвителен период преди да поеме своите задачи в съответствие с чл. 7 от Регламента.

БНЕБ ЕАД е титуляр на лицензия № Л-422-11 от 31.03.2014 г., издадена от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране за дейността „организиране на борсов пазар на електрическа енергия“, за срок от 10 (десет) години. БНЕБ ЕАД е еднолично акционерно дружество с ЕИК 202880940, вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписвания, със седалище и адрес на управление: Р България, гр. София, област София, община Столична, район Оборище, бул. „Княз Александър Дондуков“ № 19, ет. 7, със следния предмет на дейност: „Организиране на борсов пазар за търговия в областта на енергетиката и свързаните с енергопотреблението продукти като електричество, природен газ, въглища, емисии и зелени сертификати, като система за търговия, която среща или съдейства за срещането на интересите за покупка и продажба на допуснати до търговия на регулирания пазар на множество трети страни, в рамките на системата и въз основа на правила, като резултатът е сключване на сделки с тези инструменти.“

Собствения капитал на дружеството към 31.12.2018 г. е 6 881 хил. лв., акционерния капитал е 2 177 хил. лв., разпределен на 217 664 броя напълно платени обикновени акции с номинална стойност в размер на 10 (десет) лева всяка. Приходите на дружеството за 2018 г. са 7 503 хил. лв. спрямо 2017 г. 3 626 хил. лв., което показва, че дружеството разполага с необходимите ресурси за изпълнение на функциите на НОПЕ. Едноличен собственик на капитала след 15.02.2018 г. е „Българска фондова борса“ АД с ЕИК 030412611.

Дружеството е с едностепенна система на управление със Съвет на директорите в състав: Константин Валериев Константинов – изпълнителен директор, Васил Димитров Големански и Любомир Николаев Бояджиев. От представените декларации от членовете на Съвета на директорите се установява, че същите не са лишавани от правото да упражняват търговска дейност и не са осъждани с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. От представените декларации от изпълнителния директор на БНЕБ ЕАД се установява, че дружеството не е в производство по несъстоятелност, не е обявено в несъстоятелност и не е в ликвидация.

Организационната структура на БНЕБ ЕАД е показана на фигурата по-долу:



Борсовият оператор е посочил, че предоставя услуги във връзка с оперирането на българския пазар „ден-напред“ и „в рамките на деня“ въз основа на сключени от дружеството споразумения за консултантски и ИТ услуги с Nord Pool Spot SA. Предоставяните от Nord Pool Spot SA услуги включват получаване на заявки за продажба или закупуване на електрическа енергия директно от пазарните участници на българския пазар и изчисляване на цената и обема на търгуваните сделки.

Дружеството извършва услугите за клиринг и сетълмент за пазарните сегменти „ден-напред“ и „в рамките на деня“, като всички финансови взаимоотношения на тези два пазарни сегмента се уреждат между БНЕБ ЕАД и съответния търговски участник.

БНЕБ ЕАД е посочило, че е разработило необходимите процедури и правила за работата на борсовия оператор, които включват: Правила за работа на организиран борсов пазар на електрическа енергия, сегмент ЦПДД; Правила за работа на организиран борсов пазар и приложенията към тях, в т.ч. Правила за работа на пазарен сегмент „ден-напред“; Правила за работа на пазарен сегмент „в рамките на деня“; Правила за сетълмент и Правила за поведение на борсов пазар. БНЕБ ЕАД изпълнява разпоредбите на чл. 7 от Регламента, касаещи функциите на оператор за свързване на пазарите съвместно с други НОПЕ.

Предвид гореизложеното, КЕВР приема, че БНЕБ ЕАД изпълнява изискванията на чл. 6, пар. 1, б. „а“ от Регламент 2015/1222.

2. Данни относно изпълнението на изискванията на чл. 6, пар. 1, б. „б“ от Регламент 2015/1222.

Съгласно разпоредбите на чл. 6, пар. 1, б. „б“ от Регламента НОПЕ трябва да гарантира, че участниците на пазара имат свободен достъп до информация във връзка със задачите на оператор за свързване на пазарите.

БНЕБ ЕАД посочва, че изпълнява разпоредбите на чл. 6, пар. 1, б. „б“ като осигурява достъп до информация на участниците на пазара, като публикува вътрешна информация, увеличава прозрачността и улеснява ценообразуването, което позволява на участниците да вземат рационални търговски решения за търговия.

БНЕБ ЕАД посочва, че предоставя равен достъп до информация на всички участници на пазара, която е съществена и влияе върху търсенето, предлагането и цените на продукти, както и върху решенията и поведението на търговските участници.

Доказателство за това е пакетът от правила, приложими и задължителни за пазара и за търговските участници, част от който са включени и Правила за поведение на пазара, в които са предвидени определени изисквания за предоставяне на информация от търговските участници, която е необходима за наблюдение от страна на регулаторния орган. Въведени са и правила и платформа за прозрачност, които да осигуряват информация не само за областите, в които оперира и ще оперира борсовия оператор, но и за целия електроенергиен пазар. Платформата за прозрачност дава възможност на всички търговски участници, регистрирани на платформите на различните пазарни сегменти на борсовия пазар на електрическа енергия, да изпълняват задължението си за оповестяване на вътрешна информация съгласно чл. 20 от Правилата за поведение на борсов пазар, сегменти „ден-напред“ и „в рамките на деня“.

БНЕБ ЕАД посочва, че предвид динамичните процеси и промени на пазара на електрическа енергия, които често трябва да се адаптират към промени в законодателството и новите регулаторни изисквания, БНЕБ ЕАД е разработило модели на непрекъснато повтарящи се алгоритми, процедури и правила за наблюдение на пазарните сегменти. Същите непрекъснато се интегрират със съществуващите процеси, тестват се и адаптират към динамиката на пазара, като се проверява дали в тях се съдържат нефункционални свойства, които не кореспондират с реалните нужди, процеси, правила от дейността на борсовия оператор.

Дружеството посочва, че има изградени комуникационни системи за публикуване на навременна, точна информация за търговските участници, във връзка с непрекъснатостта на функционирането на пазара. Информацията се публикува на интернет страницата на БНЕБ ЕАД, която се отнася до публикуването на данни за пазарите „ден-напред“ и „в рамките на деня“. БНЕБ ЕАД изготвя редовен месечен доклад, съдържащ цени и количества за пазарните сегменти, които оперира дружеството, публикува на интернет страницата си брой регистрирани пазарни участници, както и информация за кривите на търсене и предлагане.

Предвид гореизложеното, КЕВР приема, че БНЕБ ЕАД изпълнява изискванията на чл. 6, пар. 1, б. „б“ от Регламент 1222/2015.

3. Данни относно изпълнението на изискванията на чл. 6, пар. 1, б. „в“ от Регламент 1222/2015.

Съгласно разпоредбите на чл. 6, пар. 1, б. „в“ от Регламент 2015/1222, НОПЕ трябва да е разходно-ефективен по отношение на единното свързване на пазарите „ден-напред“ и „в рамките на деня“ и във вътрешното си счетоводство да отчетва поотделно функциите на оператор за свързване на пазарите и другите дейности, за да се избегне кръстосаното субсидиране.

БНЕБ ЕАД притежава лицензия за дейността „организиране на борсов пазар на електрическа енергия“ в съответствие с чл. 39, ал. 1, т. 6 от ЗЕ. В съответствие с разпоредбите на чл. 37 от ЗЕ дружеството прилага разделно счетоводство за всяка дейност, подлежаща на лицензиране в съответствие със ЗЕ и всички останали дейности.

Дружеството посочва, че за софтуерно обезпечаване на отчетността по отделните дейности и организиране на счетоводната си отчетност, използва специализиран счетоводен софтуер, който дава богата гама от възможности и функционалности, в т.ч. възможност за водене на разделно счетоводство.

Предвид гореизложеното, КЕВР приема, че БНЕБ ЕАД изпълнява изискванията на чл. 6, пар. 1, б. „в“ от Регламент 2015/1222.

4. Данни относно изпълнението на изискванията на чл. 6, пар. 1, б. „г“ от Регламент 2015/1222.

Съгласно разпоредбата на чл. 6, пар. 1, б. „г“ трябва да се гарантира, че дейността на НОПЕ е разделена в достатъчна степен от тази на другите участници на пазара.

Дружеството посочва, че започва дейността си като собственост на „Български енергиен холдинг“ (БЕХ ЕАД), чийто едноличен собственик на капитала е Министерство на енергетиката. Вследствие на стартирано разследване срещу БЕХ ЕАД от ЕК и

образувано дело АТ.39767 – БЕХ Електричество, съгласно чл. 9 от Регламент 1/20031 („Регламент 1/2003”), относно опасения на ЕК, свързани с конкуренцията, на 10.12.2015 г. БЕХ ЕАД подписа ангажименти към ЕК, при условие че ще се преустанови производството, образувано срещу БЕХ ЕАД, без да се приема дали е имало или не нарушение на конкурентното право. За да се осигури независимостта на борсовия оператор, както и прозрачност и равнопоставеност, в предвидените ангажименти е включено и прехвърлянето на собствеността на БНЕБ ЕАД от структурата на БЕХ ЕАД на Министерство на финансите. В изпълнение на поетите ангажименти през 2018 г. собствеността на БНЕБ ЕАД е прехвърлена на „Българска фондова борса“ АД, чийто мажоритарен собственик на капитала е именно Министерство на финансите.

Във връзка с горното, с промяната на собствеността на БНЕБ ЕАД и отделянето му по собственост от БЕХ ЕАД, който е с господстващо положение на пазара, се гарантира както независимостта на борсовия оператор, така и че дейността му е разделена в достатъчна степен от тази на другите участници на пазара.

Предвид гореизложеното, КЕВР приема, че БНЕБ ЕАД изпълнява изискванията на чл. 6, пар. 1, б. „г“ от Регламент 2015/1222.

5. Данни относно изпълнението на изискванията на чл. 6, пар. 1, б. „д“ от Регламент 2015/1222.

Съгласно разпоредбата на чл. 6, пар. 1, б. „д“ от Регламента, ако за НОПЕ е назначен за национален законоустановен монопол за услуги за сделки за пазарите „ден-напред“ и „в рамките на деня“ в държава-членка, не трябва изпозлзва таксите, определени в чл. 5, пар. 1 от Регламент 2015/1222, за да финансира своите дейности по сделки за пазарите „ден-напред“ и „в рамките на деня“ в държава членка, различна от тази, в която се събират тези такси.

БНЕБ ЕАД е назначен за национален законоустановен монопол за услуги за сделки за пазарите „ден-напред“ и „в рамките на деня“ на територията на Република България, в тази връзка БНЕБ ЕАД има право да предлага услуги за сделки на пазарните сегменти „ден-напред“ и „в рамките на деня“ с доставяне единствено за тази пазарна зона, като същото не е назначено за НОПЕ в друга държава-членка.

Предвид гореизложеното, КЕВР приема, че изискванията на чл. 6, пар. 1, б. „д“ от Регламент 2015/1222 не се прилагат.

6. Данни относно изпълнението на изискванията на чл. 6, пар. 1, б. „е“ от Регламент 2015/1222.

Съгласно разпоредбата на чл. 6, пар. 1, б. „е“ от Регламент 2015/1222, НОПЕ следва да е в състояние да третира всички участници на пазара по недискриминационен начин.

Дружеството посочва, че осигурява спазването на изискването да третира всички участници на пазара по недискриминационен начин чрез спазването и налагането на разписаните правила и процедури, съставляващи основната рамка, както при извършването на ежедневната оперативна дейност, така и при взаимодействието с участниците на всички пазарни сегменти.

БНЕБ ЕАД посочва, че е публикувало на интернет страницата си необходимите документи, доказващи изпълнението на изискванията на чл. 6, пар. 1, б. „е“ от Регламент 2015/1222, които са достъпни за всички пазарни участници. На интернет страницата на дружеството се регистрират своевременно, почасовите количества и цени на търгуваната електрическа енергия на трите пазарни сегмента, които оперира дружеството, в т.ч.: кривите на търсене и предлагане на пазар „ден-напред“; месечни доклади с резултатите от търговията и изменение спрямо предходен период. Дружеството посочва, че по този начин се дава равен старт на търговските участници при прогнозирането на промените в пазарните показатели и съставянето на техните търговски оферти.

БНЕБ ЕАД отбелязва, че се стреми постоянно да доразвива съществуващите системи, които осигуряват провеждането на търговията на едро по прозрачен и недискриминационен начин. През 2019 г. е въведена електронна платформа за регистриране на важни и спешни за пазара съобщения (Urgent Market Messages – UMM) на

интернет страницата на БНЕБ ЕАД, която от една страна, подпомага пазарните участници да изпълнят задължението си за оповестяване на вътрешна информация съгласно изискванията на чл. 4 от 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 2011/1227), като по този начин се осигурява равен достъп до информация, която е съществена и влияе върху търсенето и предлагането на енергия.

Към борсовия оператор е създаден Борсов съвет, съставен от членове, представители на всички групи от участници на борсовия пазар, които да разискват регулярно въпроси, свързани с развитието на борсовия пазар.

Основните цели на Борсовия съвет са:

- подобряване на комуникацията между БНЕБ ЕАД и членовете на борсата;
- обсъждане на стратегически цели;
- ангажиране на участниците на борсовия пазар при решаването на основни въпроси свързани с работата и развитието на пазара;
- намиране на подходящи за всички страни решения по ключови въпроси;
- създаването на място, където пазарните участници да имат възможност и задължение да участват активно.

Предвид гореизложеното, КЕВР приема, че БНЕБ ЕАД изпълнява изискванията на чл. 6, пар. 1, б. „е“ от Регламент 2015/1222.

7. Данни относно изпълнението на изискванията на чл. 6, пар. 1, б. „ж“ от Регламент 2015/1222.

Съгласно разпоредбата на чл. 6, пар. 1, б. „д“ от Регламента НОПЕ трябва да е въвел подходящи механизми за надзор на пазара.

БНЕБ ЕАД посочва, че разполага с необходимите ресурси за изпълнение на задълженията си за надзор на пазара. В изпълнение на задълженията по чл. 15 от Регламент 2011/1227 БНЕБ ЕАД е изготвило анализ на съответствието на дейността и работните процеси в дружеството по отношение приложимите нормативни изисквания, касаещи четвъртото издание на насоките за прилагане на Регламент 2011/1227 и в резултат на това са изготвени следните документи:

- стратегия за мониторинг на пазара, която се основава на правната рамка, описана в Регламент 2011/1227, както и на Ръководството за неговото прилагане;
- оценката на риска, в която се идентифицирани различните видове пазарна злоупотреба, които може да представляват нарушения на чл. 3 или чл. 5 от Регламент 2011/1227 и степенуване на различните форми пазарна злоупотреба въз основа на очаквания риск от появата им;
- вътрешни политики, съдържащи процедури за работа, както и всички права и задължения на звеното по надзор на пазара, като Правила за откриване и докладване на подозрителни сделки, Процедури за управление на риска, определен в Стратегията за наблюдение на пазара, Вътрешни процедури за управление на рисковете, свързани с дейността на БНЕБ ЕАД, Правила за откриване и докладване на подозрителни сделки и оферти, Регистър пазарен надзор, План за обучения, Оценката на риска и Стратегията за наблюдение на пазара.

БНЕБ ЕАД е създадо звено за мониторинг и наблюдение на пазара в своята организационна структура.

Предвид гореизложеното, КЕВР приема, че БНЕБ ЕАД изпълнява изискванията на чл. 6, пар. 1, б. „ж“ от Регламент 2015/1222.

8. Данни относно изпълнението на изискванията на чл. 6, пар. 1, б. „з“ от Регламент 2015/1222.

Съгласно разпоредбата на чл. 6, пар. 1, б. „з“ от Регламента, НОПЕ трябва да е сключил подходящи споразумения за прозрачност и поверителност с участниците на пазара и с оператора на преносната система.

Дружеството посочва, че към настоящия момент е уредило задълженията си за

поверителност с търговските участници, членове на борсовия пазар, в Договорите за участие на борсов пазар на електрическа енергия, чрез разписани текстове, третиращи информацията, собствеността, начините и задълженията за предоставяне.

Във връзка с разпоредбите на чл. 7 от Регламента, произтича задължението на оператора на борсовия пазар да е подготвен и в състояние да осигури изпълнението на задачите и целите, свързани с осъществяването на единното обединение на пазарите „ден-напред“, част от целевия модел за пазарна интеграция на електроенергийните пазари в Европа.

Функциите на оператор на свързване на пазарите включват разработване и поддържане на алгоритми, системи и процедури за единно свързване на пазарите „ден-напред“ и „в рамките на деня“, обработване на входни данни относно междузонова преносна способност и ограничения за разпределение, предоставени от координирани изчислителни на преносна способност, опериращи алгоритмите за ценово обединение и непрекъснатата търговия и валидиращи и изпращащи единни резултати от свързването на пазарите на НОПЕ.

С протоколно решение № 130 от 26.06.2017 г. на КЕВР е одобрено изменение на Плана на оператора за свързване на пазарите, с който са въведени изисквания, срокове за изпълнение и конкретна договорна рамка за въвеждане на единното обединение на пазарите „ден-напред“ и „в рамките на деня“, представляващо и въвеждания на територията на Европейски съюз, чрез третия либерализационен пакет целеви модел.

БНЕБ ЕАД е посочило, че е подписало следните споразумения: ANCA – Споразумение за сътрудничество между всички НОПЕ; DAOA – Оперативно споразумение за пазари „ден-напред“; ANDOA – Оперативно споразумение между всички НОПЕ за пазари „ден-напред“; IDOA – Оперативно споразумение за пазари „в рамките на деня“; ANIDOA – Оперативно споразумение между всички НОПЕ за пазари „в рамките на деня“; CSE SLA;

С подписването на договорите и споразуменията, БНЕБ ЕАД спазва условията за поверителност и комуникация с трети страни при единното свързване на пазарите „ден-напред“ и „в рамките на деня“, както и изпълнява разпоредбите на чл. 16 от Регламент 2015/1222.

Предвид гореизложеното, КЕВР приема, че БНЕБ ЕАД изпълнява изискванията на чл. 6, пар. 1, б. „з“ от Регламент 2015/1222.

9. Данни относно изпълнението на изискванията на чл. 6, пар. 1, б. „и“ от Регламент 2015/1222.

Съгласно разпоредбата на чл. 6, пар. 1, б. „и“ от Регламента, НОПЕ трябва да бъде в състояние да предоставя необходимите услуги за клиринг и уреждане на отношения.

Към настоящия момент БНЕБ ЕАД оперира три пазарни сегмента, част от борсовия пазар на електрическа енергия: сегмент „ден-напред“, сегмент „в рамките на деня“ и сегмент „централизиран пазар за покупко-продажба на електрическа енергия чрез двустранни договори“.

Съгласно чл. 4 от Регламент 2015/1222, БНЕБ ЕАД е назначено за НОПЕ за пазарната зона на Република България, който да извърши единното свързване на пазарите „ден-напред“ и „в рамките на деня“.

По отношение на пазарните сегменти „ден-напред“ и „в рамките на деня“ борсовият оператор е страна по всички сделки за покупка и продажба на електрическа енергия, реализирани както в условията на изолиран към момента пазар за сегмента „ден-напред“ и „в рамките на деня“, така и в условията на единното свързване на пазарите „в рамките на деня“.

Всички финансови взаимоотношения на тези два пазарни сегмента се уреждат между БНЕБ ЕАД и съответния търговски участник. Условията, сроковете и механизмите за изпълнение на финансовите задължения, възникнали в резултат на търговията на борсовия пазар, сегменти „ден-напред“ и „в рамките на деня“, са уредени с Правилата за сетълмент, приложение към Правилата за работа на организиран борсов пазар на

електрическа енергия, налични на интернет страницата на дружеството.

Предвид гореизложеното, КЕВР приема, че БНЕБ ЕАД изпълнява изискванията на чл. 6, пар. 1, б. „и“ от Регламент 2015/1222.

10. Данни относно изпълнението на изискванията на чл. 6, пар. 1, б. „й“ от Регламент 2015/1222.

Съгласно разпоредбата на чл. 6, пар. 1, б. „й“ от Регламента, НОПЕ трябва да е в състояние да въведе необходимите комуникационни системи и практики за координиране с оператора на преносна система на държавата членка.

На този етап БНЕБ ЕАД и „Електроенергийният системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) са сключили споразумение „единен пазар ден-напред“, като борсовият оператор е пълноправен член, а преносният оператор е със статут на наблюдаващ. Аналогично е сключено оперативно споразумение за пазари „в рамките на деня“, страни по което са БНЕБ ЕАД и ЕСО ЕАД. Оперативното споразумение за пазари „в рамките на деня“ регламентира правата и задълженията на страните във връзка с въвеждането на Регламент 2015/1222 установяване на насоки относно разпределянето на преносната способност и управлението на претоварването по отношение на единното свързване на пазар „в рамките на деня“.

Във връзка със сключено между БНЕБ ЕАД и ЕСО ЕАД споразумение борсовият оператор е определен за търговски агент за пазарна зона Република България, който отговаря за доставката на електрическа енергия на съседните пазарни зони при функциониращо единно свързване на пазар „в рамките на деня“. ЕСО ЕАД поема ангажимент за сътрудничество с БНЕБ ЕАД по отношение на организиране на имплицитни търгове за разпределяне на междузоновата преносна способност. Вследствие на подписаното между страните споразумение, борсовият оператор следва да сключи Договор за доставка на електрическа енергия при единното свързване на пазара „в рамките на деня“ с Търговския агент на съседните пазарни зони, част от пазарното обединение „в рамките на деня“. Преносният оператор съгласува междусистемните обмени посредством генерираните трансгранични графици със съседните оператори на преносни системи, част от пазарното обединение в рамките на деня за всеки период на доставка, не по-дълъг от един час, приложимите документи и процедури част от пазарното обединение „в рамките на деня“. Към момента сключеното споразумение между БНЕБ ЕАД и ЕСО ЕАД засяга единствено границата между пазарни зони България и Румъния.

Предвид гореизложеното, КЕВР приема, че БНЕБ ЕАД изпълнява изискванията на чл. 6, пар. 1, б. „й“ от Регламент 2015/1222.

Във връзка с гореизложеното и предвид извършения анализ на приложените документи към искане с вх. № Е-13-41-75 от 10.12.2019 г. на БНЕБ ЕАД, КЕВР счита, че дружеството отговаря на критериите и изискванията, предвидени в чл. 6, пар. 1 на Регламент 2015/1222 и може да изпълнява функциите на НОПЕ, като може да бъде назначен за такъв за пазарната зона на територията на Република България за нов период. Предвид факта, че в ЗЕ е предвидена съществуването само на една лицензия за дейността „организиране на борсов пазар на електрическа енергия“ на територията на Република България, новият период следва да е с продължителност 4 (години). Чл. 4, ал. 8 от Регламента изисква държавата-членка, в която е назначен НОПЕ, да гарантира, че това назначение ще бъде отменено, ако номинираният оператор на пазара на електроенергия не поддържа съответствието с критериите, съгласно чл. 6 от Регламента, както и не е в състояние да възстанови това съответствие в срок от шест месеца, след като е уведомен от назначаващия орган за това несъответствие.

Изказания по т.1.:

Докладва Е. Маринова. В Комисията е постъпило искане от „Българска независима енергийна борса“ ЕАД за назначаването ѝ като Номиниран оператор на пазара на електроенергия за нов период. Това административно производство се развива при условията и по реда на Регламент (ЕС) 1222 от 2015 г. за установяване на насоки относно

разпределянето на преносна способност и управление на претоварването. Според изискванията на този Регламент 1222 всяка държава-членка, която е свързана с електропровод към тръжна зона на друга държава-членка, следва да гарантира, че ще бъдат назначени един или повече Номинирани оператори на пазара на електроенергия, които имат за цел да извършват единното свързване на пазарите „ден-напред“ и/или „в рамките на деня“. Освен това Регламентът предвижда и изключение, според което, ако държава-членка или в тръжна зона на такава държава-членка към момента на влизането в сила на Регламент 1222 вече е налице национален законоустановен монопол за услуги във връзка със сделки за „ден-напред“ и „в рамките на деня“, който изключва назначаването на повече от един Номиниран оператор на пазара на електроенергия, то при тези условия тази държава-членка трябва да уведоми Европейската комисията (ЕК) за наличието на такива условия и също така може да откаже назначаването на повече от един такъв Номиниран оператор за тръжната зона. В нашата национална особеност е наличието на законоустановен монопол, тъй като според Закона за енергетиката се издава само една, единствена лицензия за дейността „организиран борсов пазар“. В рамките на това изключение на Регламента, през 2016 г. КЕВР е назначила за Номиниран оператор на пазара на електроенергия, Българската независима енергийна борса ЕАД за първоначален период от 4 (четири) години, като за това е информирала Агенцията за сътрудничество между регулаторите на енергия. В момента това дружество е направило искане да бъде назначено за следващ период. За да бъде удовлетворено разглеждането на неговото искане е свързано с установяване, дали дружеството ще продължи да отговаря на критериите за назначаване на Независим оператор на пазара на енергия, които се съдържат в чл. 6 на Регламент 2015/1222. Такъв анализ е направен въз основа на представените от дружеството информация и документи, и субсумирано по съответните критерии на Регламента, могат да се направят следните изводи: Един от критериите на Регламента е Номинираният оператор на пазара на електроенергия да разполага с подходящи ресурси за общо и координирано функциониране, в съответствие с изискванията, на единното свързване на пазарите за „ден-напред“ и/или „в рамките на деня“, в т.ч. той трябва да има необходимите финансови ресурси, инфраструктура, оперативни процедури, технически ресурси и др. В тази връзка е съществено, че дружеството е титуляр на лицензия за „организиране на борсов пазар на електрическа енергия“, има необходимия капитал и финансови ресурси, както и необходимата организационна структура. Също така, борсовият оператор е посочил, че предоставя услуги във връзка с оперирането на българския пазар „ден-напред“ и „в рамките на деня“ въз основа на сключени от дружеството споразумения за консултантски и ИТ услуги с Nord Pool Spot SA. Дружеството извършва услугите за клиринг и сетълмент за пазарните сегменти „ден-напред“ и „в рамките на деня“, като всички финансови взаимоотношения на тези два пазарни сегмента се уреждат между БНЕБ ЕАД и съответните търговски участници. Разработило е и необходимите процедури и правила. Сред тях и правила за работа на пазарните сегменти „ден-напред“ и „в рамките на деня“. Друго изискване на Регламента е дружеството да гарантира, че участниците на пазара имат свободен достъп до информация във връзка със задачите му на оператор на свързване на пазарите. В тази връзка БНЕБ ЕАД е изложило, че осигурява достъп до информация на участниците на пазара, като публикува вътрешна информация, също така непрекъснато увеличава прозрачността в този процес, улеснява ценообразуването, което от своя страна позволява на участниците да вземат правилните и рационални търговски решения за търговия. Дружеството има изградени комуникационни системи за публикуване на навременна и точна информация за търговските участници във връзка с непрекъснатостта и функционирането на пазара на електрическа енергия. По отношение на следващият критерии на Регламента, който е: „Независимият оператор на пазара на енергия“ трябва да бъде разходооефективен по отношение на единното свързване на пазарите „ден-напред“ и „в рамките на деня“ и във вътрешното си счетоводство да отчита отделно функциите на оператор за свързване на пазарите и другите дейности, за да се избегне кръстосано субсидиране. В тази връзка

следва да се има предвид, че това дружество е лицензирано по Закона за енергетиката за дейността „организиране на борсов пазар на електрическа енергия“. За него важи правилото по чл. 37 от Закона за енергетиката и то трябва да прилага разделно счетоводство за всяка своя дейност, която е лицензирана по ЗЕ и за останалите си дейности. Освен това дружеството използва специализиран счетоводен софтуер. Друго изискване на Регламента е: „Независимият оператор на пазара на енергия“ да гарантира, че неговата дейност е разделена в достатъчна степен от тази на другите участници на пазара. В това отношение след поети ангажименти през 2018 г. пред Европейската комисия във връзка с дело за конкуренцията, всъщност БНЕБ ЕАД е включено и прехвърлено от собственост на БЕХ ЕАД в структурата на Министерството на финансите и така с промяната на собствеността на БНЕБ ЕАД, и отделянето му по собственост от БЕХ ЕАД, с това се гарантира неговата независимост като борсов оператор. Гарантира се и това, че дейността му е разделена в достатъчна степен от другите участници на пазара. Следващо изискване на Регламента е, че, ако „Независимият оператор на пазара на енергия“ е назначен за национален законоустановен монопол за услуги за сделки за пазарите „ден-напред“ и „в рамките на деня“ в съответната държава-членка, той не трябва да използва таксите, за да финансира своите дейности по сделки за пазарите „ден-напред“ и „в рамките на деня“ в държава-членка, различна от тази, в която се събират тези такси. В тази връзка трябва да се има предвид, че и към момента БНЕБ ЕАД е назначено за НОПЕ за територията на Република България. По тази причина има право да предлага услуги за тези сделки само в тази тържната зона в границите на Република България. Следващо изискване на Регламента е НОПЕ да е в състояние да третира всички участници на пазара по недискриминационен начин. В тази връзка БНЕБ ЕАД е посочило, че е публикувало на интернет страницата си необходимите документи във връзка с функционирането на пазарните зони, които са достъпни до всички пазарни участници. През 2019 г. е въведена електронна платформа за регистриране на важни и спешни за пазара съобщения на интернет страницата на дружеството, която от една страна подпомага пазарните участници да изпълняват задълженията си по Регламента, затова към борсовия оператор е създаден и Борсов съвет, в който влизат представители на всички групи от участници на борсовия пазар и там се разискват регулярно въпроси, свързани с развитието на пазара. Друго изискване на Регламент 1222 е, че НОПЕ трябва да е въвел подходящи механизми за надзор на пазара. В тази връзка БНЕБ ЕАД е изготвило анализ на съответствието на своята дейност и на работните си процеси с изискванията на Регламента, а след, който анализ създадени и допълнителни документи, които се прилагат в неговата дейност, като стратегия за мониторинг на пазара, оценка на риска, в която се идентифицират различните видове пазарни злоупотреби и техните степени. Също така и вътрешни политики, съдържащи процедурите за работа на всичките права и задължения на звеното по надзор на пазара в дружеството. Следващото изискване на Регламента е НОПЕ да е сключило подходящи споразумения за прозрачност и поверителност с участниците на пазара и с операторът на преносната система, тези задължения са уредени в Договора за участие на борсовия пазар на електрическа енергия, които то е сключило, а то е страна и по редица споразумения, като споразумения за сътрудничество между всички НОПЕ, оперативно споразумение на пазарите „ден-напред“ и „в рамките на деня“ и др. Следващото изискване на Регламента и критерии, на които трябва да отговаря НОПЕ е, че то трябва да бъде в състояние да предоставя необходимите услуги за клиринг и уреждане на отношенията. Към момента БНЕБ ЕАД оперира на три пазарни сегмента, които са част от борсовия пазар на електрическа енергия. Това са сегментите: „ден-напред“, „в рамките на деня“ и „централизиран пазар за покупко-продажба на електрическа енергия чрез двустранни договори“. Като по отношение на пазарните сегменти „ден-напред“ и „в рамките на деня“ борсовият оператор е страна по всички сделки за покупка и продажба на електрическа енергия. Всички финансови взаимоотношения на тези два пазарни сегмента се уреждат между БНЕБ ЕАД и съответния търговски участник. Десетият критерий по Регламента е, че НОПЕ трябва да е в състояние да въведе необходимите комуникационни системи и

практики за координиране с оператора на преносна система на държавата членка. В тази връзка дружеството е сключило необходимите оперативни споразумения. След анализ на критериите по Регламента във връзка със съответствието на БНЕБ ЕАД спрямо тях, може се направи извод, че дейността на дружеството отговаря на критериите на Регламента и може да бъде назначено за Номиниран оператор на пазара на енергия за пазарната зона на територията на Република България за нов период. Като този нов период следва да бъде 4 (години), като този четиригодишен срок съвпада с остатъка от срока на действие на неговата лицензия за оператор на борсовия пазар.

Въз основа на всичко изложено, работната група предлага и на основание чл. 4 във връзка с чл. 6 от Регламент 2015/1222 за установяване на насоки относно разпределянето на преносната способност и управлението на претоварването, Комисията първо да приеме доклада на работната група, след което да приеме решение, с което да назначи „Българска независима енергийна борса“ ЕАД за Номиниран оператор на пазара на електроенергия на територията на Република България за срок от 4(години) и считано от датата на изтичане на срока по Решение № НО-1 от 27.01.2016 г. на Комисията. Също така да задължи Българска независима енергийна борса, за срока, за който е назначен за Номиниран оператор на пазара на електроенергия на територията на Република България да изпълнява всички изисквания на чл. 6 от Регламент 1222. На трето място, Комисията да задължи „Българска независима енергийна борса“ ЕАД да уведомява Комисията за енергийно и водно регулиране по своя инициатива или по нейно искане за всички настъпили промени в изпълнението на критериите по чл. 6 от Регламент 2015/1222. Също така Комисията за енергийно и водно регулиране да постанови, че ще отмени назначаването на „Българска независима енергийна борса“ ЕАД, като Номиниран оператор на пазара на електроенергия на територията на Република България, в случай, че не поддържа в съответствие с критериите по чл. 6 от Регламент 2015/1222 и не е в състояние да възстанови това съответствие в срок от 6 месеца, след установяването от Комисията за енергийно и водно регулиране за това несъответствие. Този диспозитив е също в съответствие с изискванията на Регламент 2015/1222. На последно място, Комисията да постанови, че ще информира Агенцията за сътрудничество между регулаторите на енергия за назначаването на Номиниран оператор на пазара на електроенергия.

И. Н. Иванов отбелязва, че разглеждането днес на доклада и приемане на съответното решение е съвсем навременно, защото след 4 дни изтича 4 годишният срок, който Комисията е дала. „Българска независима енергийна борса“, като Номиниран оператор на пазара на електроенергия до 27 януари са имали валидност. В крайна сметка Комисията се вмества във времето. И. Н. Иванов установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 4 във връзка с чл. 6 от Регламент 2015/1222 на Комисията от 24 юли 2015 година за установяване на насоки относно разпределянето на преносната способност и управлението на претоварването,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Назначава „Българска независима енергийна борса“ ЕАД, с ЕИК 202880940, вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписвания със седалище и адрес на управление: област София (столица), община Столична, гр. София 1000, район Оборище, бул. „Княз Александър Дондуков“ № 19, ет. 7, за Номиниран оператор на пазара на електроенергия на територията на Република България за срок от 4 (четири) години, считано от датата на изтичане на срока по Решение № НО-1 от 27.01.2016 г. на Комисията за енергийно и водно регулиране;

2. Задължава „Българска независима енергийна борса“ ЕАД за срока, за който е

назначено за Номиниран оператор на пазара на електроенергия на територията на Република България, да изпълнява всички изисквания на чл. 6 от Регламент (ЕС) 2015/1222 на Комисията от 24 юли 2015 година за установяване на насоки относно разпределянето на преносната способност и управлението на претоварването;

3. Задължава „Българска независима енергийна борса“ ЕАД да уведомява Комисията за енергийно и водно регулиране по своя инициатива или по нейно искане за всички настъпили промени в изпълнението на критериите по чл. 6 от Регламент (ЕС) 2015/1222 на Комисията от 24 юли 2015 година за установяване на насоки относно разпределянето на преносната способност и управлението на претоварването;

4. Комисията за енергийно и водно регулиране ще отмени назначаването на „Българска независима енергийна борса“ ЕАД като Номиниран оператор на пазара на електроенергия на територията на Република България в случай, че не поддържа съответствие с критериите по чл. 6 от Регламент (ЕС) 2015/1222 на Комисията от 24 юли 2015 година за установяване на насоки относно разпределянето на преносната способност и управлението на претоварването и не е в състояние да възстанови това съответствие в срок от 6 (шест) месеца след уведомяването от Комисията за енергийно и водно регулиране за това несъответствие;

5. Да се информира Агенцията за сътрудничество между регулаторите на енергия за назначаването на Номиниран оператор на пазара на електроенергия.

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

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, 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 разгледа доклад с вх. № Е-Дк-57 от 20.01.2019 г. относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-98 от 20.12.2019 г., подадено от „Елнова“ ЕАД, за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинира балансираща група“.**

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-98 от 20.12.2019 г., подадено от „Елнова“ ЕАД, за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинира балансираща група“, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10 и ал. 5 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със заповед № 3-Е-07 от 07.01.2020 г. на председателя на КЕВР.

При преценката на основателността на заявлението за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинира балансираща група“, Комисията по силата на чл. 40 от ЗЕ следва да установи, дали заявителят е лице, регистрирано по Търговския закон или по закона на държава-членка на Европейския съюз, както и дали са необходимите технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси, и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на лицензионната дейност.

Въз основа на анализ на фактите и обстоятелствата, съдържащи се в документите по административната преписка, се установи следното:

I. Правни аспекти

Видно от служебно извършената справка на интернет страницата на Търговския регистър към Агенцията по вписванията, правно-организационната форма на „Елнова“ ЕАД е еднолично акционерно дружество с ЕИК № 205895416, със седалище и адрес на управление: гр. София 1000, район Средец, ул. „Г.С.Раковски“ № 96, ет.1. Едноличен собственик на капитала е „Грийнтех Инженеринг Солюшънс“ АД. Представител на дружеството е Петя Георгиева Димова. Членове на съвета на директорите са Петя Георгиева Димова, Емил Стаменов Велинов, Нина Томова Чупарова.

Капиталът на дружеството е 600 000 (шестстотин хиляди) лв. и е изцяло внесен.

„Елнова“ ЕАД е със следния предмет на дейност: търговия с електрическа енергия и енергийни продукти в страната и чужбина, след получаване от Комисията по Енергийно и Водно Регулиране на съответната лицензия за търговия с електрическа енергия с включени права и задължения на координатор на стандартна и/или комбинирана балансираща група, посредничество и консултации в областта на търговията с електрическа енергия и други енергийни продукти, разработване и изпълнение на проекти в областта на енергетиката, както и всяка друга дейност, незабранена от закона.

Предвид горното, „Елнова“ ЕАД е лице, регистрирано по Търговския закон, следователно отговаря на условията на чл. 40, ал. 1 от ЗЕ и чл. 10, ал. 1 от НЛДЕ.

Въз основа на представените на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от членове на съвета на директорите на дружеството се установява, че същите не са лишени от правото да упражняват търговска дейност и не са осъждани с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. След служебно извършена справка се установява също, че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност, не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ и не му е отказвано издаването на лицензия за същата дейност. Следователно не е налице противоречие с разпоредбите на чл. 40, ал. 4, т. 1, 2 и 3 от ЗЕ.

Вещни права

Изискванията на чл. 40, ал. 1, т. 2 и т. 3 от ЗЕ за наличие на вещни права на заявителя върху енергийния обект, както и доказателства, че същият отговаря на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда, са неприложими в настоящата хипотеза, тъй като при осъществяването на дейността „търговия с електрическа енергия“ липсва енергиен обект.

II. Срок на исканата лицензия

Срокът на лицензията, за която кандидатства заявителят, е 10 (десет) години. Дружеството счита, че посоченият срок е необходим за да бъдат осъществени основните параметри на бизнес плана на дружеството, което е планирало дейността си в рамките на този период, с оглед предвижданията за пазара и неговото бъдещо развитие, за да се утвърди на пазара на електрическа енергия и да възстанови първоначалната инвестиция.

III. Технически аспекти

1. Относно наличието на технически и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“:

За осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, „Елнова“ ЕАД ще използва офис, находящ се гр. София 1000, район Средец, ул. „Оборище“ № 1, вх. „А“, ет.3, съгласно представения Договор за наем на недвижим имот от 01.12.2019 г., сключен с „Грийнтех Инженеринг Солюшънс“ АД. Заявителят декларира, че помещенията разполагат с офис мебели, оборудване, ИТ мрежа и софтуер, необходими за осъществяване на дейността. ИТ и комуникационната инфраструктура са изцяло собственост на дружеството и се управляват от служителите му.

Дружеството е представило Договор от 16.12.2019 г. за доставка на следната техника:

- 3 бр. Lenovo V330-15IKB Intel Core i7- 8550U(1.8 GHz up to 4.0 GHz, 8MB), 4GB DDR4 2400MHz, 1TB 5400 rpm, 15.6" FHD (1980x1080), AG, AMD Radeon 530/2GB, DVD Burner, WLAN Ac, BT, Cam, FPR, 2 cell, DOS, Iron grey, 2Y warranty;
- 3 бр. Apacer 16GB Notebook Memory - DDR4 SODIMM 2400MHz;
- 3 бр. Microsoft Windows Pro 10 64Bit Eng Intl lpk DSP DVD;
- 3 бр. Лиценз за ползване на програмен продукт, Microsoft 0365BusinessPrem ShrdSvr SNGL SubsVL OLP NL Qualified Annual;
- 3 бр. Lenovo ThinkVision T24i 23.8", 6 ms, 250 cd/m2,1000:1,1920x1080, Tilt, Swivei, Pivot, Height Adjust Stand, HDMi, DP, VGA;
- 3 бр. Dell WM326 Wireless Mouse;
- 3 бр. Dell KB216 Wired Multimedia Keyboard Bulgarian Black;
- 1 бр. Lexmark CS417dn A4 Colour Laser Printer.

Въз основа на гореизложеното и представените доказателства може да се приеме, че „Елнова“ ЕАД притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

2. Относно наличието на човешки ресурси и опит за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“:

Предоставени са данни за управленската и организационна структура на „Елнова“ ЕАД. Представени са договори за възлагане на управление с членовете на Съвета на директорите, както и техните автобиографии и копия от дипломи.

Съгласно представената организационна структура на дружеството са обособени три отдела.

Съвет на директорите

Съветът на директорите е основен орган на дружеството, отговорен за управителни, контролни и представителни функции. Съветът на директорите определя краткосрочни и дългосрочни цели на дружеството и стратегии и дейности за постигането им, възлага и контролира изпълнението на тези цели, управлява дружество отговорно и независимо в интересите на акционерите. Съветът на директорите се отчита за дейността на дружеството пред Общото събрание на акционерите на дружеството.

Изпълнителен директор

Отговорностите на изпълнителния директор са следните:

- Представява дружеството в рамките на определените му правомощия от Съвета на директорите;
- Отговаря за изпълнението стратегията и пазарните цели на дружеството;
- Възлага и контролира изпълнението на задачите;
- Координира работата на оперативните отдели;
- Изготвя периодично доклади до Съвета на директорите относно изпълнението на заложените пазарни цели.

Отговорностите на служителите в отдел „Търговия“, са следните:

- Планиране на покупките и продажби на електрическа енергия на клиенти на дружеството;
- Изготвяне и реализиране на покупки и/или продажби на електрическа енергия на платформите на борсов пазар и/или от други контрагенти
- Изготвяне на оферти към потенциални нови клиенти;
- Осъществяване на процеса по ценообразуване и анализ на цените за електрическа енергия на местния и регионални пазари;
- Осъществяване на комуникация с операторите на борсови пазари за електрическа енергия;
- Осъществяване на комуникация с клиенти и други контрагенти на дружеството;
- Изготвяне на необходимите документи и осъществяване на процеса по регистрация на нови клиенти;
- Изготвяне на доклади, справки, анализи свързани с търговската дейност на

дружеството.

- Регулярна комуникация и обмен на информация с другите отдели в компанията.
- Отговорностите на служителите в отдел „Балансиращ пазар”, са следните:**
- Изготвяне на индивидуални почасови графици за членовете на стандартната и комбинирана балансиращи групи;
 - Осъществяване на комуникация с оператора на балансиращия пазар (ЕСО ЕАД) и съответните електроразпределителни дружества;
 - Изготвяне на ежемесечен сетълмент и справки за отчетените разходи в стандартната и комбинирана балансиращи групи;
 - Регулярна комуникация с представители на членовете на балансиращите групи с координатор „Елнова“ ЕАД
 - Осъществяване на комуникация с клиенти и други контрагенти на дружеството.
 - Регулярна комуникация и обмен на информация с другите отдели в компанията.

Отговорностите на служителите в отдел „Проучване и развитие на пазари”, са следните:

- Задълбочено проучване и изследване на спот и деривативни пазари на електрическа енергия в страната и региона и предлаганите пазарни продукти;
- Текущ преглед и анализ на националната и европейската нормативни уредби в сектор „Енергетика“, включително, но не само, законодателни и регулаторни изисквания и насоки за функциониране и развитие на енергийните пазари;
- Изследване и анализ на интегрирането на българския електроенергиен пазар в единния европейски пазар;
- Проучване и идентифициране на пазарни възможности за разширяване дейността на дружеството;
- Обработка и поддържане на база данни и документи свързани с разрешителни режими, участие в тръжни процедури, лицензиране и т.н.
- Обработка и поддържане на база данни и документи свързани с разрешителни режими, участие в тръжни процедури, лицензиране и т.н.
- Регулярна комуникация и обмен на информация с другите отдели в компанията.

Дружеството е посочило, че планира да наеме квалифицирани служители поетапно след получаване на лицензия съобразно нарастването на портфолиото от клиенти, респективно обема на работа.

Изнесени дейности

„ЕЛНОВА” ЕАД е възложило на външни фирми/изпълнители следните дейности:

- Финансово-счетоводна дейност;
- Юридически консултации и обслужване;
- IT и техническа поддръжка.

Възлагането на тези дейности на външни изпълнители има за цел оптимизиране на работния процес и свързаните административни разходи.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства може да се приеме, че „Елнова“ ЕАД разполага с човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

IV. Икономически аспекти

Относно наличието на финансови възможности на заявителя за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, както и наличие на финансови гаранции и обезпечения за сключване на сделки за търговия с електрическа енергия, съгласно Правилата за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи (Правилата):

„Елнова“ ЕАД е представило бизнес план за периода 2020 г. – 2024 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, с прогнозни годишни финансови отчети съгласно изискванията на чл. 13 от НЛДЕ.

В бизнес плана са заложили увеличаващи се количествата електрическа енергия за покупко-продажба, като техните обеми са от 73 880 MWh през 2020 г. до 315 607 MWh през 2024 г.

Прогнозните цени, по които дружеството ще купува и продава електрическа енергия през периода на бизнес плана, са:

Показател	Мярка	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
Средна покупна цена	лева/MWh	103,68	107,72	115,21	121,16	127,40
Средна продажна цена	лева/MWh	115,00	118,73	125,75	132,12	138,82
Количество търгувана ел. енергия общо	MWh	73 880	177 648	260 832	286 915	315 607

Дружеството очаква да увеличава търгуваните обеми електрическа енергия, както и ръст на продажната и покупната цена. За разглеждания период, дружеството очаква увеличение на печалбата от 69 хил. лева за 2020 г., до 1 287 хил. лева за 2024 г.

Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2020 г. – 2024 г. е представена по-долу:

Показатели в хил. лева	Прогноза				
	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
Приходи	8 496	21 092	32 798	37 909	43 812
<i>в т. ч. от продажба на електроенергия</i>	8 496	21 092	32 798	37 909	43 812
Разходи	8 415	20 543	32 008	36 819	42 369
<i>в т.ч. за покупка на електроенергия</i>	7 660	19 135	30 051	34 764	40 210
Счетоводна печалба	77	541	781	1 078	1 430
Финансов резултат	69	487	703	970	1 287

Към бизнес плана „Елнова“ ЕАД е представило SWOT анализ, в който дружеството е посочило своите силни и слаби страни, възможностите за развитие и вероятните заплахи за дейността си.

Дружеството е представило удостоверение от 18.12.2019 г. от „ТЕКСИМ БАНК“ АД, според което „Елнова“ ЕАД е клиент на банката с открита специална сметка за обезпечаване на бъдещи сделки при упражняване на лицензионната дейност „търговия с електрическа енергия“, наличността по която към 18.12.2019 г. е 599 929,50 лева. Сумата по специалната сметка е в размер, съответстващ на изискванията на чл. 19, ал. 2 и ал. 3 от Правилата, видно от предоставения от дружеството бизнес план. Според удостоверението е посочено, че в изпълнение на чл. 19, ал. 4 от Правилата, при поискване от КЕВР, банката ще предоставя информация за оборотите и салдото по специалната сметка, като разходите са за сметка на дружеството.

Въз основа на всичко гореизложено може да се направи извод, че ако спазват заложените в бизнес плана параметри и представените в пазарния анализ данни, „Елнова“ ЕАД ще притежава финансови възможности 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“.

IV. Правила за работа с потребители на енергийни услуги.

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ дружеството е представило проект на Правила за работа с клиенти. Според изискванията на чл. 38в, ал. 2 от ЗЕ, Правилата уреждат реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения, формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях.

V. Договори за участие в балансираща група.

На основание чл. 12, ал. 1 от НЛДЕ и чл. 19, ал. 1 и ал. 2, във връзка с чл. 11, т. 9 от ПТТЕ, „Елнова“ ЕАД е представило проект на „Договор за участие в балансираща група“ и „Договор за участие в комбинирана балансираща група. След преглед на представения проект на договор е установено, че същият има съдържание, съответстващо на изискванията на чл. 12, ал. 2 от НЛДЕ. Представени са също така и „Общи принципи за разпределяне на небаланси в балансиращата група“, въз основа на които небалансите се разпределят справедливо и равнопоставено на всеки член от групата и в съответствие с ПТТЕ.

Изказвания по т.2.:

Докладва П. Младеновски. По цитираното административното производство от 20.12.2019 г., работната група е изследвала представените от дружеството документи, като е стигнала до следните изводи: Въз основа на представените доказателства може да се приеме, че „Елнова“ ЕАД притежава технически възможности, материални ресурси, разполага с човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“. Направен е и извод, че ако спази заложените в бизнес плана параметри представени от пазара анализ с данни „Елнова“ ЕАД ще притежава финансова възможност 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“.

Предвид това 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 вземе следните решения:

- 1. Да приеме доклада на работната група.*
- 2. Да насрочи открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ за разглеждане на подаденото заявление.*
- 3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи „Елнова“ ЕАД, или други упълномощени от тях представители на дружеството.*
- 4. Датата, часът и мястото на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на страницата на Комисията в интернет.*

И. Н. Иванов установи, че няма изказвания, допълни по т. 2, че насрочва откритото заседание за разглеждане на заявлението на „Елнова“ ЕАД за 29.01.2020 г. от 10:00 часа и подложи на гласуване проекта на решение.

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, предлагаме Комисията да вземе следните:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-98 от 20.12.2019 г., подадено от „Елнова“ ЕАД, за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“

с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1 на 29.01.2020 г. от 10:00 часа в зала IV на КЕВР;

3. За участие в откритото заседание да бъдат покани лицата, представляващи „Елнова“ ЕАД или други, упълномощени от тях представители на дружеството;

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

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

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, 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.3. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-58 от 20.01.2019 г. относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-95 от 12.12.2019 г., подадено „Гранд Енерджи Дистрибушън“ ЕООД за продължаване срока на лицензия № Л-349-15 от 17.01.2011 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“.**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-95 от 12.12.2019 г. от „Гранд Енерджи Дистрибушън“ ЕООД за продължаване срока на лицензия № Л-349-15 от 17.01.2011 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ на основание чл. 56, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 67, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със заповед № 3-Е-6 от 06.01.2020 г. на председателя на КЕВР. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-ПД-95 от 30.12.2019 г. „Гранд Енерджи Дистрибушън“ ЕООД е предоставило допълнителна информация.

Въз основа на анализ на фактите и обстоятелствата, съдържащи се в документите по административната преписка, се установи следното:

I. Правни аспекти

„Гранд Енерджи Дистрибушън“ ЕООД притежава лицензия № Л-349-15 от 17.01.2011 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 години, допълнена с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ с Решение № И1-Л-349 от 28.11.2014 г. на КЕВР.

В срока по чл. 42, ал. 2 от ЗЕ, „Гранд Енерджи Дистрибушън“ ЕООД е подало на основание чл. 56, ал. 1, т. 1 от ЗЕ заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-95 от 17.01.2019 г. за продължаване срока на издадената лицензия с 10 (десет) години.

Предвид горното, по аргумент от чл. 69, ал. 1 от НЛДЕ Комисията следва да прецени изпълнението на изискванията и задълженията по действащата лицензия и дали заявителят ще продължи да отговаря на условията за упражняване на лицензията, а именно дали притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията.

Видно от служебно извършена справка на интернет страницата на Търговския регистър към Агенцията по вписванията, правно-организационната форма на „Гранд Енерджи Дистрибушън“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност, с ЕИК

№ 201208860, със седалище и адрес на управление: гр. София 1404, район Връбница, Индустиална зона „Орион“, ул. 3020 № 34, ет. 4.

„Гранд Енерджи Дистрибушън“ ЕООД се управлява от Илия Владимиров Йорданов. Едноличен собственик на капитала е Надежда Стоянова Арсова.

„Гранд Енерджи Дистрибушън“ ЕООД има следния предмет на дейност: търговия с електроенергия и енергоносители, финансиране, инвестиционно проучване, проектиране, строителство, ремонт, реконструкция и експлоатация на обекти в сферата на енергетиката, производство, пренос и продажба на електрически и/или топлинна енергия, след получаване на съответен лиценз, както и всякаква друга дейност незабранена със закон.

Размерът на капитала на дружеството е 5 010 000 лв. и е изцяло внесен.

Въз основа на представените на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“, б. „б“ и б. „в“ от НЛДЕ декларации от управителя на „Гранд Енерджи Дистрибушън“ ЕООД се установява, че същият не е лишен от правото да упражнява търговска дейност и не е осъждан с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството, както и че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност, не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ и не му е отказвано издаването на лицензия за същата дейност. Следователно не е налице противоречие с разпоредбите на чл. 40, ал. 4, т. 1, 2 и 3 от ЗЕ.

Вещни права

Изискванията на чл. 40, ал. 1, т. 2 и т. 3 от ЗЕ за наличие на вещни права на заявителя върху енергийния обект, както и доказателства, че същият отговаря на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда, са неприложими в настоящата хипотеза, тъй като при осъществяването на дейността „търговия с електрическа енергия“ липсва енергиен обект.

II. Срок

Заявителят е поискал продължаване с 10 (десет) години на срока на издадената лицензия. Дружеството е посочило, че провежда политика за трайно присъствие и утвърждаване на енергийния пазар в Р. България и региона, както и за запазване и затвърждаване на пазарния си дял и плавното му увеличаване и има сериозно намерение да продължи да осъществява отговорно дейността си на търговец на електрическа енергия и на координатор на стандартна и комбинирана балансираща група.

III. Технически аспекти

1. Относно наличието на технически и материални ресурси за осъществяване на дейностите, изискванията и задълженията на действащата лицензия:

Видно от регистъра на търговските участници, който независимият преносен оператор „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) поддържа на интернет страницата си, „Гранд Енерджи Дистрибушън“ ЕООД е регистрирано като търговец на електрическа енергия с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и кодове съответно „32X0011001003133“, с код по чл.100, ал.6 от ЗЕ: „32X001100101323W“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ с ЕИС код „32X0011001009372“ и към момента е със статус „Активен“.

За осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, „Гранд Енерджи Дистрибушън“ ЕООД ще използва наето офис помещение, находящо се гр. София, Индустиална зона „Орион“, ул. 3020, № 34. Като доказателство заявителят е представил договор за наем на офис-площи от 01.11.2013 г. и анекс към договор за наем от 01.02.2013 г., сключени с „Бултрейд Корпорейшън“ ЕООД.

Дружеството декларира, че разполага с напълно изградена и функционираща информационна мрежа, съвременни комуникационни възможности и подходящи за дейността софтуерни продукти и решения, както следва: Офисът разполага с оборудване, собственост на Дружеството, състоящо се от работни станции, чрез които ще се обработва и изпраща информацията за участие в пазара - 16 бр.

Сървър и локална компютърна мрежа:

- Стабилизиране и непрекъснатост на електрическото захранване - (UPS)- APC 1000 VA
- Операционна система - Microsoft Windows Server 2019
- Антивирусна защита - Avast Antivirus 2019
- Рутер MikroTik CRS326-24G-2S+RM
- Рутер MikroTik CRS326-24G-2S+RM
- Антена Ubiquiti UniFi UAP-NANO-HD

Средства за комуникации:

- Стационарен телефон - 5бр. (VIVACOM)
- GSM връзка - 12 бр. мобилни телефонни апарати и SIM карти

Интернет доставчик и доставчици на телекомуникационни услуги - договори:

- CoolBox
- Теленор

Работна станция:

- Операционна система - Microsoft Windows 10 Pro
- Версия на текстообработваща програма - LibreOffice
- Версия на софтуер за електронна таблица - LibreOffice
- Версия на клиента за електронна поща - Tunderbird / Outlook

Сървър за електронна поща:

- Има прехвърлящ (relay) сървър - Сървър Dell PowerEdge 2950 с инсталирана операционна система на него Microsoft Windows Server 2008
- Сървър за електронна поща - с операционна система CentOS 7 - хоства се в Superhosting.bg
- Осигурена криптирана защита

2. Относно наличието на човешки ресурси и опит за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“:

Предоставени са данни за управленската и организационна структура на „Гранд Енерджи Дистрибушън“ ЕООД.

„Гранд Енерджи Дистрибушън“ ЕООД се ръководи от:

Управител на дружеството - Формулира и разглежда политиките, планира, управлява, координира и оценява цялостната дейност на дружеството, съгласно насоките и стратегиите, изготвени от управителния орган, пред който отговаря за предприетите действия и резултати; разглежда дейностите и резултатите на дружеството и изготвя стратегическия план за действие и развитие на дружеството; определя цели, стратегии и програми на дружеството; определя и управлява бюджети, контролира разходите и гарантира ефективно използване на ресурси; одобрява материални, човешки и финансови ресурси за изпълнение на производствените програми; наблюдава и оценява действията на дружеството спрямо установените цели и политики; представлява и защитава целите на дружеството на официални срещи, преговори, публични изслушвания и форуми.

Направление „Прогнозиране, моделиране и пазарни анализи“ - Осъществява краткосрочни и дългосрочни анализи и прогнози за производството и потреблението на електрическа енергия; краткосрочни и дългосрочни анализи и прогнози на цените на електроенергийния пазар в страната и Европа; разработване на фундаментален анализ - модели за прогнозиране на база фундаментални фактори, оказващи влияние върху тренда на цените, изготвяне на пазарни анализи и доклади за състоянието и развитието на електроенергийния пазар в страната и Европа по отношение на ключовите показатели - цени на ел. енергия, тенденции за влияние и пр.; разработване на технически анализ - прилагане на различни статистически и математически подходи и методи, с цел по-точно прогнозиране; поддържане на комуникация с търговски партньори и институции, свързани с процеса на изготвяне на прогнозите и анализите за пазара; анализиране и тълкуване на статистическа информация; представяне на цифрови данни чрез компютърни графики, схеми, таблици, доклади и други методи; изследване, оценяване и докладване за приложението, полезността и правилността на статистическите методи, използвани за получаване и оценка на информация; прилагане на статистическа методология, за

подготвяне информация за статистически анализи; ползване на различни платформи и екрани с цел оптимизация на търговска дейност - TFS, Reuters, ARRACO, 42 financial service.

Направление „Финанси и счетоводство“ (Главен счетоводител/Финансов директор) - Ръководи, организира и осъществява предварителен, текущ и последващ вътрешен финансов контрол по спазването на финансовата и платежната дисциплина, правилното оформяне на първичните и официалните счетоводни документи, редовното извършване на инвентаризациите и отразяването на резултатите от тях; подписва заедно с ръководителя всички документи от финансово-имуществен характер, от които произтичат права и задължения за предприятието, подписва баланса и счетоводните отчети, както и всички отчети и сведения, които произтичат от счетоводни записвания; ръководи и организира счетоводната отчетност чрез оптимална централизация на счетоводните операции и осигурява своевременно отразяване в счетоводството на всички стопански операции; полага грижи за осигуряване на необходимите финансови средства за изпълнение на задачите за всички дейности на предприятието и осигурява най-рационалното им използване; организира своевременното осигуряване на ръководството с финансово-счетоводна информация на съответните равнища на управление, като извършва системен анализ на финансовото състояние и на финансовите резултати, а съвместно с ръководителите на другите функционални звена извършва текущ и последващ анализ за дейността на предприятието; участва в разработването на вътрешните нормативни документи на предприятието; организира и осъществява своевременното уреждане на сметните взаимоотношения с дебитори и кредитори, за уреждане взаимоотношенията с бюджета, общинските съвети и с банките, за провеждане инвентаризации и проверки на парични и стоково материални ценности, за уреждане взаимоотношенията с осигурителните фондове, за съхраняването на счетоводните документи и предаването им по установения ред в архива, за срочното предаване на счетоводните документи в съответните органи; предлага за назначаване и за повишаване квалификацията на счетоводните кадри; осигурява необходимата информация на юриконсулта при оформяне на материали за установени липси и разхищения на парични средства и материални ценности, за неустойки и вреди по неизпълнение на договори и други; изпълнява и други конкретно възложени задачи, свързани с длъжността.

Звено „Финанси и счетоводство“ - Изготвяне на фактури, кредитни и дебитни известия, касаещи продажбите на ел. енергия към търговци, крайни клиенти и обществени поръчки; изготвяне на дневни заявки и справки за предплащания към контрагенти; изготвяне на справки (месечни, тримесечни годишни) за прогнозни постъпления, отразяване на всички прихващания; изготвяне на справки за прогнозните месечни покупки; изготвяне на протоколи за прихващане със контрагентите; ежедневно проследяване на постъпленията в банките и актуализиране на справките; ежедневно следене за получени счетоводни документи, фактури, протоколи, писма и др.; изготвяне и изпращане на банкови декларации за произход на средства по чл.4, ал.7 от ЗМИП; изготвяне на справки свързани покупки, продажби, обезпечения, банкови гаранции, по обществените поръчки и др.; ежемесечна проверка на вземанията и задълженията; изготвяне и отговаряне на писма за потвърждение на салдата с контрагенти; координиране на дейности с НАП, НОИ, Общината и банкови институции.

Звено „Управление на Човешките ресурси и ТРЗ“ - длъжността е пряко подчинена на Финансовия директор; подготвя трудовите договори и съхранява служебните досиета на служителите в дружеството; приема необходимите документи и подготвя проектите на трудовите договори, измененията към тях и заповедите за прекратяването им; организира отчитането на личния състав, състоянието и ползването на справки за настоящата и миналата трудова дейност; съхранява и попълва трудовите книжки и води установената документация на кадрите; подготвя документите за пенсиониране и ги представя в органите на социалното осигуряване; отразява движението на кадрите и промените в тяхното професионално-квалификационно равнище; изготвя

годишен график за платените отпуски и подготвя заповеди за разрешаване на ползването им; води отчетност за отпуските за временна неработоспособност и попълва необходимите данни в болничните листове; издава служебни бележки и удостоверения, свързани с трудовата дейност на служителите.

Направление „Търговия с електрическа енергия”, Отдел „Търговия на едро” - Изготвяне на стратегия за развитие на търговията с ел. енергия; следене на правната и регулаторна рамка във връзка с търговията с ел. енергия на европейски и национално ниво; извършва фундаментален и технически анализ на регионалните пазари и пазара в страната; мониторинг на платформите за търговия и анализ на тенденциите на енергийния пазар; управление на търговското портфолио за покупки и продажби на база пазарни анализи, комуникация с контрагенти, търговски графици и търговски опит; използване на различни стандартни и нестандартни продукти за оптимизация на фирменото портфолио; ползване на различни платформи и екрани с цел оптимизация на търговска дейност - TFS, Reuters, ARRACO, 42 financial service; сключване на дългосрочни и краткосрочни сделки за покупки и продажби на ел. енергия; ежедневна комуникация с производители, търговци, системни и пазарни оператори; провличане на нови контрагенти; разработване и навлизане на нови пазари и продукти - проучване, регистрация, сключване на сделки; изготвяне на оферти на пазара на електрическа енергия; търговия с преносни капацитети; изготвяне на справки за фактуриране на търговията на едро с ел. енергия; участие на търгове; изготвяне, преглед и потвърждение на търговски сетълменти, свързани с търговията на едро с ел. енергия.

Направление „Търговия с електрическа енергия”, Отдел „Търговия с крайни клиенти” - Осъществяване на контакти с крайни клиенти; събиране на информация за потреблението, финансовата стабилност на крайни клиенти; подготовка на анализи, профил и калкулиране на цени; оферирание - изготвяне, изпращане, координиране и проследяване на оферта; водене на преговори по телефон и/или срещи; подготвяне на договори, анекси, декларации и други документи; подготвяне на документи по процедури за вхвърдане на документи към ЕРП-тата; подаване на документи в ЕРП-тата; подписване на договори за достъп и пренос в ЕРП-тата; подписване на договори за доставчик от последна инстанция в ЕРП-тата; проверка на списъци от ЕРП-та за нови клиенти; изготвяне на справки за прогнозното потребление на нови клиенти и съгласуване с направление „Прогнозиране и балансиране” и „Финанси и счетоводство”; Следене на портфолиото от крайни клиенти за изтичащи договори; предоговаряне на цени, срокове и др.; ежедневно обслужване на крайни клиенти при запитвания по казуси (нови или отпадащи обекти, фактури, плащания, мрежови казуси и т.н.); изготвяне на справки към фонд СЕС за клиенти с облекчен размер на ЗкО; Мониторинг и анализ на пазара на крайни клиенти и пазарно поведението на конкуренцията.

Направление „Прогнозиране и балансиране” - Прогнозиране и балансиране на клиентски товарови профили, от контрагенти/доставчици и управление на балансираща група, контролиране и подпомагане информационното обслужване на клиентите на фирмата, проверяване, обработване и въвеждане на данни от измерванията; изготвяне на справки и отчети за всички операции по прогнозирането и балансирането на електрическа енергия; ежедневна комуникация с производители, търговци, системни и пазарни оператори, клиенти, контрагенти и пр. във връзка с прогнозирането и регистрирането на графици; изчисляване на небаланси спрямо прогнозирано и реално консумирано количество електрическа енергия на клиенти; изготвяне на прогнозни графици за потреблението и производството на членовете в балансиращата група.

Звено „Обществени поръчки” - Изготвяне на тръжна документация за провежданите процедури; стриктното спазване на изискванията на нормативните документи при провеждането на процедурите; организация на цялата отчетност на процедурите; архивиране на информация за участия по провежданите процедури; следене изпълнението на сключените договори; извършване на коригиращи действия и мероприятия при отклоняване от утвърдените и договорени доставки;

Направление „Търговска администрация“ - администриране на дейностите, свързани с търговията с електрическа енергия и балансиращата група - администриране на търговската дейност, администриране на продажбите на електрическа енергия, управление на договори, свързани с търговия на електрическа енергия, анализ и проследяване на държавна регулация и лицензионен режим относно търговия с ел. енергия, докладване на търговски сделки съгласно РЕМИТ, управление на взаимоотношение с институции, енергийна ефективност и постигане на индикативни цели, поддържането и надграждането на фирмените стандарти и процеси за търговия с ел. енергия и др., мониторинг и анализ на развитието на пазара на електроенергия от гл. т. на нормативна и институционална рамка и др.; GDPR - изготвяне на процедури и политики за защита на личните данни, оценка на риска и въздействието му, водене на регистър, следене правилното изпълнение на процедурите по защита на лични данни, описване в детайли на процеси на работа и контрол на защитата на лични данни, имплементиране и координиране на работни процеси; ISO стандарти -организиране на процеса по разработване, внедряване, поддържа и надграждане на фирмените процеси относно търговия с ел. енергия и съответните стандарти; управление на входяща и изходяща поща - в дигитален и хартиен вариант, изпращане и получаване на писма; управление на търговските комуникации на дружеството чрез обслужването на различни комуникационни канали с цел привличане на нови клиенти, устойчивото развитие на бизнеса и поддържане на положителен фирмен имидж в съответствие с фирмените визия, мисия и ценности; рекламни материали - съгласуване на визия с рекламна агенция, с ръководството и екипа, поръчка, обработка, изпращане по клиенти и контрагенти, следене и актуализиране набор от работни консумативи и изпращане на заявки.

„Адвокат“ - дейността е част от направление „Търговска администрация“, като предоставя правни съвети относно енергийните регулаторни режими, включително при формирането на цените на електрическата енергия; участва в изработването на проекти на договори, свързани с дейността при спазване на българското законодателство; предоставя правни становища, защитава интересите на дружеството.

„Системен администратор“ - дейността е част от направление „Търговска администрация“ с основна функция поддържане компютърните и информационните системи, необходими за осъществяване на дейността на дружеството, като поддържа на компютърните информационни мрежи и съоръжения; извършване на ремонтни дейности по компютърната техника и мрежата; контрол на състоянието на компютърната техника и мрежата; въвеждане на нови компютърни програми в мрежата и компютрите; извършване на периодичен преглед на наличната техника и подновява остарелите или амортизираните ѝ части; обслужване на междинните центрове и възли на компютърната и информационната мрежа. Постоянно следене на новостите в областта на информационните технологии.

За постигане на своите цели дружеството разчита на квалифицирани специалисти в съответните области. Горезисложените дейности се извършват от 16 броя служители.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства се установява, че „Гранд Енерджи Дистрибушън“ ЕООД притежава технически възможности, организационна структура, материални и човешки ресурси и отговаря на условията да продължи да изпълнява дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

IV. Икономически аспекти

Относно наличието на финансови възможности на заявителя за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, както и наличие на финансови гаранции и обезпечения за сключване на сделки за търговия с електрическа енергия, съгласно

Правилата за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи (Правилата):

„Гранд Енерджи Дистрибушън“ ЕООД е представило бизнес план за периода 2020 г. – 2024 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, с прогнозни годишни финансови отчети, съгласно изискванията на чл. 13 от НЛДЕ, както и годишни финансов отчет за 2016 г.- 2018 г.

В бизнес плана са заложили бавно нарастващи количества електрическа енергия за покупко-продажба, като техните обеми са от 3 990 000 MWh през 2020 г. до 4 190 000 MWh през 2024 г.

Прогнозните цени, по които дружеството ще купува и продава електрическа енергия през периода на бизнес плана, са:

Показател	Мярка	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
Средна покупна цена	лева/MWh	81,38	82,80	85,65	89,46	90,41
Средна продажна цена	лева/MWh	101,00	101,00	101,00	101,00	101,00
Количество търгувана ел. енергия общо	MWh	3 990 000	4 040 000	4 090 000	4 140 000	4 190 000

Дружеството очаква да увеличава търгуваните обеми електрическа енергия, както и ръст покупната цена. За разглеждания период, дружеството очаква увеличение на печалбата от 5 202 хил. лв. за 2020 г., до 6 248 хил. лв. за 2024 г.

Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2020 г. – 2024 г. е представена по-долу:

Показатели в хил. лева	Прогноза				
	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
Приходи	437 240	458 456	480 010	503 005	512 440
<i>в т. ч. от продажба на електроенергия</i>	414 390	435 606	457 160	480 155	489 590
Разходи	431 461	452 537	473 819	496 656	505 948
<i>в т.ч. за покупка на електроенергия</i>	399 210	417 210	435 110	457 360	466 210
Счетоводна печалба	5 779	5 919	6 900	6 349	6 492
Финансов резултат	5 202	5 328	6 210	5 714	6 248

Към бизнес плана „Гранд Енерджи Дистрибушън“ ЕООД е представило SWOT анализ, в който дружеството е посочило своите силни и слаби страни, възможностите за развитие и вероятните заплахи за дейността си.

С допълнително писмо с вх. № Е-ЗЛР-Пд-95 от 30.12.2019 г., дружеството е представило удостоверение от 23.12.2019 г. от „Инестбанк“ АД, според което „Гранд Енерджи Дистрибушън“ ЕООД е клиент на банката с открита специална сметка за обезпечаване на бъдещи сделки при упражняване на лицензионната дейност „търговия с електрическа енергия“, наличността по която към 23.12.2019 г. е 22 997 652,86 лева. Сумата по специалната сметка е в размер, съответстващ на изискванията на чл. 19, ал. 2 от Правилата, видно от годишния финансов отчет на дружеството за 2018 г. Според удостоверението е посочено, че в изпълнение на чл. 19, ал. 4 от Правилата, при поискване от КЕВР, банката ще предоставя информация за оборотите и салдото по специалната сметка.

Въз основа на всичко гореизложено може да се направи извод, че ако спазват заложените в бизнес плана параметри и представените в пазарния анализ данни,

„Гранд Енерджи Дистрибушън“ ЕООД ще притежава финансови възможности 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“.

V. Правила за работа с потребители на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ дружеството е представило Правила за работа с потребители. Според изискванията на чл. 38в, ал. 2 от ЗЕ, правилата уреждат реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения, формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях.

VI. Договори за участие в стандартна и комбинирана балансиращи групи

На основание чл. 12, ал. 1 от НЛДЕ и чл. 19, ал. 1 и ал. 2, във връзка с чл. 11, т. 9 от ПТЕЕ, „Гранд Енерджи Дистрибушън“ ЕООД е представило проект на „Договор за участие в стандартна балансираща група“ и проект на „Договор за участие в комбинирана балансираща група“. След преглед на представените проекти на договори е установено, че същите имат съдържание, съответстващо на изискванията на чл. 12, ал. 2 от НЛДЕ. Представени са също така и проекти на „Общи принципи за разпределяне на небаланси в балансиращата група“, въз основа на които небалансите се разпределят справедливо и равнопоставено на всеки член от групата и в съответствие с ПТЕЕ.

Изказвания по т.3.:

Докладва П. Младеновски. По цитираното административното производство, след анализ на представените от дружеството документи. Въз основа на анализ на представените факти и обстоятелства по административната преписка, работната група е установила следното: Дружеството „Гранд Енерджи Дистрибушън“ ЕООД притежава технически възможности, организационна структура, материални и човешки ресурси и отговаря на условията да продължи да изпълнява дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна и координатор на балансираща група“. Направен е и извод, че ако спази заложените в бизнес плана параметри и представените в пазарния анализ данни, дружеството ще притежава финансови възможности за извършване на лицензионната дейност.

Предвид това 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 ЗЕ, работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

- 1. Да приеме доклада на работната група.*
- 2. Да насрочи открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ за разглеждане на подаденото заявление;*
- 3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи „Гранд Енерджи Дистрибушън“ ЕООД, или други упълномощени от тях представители на дружеството;*
- 4. Датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на страницата на Комисията в интернет.*

И. Н. Иванов установи, че няма изказвания и отново допълни по т. 2, че насрочва по заявлението на „Гранд Енерджи Дистрибушън“ ЕООД откритото заседание на 29.01.2020 г. от 10:00 часа в зала 4, в сградата на КЕВР и подложи на гласуване проекта на решение.

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 ЗЕ, предлагаме Комисията да вземе следните

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-95 от 12.12.2019 г., подадено „Гранд Енерджи Дистрибушън“ ЕООД за продължаване срока на лицензия № Л-349-15 от 17.01.2011 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1 на 29.01.2020 г. от 10:00 часа в зала IV на КЕВР;

3. За участие в откритото заседание да бъдат покани лицата, представляващи „Гранд Енерджи Дистрибушън“ ЕООД или други, упълномощени от тях представители на дружеството;

4. 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 Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, 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.4. Комисията разгледа доклад № Е-Дк-46 от 15.01.2020 г. относно: **заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-73 от 16.10.2019 г. на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД за продължаване срока на лицензия за пренос на топлинна енергия.**

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-73 от 16.10.2019 г. от „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД за продължаване срока на лицензия № Л-010-05 от 17.10.2000 г. за дейността „пренос на топлинна енергия“ с 20 години на основание чл. 56, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетика (ЗЕ), във връзка с чл. 67, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

Със заповед № 3-Е-221 от 24.10.2019 г. на председателя на КЕВР е създадена работна група със задача да проучи обстоятелствата, съдържащи се в заявлението и приложенията към него за установяване на основателността на искането.

С писмо с изх. № Е-ЗЛР-ПД-73 от 21.11.2019 г. от заявителя е поискано да представи допълнителна информация и документи, които са представени с писмо с вх. № Е-ЗЛР-ПД-73 от 05.12.2019 г.

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

От представеното удостоверение за актуално състояние и от извършената служебна справка в Търговския регистър, воден от Агенцията по вписванията към Министерството на правосъдието, е видно, че „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон, като не е в производство по несъстоятелност или ликвидация. „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД е еднолично акционерно дружество, с ЕИК 115016602, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив 4000, район Централен, ул. „Христо Г. Данов“ № 37, с предмет на дейност: производство и пренос на топлинна енергия, комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, поддържане и експлоатация на газопроводи ниско налягане и други дейности и услуги, обслужващи основните дейности. Капиталът на дружеството е в размер на 28 000 000 лева, разпределен в 140 000 поименни акции, всяка с номинална стойност 200 лв. Едноличен собственик на капитала е ЕВН

България Фернверме Холдинг ГмбХ, чуждестранно юридическо лице, държава: Австрия. Управлява се по едностепенна система на управление - от съвет на директорите.

„ЕВН България Топлофикация“ ЕАД (ЕВН ТР) е титуляр на следните лицензии:

- С Решение на КЕВР № Л-506 от 31.10.2018 г. е прекратена лицензия № Л-011-03 от 17.10.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и лицензия № Л-012-02 от 17.10.2000 г. за дейността „производство на топлинна енергия“ и е издадена **лицензия № Л-506-03 от 31.10.2018 г.** за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ за срок от 25 (двадесет и пет) години чрез енергийни обекти: ТЕЦ „Пловдив Север“ и ОЦ „Пловдив Юг“ с обща инсталирана електрическа мощност 80 MW_e и обща инсталирана топлинната мощност – 297 MW_t.

- **лицензия № Л-010-05 от 17.10.2000 г.** за дейността „пренос на топлинна енергия“ на територия в гр. Пловдив за срок от 20 (двадесет) години, изменена с решение № И1-Л-010-05 от 16.01.2002 г. и № ИЗ-Л-012 от 29.10.2014 г. Съгласно условията на лицензията същата влиза в сила от датата, на която изтича определеният от закона срок за обжалване на решението за издаването ѝ, а именно от 17.11.2000 г., поради което срокът ѝ изтича на 17.11.2020 г.

С Решение № БП-2 от 31.10.2018 г. Комисията е одобрила бизнес план на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД за периода 2018 г. - 2022 г. за дейностите по двете лицензии.

Дружеството е обосновоало искането си за продължаване на срока на лицензията за пренос на топлинна енергия със следните мотиви:

Поетапно въвеждане в експлоатация на водните топлопреносни мрежи (ТПМ) за отопление и битово горещо водоснабдяване на сгради в административните райони на гр. Пловдив е започнало през 1978 г. В южния топлофикационен район на града въвеждането в експлоатация на водните ТПМ е след 1982 г. Мрежата е била двутръбна, затворена, кръгова и положена предимно в непроходими канали. Изграден е бил комуникационен колектор – проходим, с дължина 5 km. Към края на 2007 г. дължината на топлопреносната мрежа е била 156 km.

В края 2019 г. общата дължина на трасетата на мрежата е достигнала 182 km. Около 20% от топлопроводите са от предварителни изолирани тръби, положени по новата модерна безканална технология, с вградени метални проводници за система за следене на течовете.

Дружеството притежава и развива ТПМ и снабдява с топлинна енергия над 31 000 клиенти на територията гр. Пловдив. През 2018 г. е изпълнен и последният етап по изграждането на втора градска магистрала. Проектът е осъществен в рамките на четири поредни години и представлява част от концепцията на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД за изграждане на кръгова схема на топлопреносната мрежа на гр. Пловдив. Новият разпределителен топлопровод осигурява двустранно захранване на консуматорите в централната част на града и обектите, южно от центъра на гр. Пловдив, и дава възможност за присъединяване на нови клиенти, чрез изграждане на топлопреносна мрежа в нетоплофициран район на гр. Пловдив. Изградени са нови 2 063 m топлопреносна мрежа и са монтирани 22 бр. нови абонатни станции (АС). Към настоящия момент топлопреносната мрежа в гр. Пловдив е 182 km със 1 222 модернизиранни АС. „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД е инвестирало в разширение на топлопреносната мрежа в гр. Пловдив за присъединяване към централната топлопреносна мрежа на детски заведения, общински и държавни сгради, жилищни сгради.

Приоритет на дружеството е поддържането и развитието на постигнатите показатели, следвайки световните тенденции за устойчиво развитие, енергийна ефективност и минимален екологичен отпечатък на своята дейност.

С цел надеждно и ефективно предоставяне на екологична и комфортна алтернатива за отопление, дружеството е инвестирало в редица мероприятия по ремонта и оптимизацията на съществуващите съоръжения. В етап на изпълнение е

изграждането на заместващи мощности. Подготвени и въведени са системи за качество, гарантиращи безопасно производство в съответствие с екологичните норми и стремежа към висока удовлетвореност на клиентите. „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД поема ангажимент да продължи да снабдява клиентите си чрез по-сигурна топлопреносна мрежа, давайки своя принос за качеството на въздуха в гр. Пловдив. Централизираното топлоснабдяване е разпознато като екологично и икономично решение за европейските градове и това е подчертано в наскоро приетия пакет от нормативни предложения на Европейската Комисия, озаглавен „Чиста енергия за всички европейци“. Топлофикационните централи, разположени в близост до жилищни райони, са от голяма полза за опазване чистотата на атмосферния въздух, тъй като заменят голям брой индивидуални отоплителни системи, които имат ниски комини и неконтролирано изгаряне на горива – неефективен и замърсяващ метод на отопление. Мерките за подобряване на ефективността на съществуващата система в нейната цялост водят до спестяване на първична енергия чрез модернизацията на инсталациите за производство, до повишаване ефективността на горивните процеси и рехабилитацията на мрежата. Ефектът от това е, че въздухът в града с централно отопление е много по-чист отколкото, ако се използва индивидуално отопление във всяко жилище.

„ЕВН България Топлофикация“ ЕАД разполага и поддържа необходимата организационна структура, материални и нематериални ресурси (вкл. компютри и софтуери, комуникационна инфраструктура и др.), персонал с подходяща квалификация и опит за извършване на дейността „пренос на топлинна енергия“.

Структура на персонала на дружеството към 30.11.2019 г.:

„ЕВН България Топлофикация“ ЕАД		
Наличен състав на сътрудниците	Брой	132
от тях жени	%	18.94
тях мъже	%	81.06
Среден стаж във фирмата	години	18
Средна възраст	години	48
Със средно образование	%	56,8
С висше образование	%	43.2

Пряко с дейността по пренос на топлинна енергия са заети 36 сътрудника от:

- Център „Услуги за клиентите“ и
- Център „Продажба на топлинна енергия и услуги“

Дружеството има сключен договор с „ЕВН Център за услуги“ ЕООД за определени спомагателни дейности от административно и техническо естество.

В случаите, когато ЕВН ТР е възложил с договор изпълнението на отделни части от лицензионната дейност или на други, свързани с нея дейности на трети лица, лицензиантът носи пълна имуществена и административна отговорност за изпълнението на тези дейности.

Също така ЕВН ТР има сключени договори за предоставяне изпълнението на дейности по лицензията на трети лица, във връзка с изпълнение на разпоредбите на Правилата за търговия с електрическа енергия и обслужване на клиентите с единна точка на контакт при услуги от комуналния сектор.

За ограничаване на загубите на топлоносител се извършват множество дейности по локализация и отстраняване на пробивите и неплътностите по ТПМ. Немалка част от загубите на топлоносител, респективно на топлинна енергия, се дължи на пробиви, чиито мащаб представлява риск за нормалната работа на топлоснабдителната система. Тези загуби се определят като аварии.

С тези дейности целогодишно е ангажирано специализирано звено, което разполага с необходимата подготовка, квалификация и технически средства за откриване и

отстраняване на неплътности и пробиви.

Като част от инвестиционната програма на дружеството, с цел намаляване на технологичните загуби, подобряване на инфраструктурата, се предвижда за изпълнение и план за развитие и рехабилитация на топлопреносната мрежа.

В подкрепа на искането дружеството е представило следните документи:

1. Обосновка на предложението за продължаване срока на лицензията;
2. Решение на управителния орган от 18.09.2019 г. за продължаване срока на лицензия № Л-010-05 от 17.10.2000 г. за пренос на топлинна енергия на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД;
3. Одобрен бизнес план на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД за периода 2018 г. – 2022 г.;
4. Карта и описание на границите на територията на лицензията на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД;
5. Списък и технически характеристики на обектите, чрез които се осъществява лицензионната дейност;
6. Места на присъединяване на топлопреносната мрежа към производствените съоръжения на производителя;
7. Места на измерване и измервателна система за топлинната енергия между преносната мрежа и производителите на топлинна енергия;
8. Инвестиционна и ремонтна програма 2019 г.;
9. Извлечение от инвентарна книга и документи, удостоверяващи собствеността или правото на ползване;
10. Разрешения за ползване и удостоверения за въвеждане в експлоатация на топлопроводи и АС за периода 2012 г. – 2018 г.;
11. Списък на абонатни станции и топлопроводи, собственост на трети лица, подлежащи на изкупуване, съгласно чл. 137, ал. 3 и § 4 от ПЗР на ЗЕ.

ТЕХНИЧЕСКИ АСПЕКТИ:

„ЕВН България Топлофикация“ ЕАД извършва лицензионната си дейност чрез 182 km топлопроводи и 1 222 модернизирани АС. Дружеството притежава и развива топлопреносната мрежа на територия в гр. Пловдив и снабдява с топлинна енергия над 31 000 клиенти. В инвестиционния план са предвидени средства за бъдещо разширение и рехабилитация на мрежата. Дружеството поддържа топлопреносната мрежа в добро техническо състояние. Разполага и с необходимата организационна структура, персонал с подходяща квалификация и опит за извършване на дейността „пренос на топлинна енергия“. „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД притежава лицензия № Л-506-03 от 31.10.2018 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ чрез енергийни обекти: ТЕЦ „Пловдив Север“ и ОЦ „Пловдив Юг“, за срок от 25 (двадесет и пет) години, който надвишава поискания от дружеството нов срок на лицензията за пренос на топлинна енергия.

С оглед на гореизложеното срокът на лицензия № Л-010-05 от 17.10.2000 г. за пренос на топлинна енергия може да бъде удължен с 20 (двадесет) години, считано от 17.11.2020 г.

„ЕВН България Топлофикация“ ЕАД притежава технически възможности да продължи да изпълнява дейността по лицензията за пренос на топлинна енергия през новия срок чрез топлопреносна мрежа на територия в гр. Пловдив, която е описана в Приложение № 2 към лицензията.

ПРАВНИ АСПЕКТИ:

При продължаване на срока на лицензията, съгласно чл. 69, ал. 1 от НЛДЕ, Комисията следва да прецени изпълнението на изискванията и задълженията по действащата лицензия и дали заявителят ще продължи да отговаря на условията за упражняване на лицензията за новия ѝ срок, а именно да е лице, регистрирано по Търговския закон, което притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания

за осъществяване на дейността по лицензията, да има вещни права върху енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността и да е представило доказателства, че енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността по лицензията, отговарят на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда. На основание чл. 69, ал. 4 от НЛДЕ в производството за продължаване на лицензия се прилагат съответно редът и сроковете за подаване, разглеждане и решаване на искане за издаване на лицензия. Съгласно чл. 69, ал. 3 от НЛДЕ с решението за продължаване на срока на лицензията Комисията определя условията за осъществяване на лицензионната дейност за новия срок.

Предвид изложеното по-горе, „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД е търговец по смисъла на Търговския закон, не е в производство по несъстоятелност или ликвидация и КЕВР не му е отнемала или отказвала издаването на лицензия за същата дейност, поради което продължаването на срока на издадената лицензия няма да е в противоречие с разпоредбите на чл. 40, ал. 4, т. 1, 2 и 3 от ЗЕ.

Заявителят е посочил, че лицензионната дейност ще се осъществява чрез подробно описани в заявлението основни съоръжения на територията на гр. Пловдив, чрез които до настоящия момент е осъществявал дейността по пренос на топлинна енергия. За удостоверяване на вещните си права върху енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността по лицензията, дружеството е представило извлечение от инвентарна книга, копия от договори за изкупуване на енергийни обекти, документи за въвеждане на строежи в експлоатация, издадени при условията и по реда на ЗУТ, списък на абонатни станции и топлопроводи, собственост на трети лица, подлежащи на изкупуване, съгласно чл. 137, ал. 3 и § 4 от ПЗР на ЗЕ.

ИКОНОМИЧЕСКИ АСПЕКТИ:

Съгласно представения предварителен годишен финансов отчет за 2019 г. „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД очаква от осъществяване на дейността да реализира печалба в размер на 15 227 хил. лв.

През 2019 г. общите активи спрямо 2018 г. се увеличават на 110 896 хил. лв. от 95 922 хил. лв. или с 15,61% в резултат на увеличени машини, съоръжения и оборудване.

Нетекущите задължения се увеличават през 2019 г. на 27 544 хил. лв. спрямо 2018 г. когато са 20 094 хил. лв., докато текущите задължения намаляват на 24 660 хил. лв. от 32 219 хил. лв. за 2018 г.

Собственият капитал на дружеството се увеличава от 43 609 хил. лв. за 2018 г. на 58 692 хил. лв. за 2019 г., вследствие на прогнозирания положителен финансов резултат.

В тази връзка, съотношението собствен капитал и дълготрайни активи за 2019 г. е 0,68, което означава, че дружеството не разполага с достатъчно собствени средства за придобиване на нови нетекущи активи.

Коефициентът на обща ликвидност за 2019 г. (съотношението между краткотрайни активи и краткосрочни пасиви) е 0,98 което показва, че дружеството все още не разполага с достатъчно свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения.

Съотношението между собствен капитал и краткосрочни и дългосрочни пасиви е 1,12, което показва, че дружеството разполага с достатъчно собствен финансов ресурс да обезпечи обслужването на дългосрочните и краткосрочните си задължения.

Структурата на пасива в 2019 г. е 53% собствен капитал и 47% привлечен капитал, а през 2018 г. е в съотношение 45% собствен капитал и 55% привлечен капитал.

Финансови аспекти за периода 2019 г.-2022 г. от одобрения бизнес план 2018 г. -2022 г. на дружеството

1. Прогнозирани финансови параметри

От представения финансов модел за периода 2019 г. – 2022 г. със заявлението за издаване на лицензия за производство на електрическа и топлинна енергия е видно, че от 2019 г. във всяка година от осъществяване на дейността прогнозира да реализира положителни финансови резултати. Приходите от продажба на топлинна енергия нарастват през 2022 г. с 23,37% спрямо 2019 г.

Приходите от продажби са формирани при количества в съответствие с производствената програма и продажни цени, калкулирани в съответствие с прогнозната цена на природния газ, така че полученият брутен марж да покрие необходимите условно-постоянни разходи на дружеството и да гарантира възвръщаемост на инвестирания капитал.

При така заложените от дружеството ценови параметри се очаква брутният марж от 2019 г. да се движи в порядъка 39-44% от очакваните приходи от продажба, като достигне 35 353 хил. лв. през 2022 г.

2. Финансови показатели, изчислени на база балансова структура

Анализът на финансовите показатели, изчислени на база прогнозна балансова структура в периода 2019 г. – 2022 г., показва, че дружеството в периода подобрява общата ликвидност и ще разполага със собствени оборотни средства, с които да обслужва текущите си задължения, както и е в състояние да обезпечи обслужването на задълженията си със собствен финансов ресурс.

3. Размер и начин на финансиране на предвидените инвестиции

Прогнозираните инвестиционни разходи на дружеството за периода 2019 г. - 2022 г. общо са 55 259 хил. лв., разпределени по години и източници на финансиране, като за финансовото обезпечение и изпълнение на посочените инвестиции се прогнозира реинвестиране на капитализираната част от печалбата след данъчно облагане и привлечени средства.

Въз основа на гореизложеното може да се направи извод, че „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД предвид заложените прогнозни финансови резултати от дейността във всяка година в периода 2019 г. – 2022 г. ще притежава финансови възможности за осъществяване и развитие на лицензионната дейност „пренос на топлинна енергия“.

Изказвания по т.4.:

Докладва Ю. Ангелова. Подаденото заявление от „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД е с искане, срокът на лицензията за „пренос на топлинна енергия“ да бъде продължен с 20 години. Ю. Ангелова припомни, че през 2018 г. двете лицензии на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД за комбинирано производство и само на топлинна са обединени в една обща лицензия със срок от 25 години. В момента дружеството е поискало 20 години, което като срок е малко по-кратък, но Комисията няма правомощия да даде срок по-голям от поисканото. По правните аспекти, работната група е доказала, че дружеството е изпълнило нормативните изисквания по Закона за енергетиката и съответно по Наредба за лицензиране на дейностите в енергетиката. Съгласно този член, чл. 69, ал. 1 от Наредбата за лицензиране на дейностите в енергетиката, Комисията следва да прецени изпълнението на изискванията и задълженията по действащата лицензия и дали заявителят ще продължи да отговаря на всички условия за упражняване на лицензията, а именно лицето да е регистрирано по Търговския закон, да притежава технически, финансови и човешки ресурси, което е доказано с всички документи, които са представени по преписката и съответно изводът е, че е доказано, че не е в несъстоятелност, не му е отказана лицензия. Всички изискуеми неща по наредбата са изпълнени. В техническата част, дружеството извършва лицензионната си дейност, чрез 182 км. мрежи, мрежа от тръбопроводи, 1 222 абонатни станции, които изцяло са модернизирани, представени са много документи от 2012 г. за подмяна и присъединяване на нови абонати. Доказано е, че дружеството за изтеклия период на лицензията, доста добре развива мрежата и притежава финансови възможности. Изводът по техническата част е достатъчно персонал с обособени звена по производството и по работа с клиенти. И въз основа на всички представени доказателства в техническата част, изводът е, че дружеството ще притежава тези технически възможности и през следващите 20 години да изпълнява дейността пренос на топлоенергия на територия в гр. Пловдив.

Докладва П. Петрова. Финансови аспекти за периода 2019 г.-2022 г. от одобрения

бизнес план 2018 г. -2022 г. на дружеството. От представения финансов модел за периода е видно, че от 2019 г. във всяка година от осъществяване на дейността прогнозира да реализира положителни финансови резултати. Приходите от продажба на топлинна енергия нарастват през 2022 г. спрямо 2019 г. Те са формирани при количества в съответствие с производствената програма и продажни цени, калкулирани в съответствие с прогнозната цена на природния газ, така че полученият брутен марж да покрие необходимите условно-постоянни разходи на дружеството и да гарантира възвръщаемост на инвестирания капитал. Финансовите показатели, изчислени на база прогнозна балансова структура за периода 2019 г. – 2022 г., показват, че дружеството в периода подобрява общата ликвидност и ще разполага със собствени оборотни средства, с които да обслужва текущите си задължения, както и е в състояние да обезпечи обслужването на задълженията си със собствен финансов ресурс. Инвестициите, прогнозираните инвестиционни разходи на дружеството за периода 2019 г. - 2022 г., общо са 55 259 хил. лв. Разпределени по години и източници на финансиране, като за финансовото обезпечение и изпълнение на посочените инвестиции се прогнозира реинвестиране на капитализираната част от печалбата, след данъчно облагане и привлечени средства. Въз основа на гореизложеното може да се направи извод, че „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД предвид заложените прогнозни финансови резултати от дейността във всяка година в периода 2019 г. – 2022 г. ще притежава финансови възможности за осъществяване и развитие на лицензионната дейност „пренос на топлинна енергия“. 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 Комисията да обсъди и приеме следните решения:

- 1. Да приеме настоящия доклад.*
- 2. Да насрочи открито заседание за разглеждане на подаденото заявление за продължаване срока на лицензия № Л-010-05 от 17.10.2000 г. за дейността „пренос на топлинна енергия“.*
- 3. Докладът, както и датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на страницата на Комисията в Интернет.*
- 4. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД или други упълномощени от тях представители на дружеството.*

И. Н. Иванов установи, че няма изказвания и допълни, отново по т. 2 насрочва открито заседание, на което Комисията да разгледа доклада по отношение на заявлението на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД за 29.01.2020 г. от 10:10 часа, дефазизирано с 10 минути по отношение на предшестващите открити заседания и подложи на гласуване проекта на решение.

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, предлагаме Комисията да обсъди и приеме следните решения:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-73 от 16.10.2019 г. на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД за продължаване срока на лицензия за пренос на топлинна енергия;
2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1 на 29.01.2020 г. от

10:10 часа в зала IV на КЕВР;

3. За участие в откритото заседание да бъдат покани лицата, представляващи „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД или други, упълномощени от тях представители на дружеството;

4. 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 Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитоновна – за, 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.5. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-62 от 20.01.2020 г. относно: **заявление с вх. Е-ЗЛР-ПД-89 от 14.11.2019 г. за продължаване срока на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и продължаване срока на лицензия за дейността „пренос на топлинна енергия“, подадени от „Топлофикация - Бургас“ ЕАД.**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-89 от 14.11.2019 г., допълнено с писмо с вх. № Е-14-13-13 от 02.12.2019 г., от „Топлофикация - Бургас“ ЕАД за продължаване срока на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и за продължаване срока на лицензия за дейността „пренос на топлинна енергия“, на основание чл. 56, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ).

За проучване на обстоятелствата в подаденото заявление е сформирана работна група със Заповед № З-Е-240 от 26.11.2019 г. на председателя на КЕВР.

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

„Топлофикация - Бургас“ ЕАД притежава лицензия № Л-023-02 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и лицензия № Л-024-05 от 15.11.2000 г. за дейността „пренос на топлинна енергия“ на територия в град Бургас, всяка за срок от 20 години. Съгласно условията на лицензиите същите са в сила от датата, на която изтича определеният от закона срок за обжалване на решението за издаването им, а именно от 16.12.2000 г.

С Решение № Л-023 от 15.11.2000 г. Комисията е издала на „Топлофикация - Бургас“ ЕАД лицензия № Л-023-02 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на топлинна енергия“. С Решение № Р-036 от 17.04.2006 г. Комисията е изменила и допълнила лицензия № Л-023-02 от 15.11.2000 г., издадена на „Топлофикация - Бургас“ ЕАД, за дейността „производство на топлинна енергия“, с условията за изграждане на енергийния обект “Инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия” на база шест газови бутални двигателя със 17,82 MW електрическа мощност и 18,59 MW топлинна мощност”, с условията за производство на електрическа и топлинна енергия и по отношение на Приложение № 1 към лицензията, като е определила срок на лицензията 20 (двадесет) години, считано от датата на получаване на разрешение за осъществяване на лицензионната дейност. С Решение № Р-092 от 06.10.2008 г. Комисията е дала на “Топлофикация - Бургас” ЕАД разрешение за започване осъществяването на лицензионната дейност „производство на електрическа и топлинна енергия“, считано от датата на разрешенията за ползване на строеж по Закона за устройство на територията,

представени по административната преписка, а именно от 26.04.2007 г.

Предвид изложеното, срокът на лицензия № Л-023-02 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ изтича на 26.04.2027 г., а срокът на лицензия № Л-024-05 от 15.11.2000 г. за дейността „пренос на топлинна енергия“ изтича на 16.12.2020 г.

От представеното удостоверение за актуално състояние и от извършената служебна справка в Търговския регистър, воден от Агенцията по вписванията към Министерството на правосъдието, е видно, че „Топлофикация - Бургас“ ЕАД е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон. „Топлофикация - Бургас“ ЕАД е еднолично акционерно дружество, с ЕИК 102011085, със седалище и адрес на управление: област Бургас, община Бургас, гр. Бургас 8000, ж.к. Лозово. Дружеството е с предмет на дейност: „производство на топлинна енергия, пренос на топлинна енергия и други дейности и услуги обслужващи основните дейности, разпределение и продажба на топлинна енергия, производство и продажба на електро енергия, поддръжка и експлоатация на газопроводи ниско налягане и котлоагрегати на гориво природен газ, както и всяка друга дейност незабранена от закона“.

„Топлофикация - Бургас“ ЕАД е с едностепенна система на управление - управлява се от съвет на директорите и се представлява от Христин Илиев Илиев, в качеството му на изпълнителен директор. Капиталът на дружеството е в размер на 26 581 322 лева, разпределен в 26 581 322 поименни акции, всяка с номинална стойност 1 лв. Едноличен собственик на капитала е Бовард Лимитид, чуждестранно юридическо лице, държава: Великобритания.

Съгласно представената декларация от изпълнителния директор на „Топлофикация – Бургас“ ЕАД и след извършена служебна справка в Търговския регистър към Агенцията по вписванията, се установи, че дружеството не е в производство по несъстоятелност или в производство по ликвидация. КЕВР не е отнемала лицензии и не е отказвала издаването на лицензии на дружеството за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и дейността „пренос на топлинна енергия“.

І. Заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-89 от 14.11.2019 г. на „Топлофикация - Бургас“ ЕАД съдържа искане за продължаване на срока на лицензия № Л-023-02 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“.

Със заявлението „Топлофикация - Бургас“ ЕАД е поискало продължаване срока на издадената лицензия с 20 (двадесет) години.

Дружеството е обосновоало искането си със следните мотиви:

ОЦ “Лозово” е въведена в експлоатация през 1982 год. и е функционирала непрекъснато. Тя е единствен топлоизточник на дружество “Топлофикация – Бургас” ЕАД.

Разположените в северна промишлена зона или в близост до топлопреносна мрежа фирми със собствен топлоизточник произвеждат топлоенергия само за собствени нужди и нямат възможност за допълнително производство на топлоенергия за продажба, поради малка мощност на инсталираните съоръжения или икономическа нецелесъобразност.

В резултат на изпълнението на програми за ремонтна и инвестиционна дейност по години на основните съоръжения е извършен определен обем ремонтни и инвестиционни дейности, допринесли за поддържането им в добро техническо състояние. “Топлофикация- Бургас” ЕАД разполага с необходимите основни и спомагателни съоръжения, осигуряващи производството на електрическа и топлинна енергия в съответствие с нуждите на пазара и потребностите на клиентите на дружеството.

През 1995 год. е извършено газифицирането на топлоизточника, за да се увеличи срокът на безаварийна експлоатация на производствените съоръжения.

С реализиране през 2006 г. на инвестиционен проект – изграждане на “Инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия в

“Топлофикация – Бургас” ЕАД” на база шест газови бутални двигателя с 17,82 MW електрическа мощност и 18,59 MW топлинна мощност” дружеството въвежда високоефективното производство на топлинна и електрическа енергия. Съгласно сервизните документи на всеки газобутален двигател се гарантира пробег от 96 000 часа без основен ремонт. След извършване на основен ремонт се гарантира същият ресурс.

Чрез изграждането на ИКПТЕЕ е въведено в експлоатация екологично чисто производство, осигуряващо оптимално използване на първичните енергийни ресурси и свързаните с това ниски стойности на емисиите с изходящите газове.

Проектът кореспондира с приоритетните цели на Закона за енергетиката – за насърчаване на комбинираното производство на електрическа и топлинна енергия. Повишава се степента на енергийната ефективност и се намаляват производствените разходи, което повишава конкурентноспособността на дружеството.

От 2016 г. в централата функционира нов водогреен котел ВК № 5 за производство на топлинна енергия, чрез оползотворяване на биомаса (дървесен чипс, слънчогледови пелети, сламени пелети, слама, слънчогледова шлюпка), с входяща топлинна мощност 17.72 MW. Произведената от котела топлоенергия с топлоносител гореща вода се предоставя на обществената мрежа за централно топлоснабдяване. Котелът е въведен в експлоатация на 24.11.2016 г., снабден е с мултициклон и ръкавен филтър – пречиствателни съоръжения за улавяне на прахови частици, като всички извършени до момента контролни и собствени периодични измервания са в съответствие с емисионните норми.

Извършената диверсификация на горивната база на „Топлофикация - Бургас” ЕАД осигурява частична независимост на дружеството от доставките на природен газ и способства на намаляването на разходите за производство на топлинна енергия, поддържане на приемливи и стабилни цени на топлинната енергия в дългосрочен план и увеличава възможностите за привличане на нови потребители.

В средата на 2019 г. в топлоизточника е стартиран проект „Реконструкция на водотръбен котел ВК-100 (№4), състояща се в поставяне на наклонена скара в пещната камера на съществуващия котел с цел производство на топлинна енергия, чрез оползотворяване на биомаса и спомагателни съоръжения към него.” След приключване на процедурата в РИОСВ-Бургас (издадено крайно решение за преценяване на необходимостта от извършване на ОВОС), дружеството следва да представи в МОСВ и ИАОС информация с обхват и съдържание на Приложение №5 от Наредбата за условията и реда за издаване на комплексни разрешителни.

С реализиране на горепосочените значими проекти в топлоизточника, “Топлофикация – Бургас” ЕАД доставя топлинна енергия на близо 31 000 абоната на конкурентна цена, с което се подобрява жизнения стандарт на потребителите.

„Топлофикация – Бургас” ЕАД притежава действащо Комплексно Разрешително № 33-Н1/2015 г., в сила от 14.08.2015 г., издадено с Решение № 33 – Н1- ИО-АО/2015 г. на ИАОС.

На „Топлофикация – Бургас” ЕАД с Решение на ИАОС № 61-Н1-АО/2016 г. от 22.01.2016 г. е издадено Разрешително за емисии на парникови газове № 61-Н1/2016 г.

Дружеството разполага с квалифициран кадрови персонал за експлоатация на производствените мощности, поддръжка на оборудването, както и с опитен управленски екип, осъществяващ планирането и организацията на дейността си.

По отношение на това искане следва да се има предвид, че обхватът на преценката на Комисията за основателността на искане за продължаване на срок на лицензия е регламентиран в чл. 42, ал. 2, във връзка с чл. 40 от ЗЕ. Според тази разпоредба срокът на лицензията се продължава за срок не по-дълъг от 35 години, ако лицензиантът отговаря на условията на ЗЕ, изпълнява всички задължения и изисквания по лицензията, и е направил писмено искане за продължаване най-малко една година преди изтичането на срока на първоначалната лицензия. В тази връзка, за да уважи искане за продължаване на срока на

лицензията Комисията следва да констатира, от една страна, че лицензиантът е изпълнявал задълженията по издадената му лицензия през първоначално определения му срок, а от друга, че и след неговото изтичане, той ще продължи да отговаря на условията за издаване на лицензия, а именно, че ще притежава необходимите технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура. Следователно, преценката на предпоставките за продължаване на срока е релевантна към момента на изтичане на срока на лицензията. Същото се потвърждава и от факта, че срокът на лицензията се продължава от момента на изтичане на първоначално определения срок. Към този момент се отнася актът на продължаване на срока, което обуславя необходимостта към същия момент да са налице обективни изводи за наличие на предпоставките за продължаване на срока.

Предвид обстоятелството, че срокът на лицензия № Л-023-02 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ изтича на 26.04.2027 г., към настоящия момент не може да се направи обективен анализ на предпоставките за продължаване на срока на лицензията.

Към момента общата инсталирана електрическа мощност е 17,823 MW, а общата инсталирана топлинна мощност е 233,015 MW.

В централата са инсталирани следните основни съоръжения:

- шест броя двигатели с вътрешно горене (ДВГ № 1-6) – тип 16V25SG - Вартсила, пуснати в експлоатация през 2006 г. и 2007 г.;
- три броя водогрейни котли (ВК): ВК № 1 (ВК-50), година на пуск 1982 г., ВК № 4 (ВК-100), година на пуск 2000 г. и ВК № 5 (SZL14-1.0/115/45-T), година на пуск 2016 г.;
- един брой парен котел (ПК): КГ № 1 (КГ-12), година на пуск 1982 г.

II. Заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-89 от 14.11.2019 г. на „Топлофикация - Бургас“ ЕАД съдържа искане за продължаване на срока на лицензия № Л-024-05 от 15.11.2000 г. за дейността „пренос на топлинна енергия“.

Заявлението е подадено в срока по чл. 42, ал. 2 от ЗЕ, на основание чл. 56, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, като дружеството е поискало продължаване срока на издадената лицензия с 20 (двадесет) години.

Към заявлението дружеството е приложило описание на границите и актуална карта, указваща територията, обхваната от лицензията за пренос на топлинна енергия и местата на присъединяване на преносната мрежа към производствените съоръжения на производителите.

Дружеството е обосновоало искането си със следните мотиви:

Топлопреносната мрежа (ТПМ) на „Топлофикация – Бургас“ ЕАД е изградена на няколко основни етапа в зависимост от разширяване на топлофицираните райони на града.

Първият етап на ТПМ е завършен през 1982 г., когато тя е въведена в експлоатация и разширена до 125 km, която функционира непрекъснато до този ден.

Топлофицираните райони са предимно жилищни комплекси с панелни блокове, които са проектирани за централно отопление и са изградени в повечето случаи без комини. Централното топлоснабдяване при тях е най-доброто решение и възможност за отопление.

От 1994 г. всички отклонения и дворни мрежи се изграждат само от предварително изолирани тръби и се монтират АС с пластинчати топлообменници, което предполага добро експлоатационно състояние. Всички АС са с индиректна схема и са оборудвани с топломери, регулатори за отопление и битово-горещо водоснабдяване. Дружеството провежда мероприятия по повишаване на ефективността при предаването на топлинната енергия в АС чрез полагане или възстановяване на топлинна изолация.

В инвестиционните програми на дружеството по години са включени дейностите по извършване на подмяна с предварително изолирани тръби на дворните мрежи и отклонения, както и подмяна на тръбните топлообменници в АС с пластинчати, което

намалява загубите на топлоенергия при преноса.

Преносът на топлинна енергия с топлоносител гореща вода от ОЦ „Лозово“ до консуматорите на гр. Бургас се осъществява по I-ва магистрала Ду 700 mm и II-ра магистрала Ду 900 mm (в резерв).

Общата дължина на топлопроводите на ТПМ е 125 km. Разпределението на топлинна енергия се извършва в 941 бр. АС, от които 464 бр. са с пластинчати топлообменници.

В гр. Бургас са топлофицирани шест района, които се обслужват от три районни бази в ж.к. „Славейков“, ж.к. „Изгрев“ и ж.к. „Лазур“ със съответните инкасаторски пунктове.

“Топлофикация - Бургас” ЕАД доставя топлинна енергия на 30 882 клиента, като 30 598 от тях са битови, 222 стопански и 62 бюджетни.

Основната част от продажбите на топлоенергия, с топлоносител топла вода е за битови нужди на населението за отопление и БГВ.

Продажбите на топлоенергия за бюджетни организации са основно предназначени за училища, детски градини, “Дом майка и дете” и ОРБ, към Община Бургас или към ресорното министерство.

Останалата част от топлоенергията за стопански нужди се консумира за отопление и битово-горещо водоснабдяване на магазини, офиси и др.

В представения Бизнес-план на „Топлофикация – Бургас“ ЕАД за периода 2020-2024 г., след анализ на определящи икономически, технически, социални и законодателни фактори са формулирани цели за развитието и функционирането на централизираното топлоснабдяване в гр. Бургас, както и към дейността на дружеството на територията на действие на лицензията.

Дружеството е представило към заявлението за продължаване на срока на лицензиите бизнес план за периода 2020 г. – 2024 г., който се разглежда в отделно административно производство и от състав „Енергетика“ на КЕВР. За целите на настоящото производство представеният бизнес план се разглежда с оглед установяване на техническите и финансовите възможности на дружеството за изпълнение на лицензионната дейност за новия срок.

ТЕХНИЧЕСКИ АСПЕКТИ:

Преносът на топлинна енергия с топлоносител гореща вода от централата до консуматорите на гр. Бургас се осъществява по I-ва магистрала Ду 700 mm и II-ра магистрала Ду 900 mm (в резерв).

Техническото състояние на водната топлопреносна мрежа е добро.

Общият брой на абонатните станции е 941 бр., от които 464 бр. са с пластинчати топлообменници. Всички абонатни станции са оборудвани с ултразвукови топломери и регулатори за отопление и битово-горещо водоснабдяване.

С тези съоръжения са топлоснабдени 30 882 клиента: 30 598 от тях битови, 222 стопански и 62 бюджетни. Отчитането на топлинната енергия се извършва по системата „дялово разпределение“.

Дружеството използва микропроцесорната информационна диспечерска система за контрол и управление на топлопреносната мрежа (ТПМ), обхващаща четири метеопункта и топлопреносната мрежа.

Относно поискания от дружеството 20-годишен срок на лицензията за пренос на топлинна енергия:

„Топлофикация Бургас“ ЕАД извършва лицензионната си дейност на територия в гр. Бургас и снабдява с топлинна енергия с гореща вода 30 882 клиента. Предвидени са за следващия 5-годишен период да се извършат инвестиции в топлопреносната мрежа в размер на 697 хил. лв. Дружеството поддържа мрежата в добро техническо състояние. Разполага с необходимия персонал, работещ по поддръжката и експлоатацията на топлопреносната мрежа и за работа с клиенти.

С оглед на горното дружеството ще притежава технически възможности през

новия 20-годишен срок за извършване на дейността по лицензията, поради което срокът на лицензия № Л-024-05 от 15.11.2000 г. за пренос на топлинна енергия може да бъде удължен с нови 20 (двадесет) години, считано от 16.12.2020 г.

ПРАВНИ АСПЕКТИ:

При продължаване на срока на лицензията, съгласно чл. 69, ал. 1 от НЛДЕ, Комисията следва да прецени изпълнението на изискванията и задълженията по действащата лицензия и дали заявителят ще продължи да отговаря на условията за упражняване на лицензията за новия ѝ срок, а именно да е лице, регистрирано по Търговския закон, което притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията, да има вещни права върху енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността и да е представило доказателства, че енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността по лицензията, отговарят на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда. На основание чл. 69, ал. 4 от НЛДЕ в производството за продължаване на лицензия се прилагат съответно редът и сроковете за подаване, разглеждане и решаване на искане за издаване на лицензия. Съгласно чл. 69, ал. 3 от НЛДЕ с решението за продължаване на срока на лицензията Комисията определя условията за осъществяване на лицензионната дейност за новия срок.

Предвид изложеното по-горе, „Топлофикация - Бургас“ ЕАД е търговец по смисъла на Търговския закон, не е в производство по несъстоятелност или ликвидация и КЕВР не му е отнемала или отказвала издаването на лицензия за дейността пренос на топлинна енергия, поради което продължаването на срока на издадената лицензия няма да е в противоречие с разпоредбите на чл. 40, ал. 4, т. 1, 2 и 3 от ЗЕ.

Заявителят е посочил, че лицензионната дейност ще се осъществява чрез подробно описани в заявлението основни съоръжения на територията на гр. Бургас, чрез които до настоящия момент е осъществявал дейността по пренос на топлинна енергия и за които е представил справки за дълготрайни материални активи. За част от топлопроводите и абонатните станции е отбелязано, че същите са финансирани и изградени от клиенти и подлежат на изкупуване, съгласно разпоредбите на ЗЕ.

ИКОНОМИЧЕСКИ АСПЕКТИ:

„Топлофикация - Бургас“ ЕАД, съгласно представения предварителен годишен финансов отчет за 2019 г., реализира загуба и отрицателен всеобхватен доход в размер на 520 хил. лв. при отчетена загуба за 2018 г. от 193 хил. лв. и отрицателен всеобхватен доход от 444 хил. лв. Очакваният финансов резултат от дейността на дружеството през 2019 г., спрямо 2018 г. е влошен, вследствие на намалените финансови приходи, докато от основната дейност е подобрен, загубата е намалена от 1 225 хил. лв. на 840 хил. лв., вследствие на изпреварващия ръст на продажбите, спрямо ръста на разходите за дейността.

Финансовите показатели изчислени на база балансова структура към 31.12.2019 г. са подобрени и показват, че дружеството е с добра обща ликвидност и разполага със собствени средства за обслужване на задълженията си.

1. Прогнозирани финансови параметри за периода 2020 г. – 2024 г.

За периода на бизнес плана 2020 г. – 2024 г. дружеството е представило прогнозни годишни финансови отчети, от които е видно, че от 2020 г. във всяка година от осъществяване на дейността прогнозира да реализира положителен финансов резултат печалба, както следва: 2020 г. - 1 033 хил. лв.; 2021 г. – 1 534 хил. лв.; 2022 г. – 1 315 хил. лв.; 2023 г. – 1 294 хил. лв. и 2024 г. – 1 177 хил. лв. Подобряването на финансовия резултат се дължи на изпреварващия ръст на общите приходи от 3,14%, спрямо ръста на общите разходи в размер на 2,40%. Приходите от продажба на електрическа енергия нарастват през 2024 г. с 3,56%, спрямо 2020 г., докато ръстът на приходите от топлинната енергия е 4%. Финансовите разходи са основно за плащане на лихвите и комисионните по заем от „Първа инвестиционна банка“ АД и емитирани от дружеството облигации.

Прогнозираните приходи за периода на бизнес плана са определени на база на предвижданията на дружеството по отношение на производствената програма, цени и премия по чл. 33а от ЗЕ в съответствие с Решение № Ц-18 от 01.07.2019 г. на КЕВР.

В прогнозния паричен поток за периода на бизнес плана постъпленията за 2020 г. са определени при 84% събираемост на вземанията от топлинна енергия, а за всяка следваща година 76,60% г. и 100% за електрическата енергия.

Структурата на пасива на баланса в 2020 г. е в съотношение 91% собствени средства и 9% привлечени средства при 74% собствени средства и 26% привлечени средства в 2019 г., а в края на периода 2024 г. се променя на 98% собствени средства и 2% привлечени средства.

Прогнозираното съотношение показва, че „Топлофикация - Бургас“ ЕАД ще осъществява дейността си със собствени средства.

2. Финансови показатели изчислени на база балансова структура

Съотношението между собствен капитал и дълготрайни активи за 2020 г. е 1,08, като запазва стойността си и през 2024 г., което означава, че дружеството прогнозира да осигури собствен паричен ресурс за финансиране изпълнението на инвестиционната програма.

Съотношението между краткотрайни активи и краткосрочни пасиви във всяка една година от бизнес плана е със стойности, които определят добра обща ликвидност или дружеството ще притежава собствен оборотен паричен ресурс да посреща текущите си задължения.

Съотношението между собствен капитал и дългосрочни и краткосрочни пасиви в разглеждания период също се подобрява и показва, че дружеството ще разполага със собствен капиталов ресурс да обслужва финансовите си задължения и подобри своята финансова независимост.

3. Размер и начин на финансиране на предвидените инвестиции

Прогнозираните инвестиционни разходи на дружеството за периода на бизнес плана 2020 г. - 2024 г. общо са 7 804 хил. лв., разпределени по години и източници на финансиране, като за финансовото обезпечение и изпълнение на посочените инвестиции се прогнозира 100% собствени средства.

Въз основа на гореизложеното може да се направи извод, че „Топлофикация - Бургас“ ЕАД, предвид заложените прогнозни финансови резултати от дейността във всяка година на бизнес плана в периода 2020 г. – 2024 г., ще притежава финансови възможности за осъществяване и развитие на лицензионната дейност.

Изказания по т.5.:

Докладва Г. Петров. На 14.11.2019 г. „Топлофикация - Бургас“ ЕАД е подала заявление за продължаване срока на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и за продължаване срока на лицензия за дейността „пренос на топлинна енергия“. „Топлофикация - Бургас“ ЕАД е лицензиант на двете лицензии. По отношение на лицензията за „производство на топлинна енергия“ с решение от 06.10.2008 г., Комисията е дала на „Топлофикация - Бургас“ ЕАД разрешение за започване и осъществяване на лицензионна дейност за шест броя газови бутални двигатели, като срока за лицензията е удължен до 2027 г. Сега отпада необходимостта да се удължава срока за дейността „производство на електрическа енергия“. За удължаване на срока за „пренос на топлинна енергия“, дружеството е представило необходимите мотиви и необходимата информация, като има изградени две магистрални мрежи с 941 бр. абонатни станции, топлоснабдени са 30 882 клиента. Дружеството разполага с автоматизирана система за управление и контрол на топлопреносната мрежа, дружеството планира да инвестира в следващия пет годишен период 697 хил. лв. Работната група счита, че дружеството притежава технически възможности за новият 20 годишен срок за извършване на дейността по лицензията, поради което срокът на лицензията може да бъде удължен с 20 (двадесет) годишен период, считано от 16.12.2020 г.

Докладва Ц. Камбурова. За доказване на финансови възможности, дружеството е представило предварителен финансов отчет за 2019 г и съответно бизнес план за периода 2020 г. – 2024 г. Видно от представените документи, дружеството от 2019 г. подобрява финансовият си резултат от оперативната дейност и подобрява финансовите си показатели, и дружеството отчита една добра обща ликвидност, както и разполага със собствени средства за обслужване на задълженията си. За периода 2020 г. – 2024 г. прогнозира положителен финансов резултат, както и една подобрена структура. Дружеството в края на 2024 г. предвижда 98% собствени средства и 2% привлечени средства. Това се дължи на факта, че в този период ще издължи кредита, с който разполага. В прогнозния паричен поток за периода на бизнес плана постъпленията за 2020 г. са определени при 84% събираемост на вземанията от топлинна енергия, а за всяка следваща година 76,60% г. и 100% за електрическата енергия.

Финансовите показатели изчислени на база на балансовата структура, показват също запазване на една добра обща ликвидност за периода. Притежание на собствен паричен ресурс и това предопределя изпълнение на лицензионните си задължения. Финансирането на инвестициите, които то прогнозира за периода в размер на 7 804 хил. лв. да бъдат финансирани изцяло със собствени средства. Въз основа на анализа може да се направи извод, че дружеството, предвид заложените прогнозни финансови резултати във всяка година в периода 2020 г. – 2024 г., ще притежава финансови възможности за осъществяване на лицензионните си дейности. Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага Комисията да обсъди следните решения:

- 1. Да приеме настоящия доклад;*
- 2. Да насрочи открито заседание за разглеждане на подадените заявления;*
- 3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация „Топлофикация – Бургас“ ЕАД или други упълномощени от тях представители на дружеството;*
- 4. Датата и часът на откритото заседание по т. 2 и докладът по т. 1 да бъдат публикувани на страницата на Комисията в Интернет.*

И. Н. Иванов установи, че няма изказвания и отново допълни по т. 2, като открито заседание, на което да се разгледа заявлението на „Топлофикация – Бургас“ ЕАД се насрочва също за 29.01.2020 г. от 10:10 часа в зала 4 на Комисията и подложи на гласуване проекта на решение.

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. Е-ЗЛР-ПД-89 от 14.11.2019 г. за продължаване срока на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и продължаване срока на лицензия за дейността „пренос на топлинна енергия“, подадени от „Топлофикация - Бургас“ ЕАД;
2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1 на 29.01.2020 г. от 10:10 часа в зала IV на КЕВР;
3. За участие в откритото заседание да бъдат покани лицата, представляващи „Топлофикация – Бургас“ ЕАД или други, упълномощени от тях представители на дружеството;
4. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на

интернет страницата на Комисията.

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

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, 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.6. Комисията, като разгледа **преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 19 от протокол № 230 от 18.12.2019 г., доклад с вх. № О-Дк-777 от 11.12.2019 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за дължимите суми от „ЕНЕКОД“ АД, установи следното:**

С решение по т. 19 от протокол № 230 от 18.12.2019 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЕНЕКОД“ АД с размер на главницата от 12 618,12 лева, дължима към 30.11.2019 г., върху която сума, считано от 01.12.2019 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

„ЕНЕКОД“ АД е титуляр на Лицензия № Л-457-15 от 15.12.2015 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени в същата права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

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 „ЕНЕКОД“ АД годишната такса за 2019 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година, които са в размер на 287 000 лева. Дължимата годишна лицензионна такса за 2019 г. е в размер на общо 2 157,85 лева и е получена като към постоянната компонента 2 000 лева е прибавена сумата от 157,85 лева /0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност/.

След представена информация с доклад вх. № О-Дк-169 от 15.03.2019 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 “ЕНЕКОД” АД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените задължения от “ЕНЕКОД” АД към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е първа вноса от годишна такса за 2019 г. в размер на 12 618,12 лева, дължима към 31.03.2019 г.

На 14.05.2019 г. по банковата сметка на КЕВР е постъпило плащане от „ЕНЕКОД“ АД в размер на 12 618,12 лева, погасяващо дължимата първа вноса от годишна такса за 2019 г. В резултат на това плащане, върху неплатената в срок главница от 12 618,12 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 154,22 лева за периода от 01.04.2019 г. до 14.05.2019 г. На 21.05.2019 г. по банковата сметка на КЕВР е постъпило плащане от „ЕНЕКОД“ АД в размер на 154,22 лева, погасяващо дължимата лихва за просрочие.

Начислена е втора вноса от годишна такса за 2019 г. в размер на 12 618,12 лева, дължима към 30.11.2019 г., върху която сума, считано от 01.12.2019 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата). За дължимата сума “ЕНЕКОД” АД е уведомен по електронна поща на 12.11.2019 г.

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) синдикът на “ЕНЕКОД” АД е уведомен за откриване на процедурата с писмо на КЕВР изх. № Ф-13-238-3 от 20.12.2019 г. и известие за доставяне № R PS 1040 088LJH N, удостоверяващо получаване на 06.01.2020 г., като му е определен 7-дневен срок за обяснения и възражения по начислените суми.

В указания срок няма постъпило възражение, а задълженията на “ЕНЕКОД” АД за издадената му Лицензия № Л-457-15 от 15.12.2015 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия”, с включени в същата права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група” и „координатор на комбинирана балансираща група” **не са погасени**.

Изказвания по т.б.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

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 „ЕНЕКОД” АД, ЕИК 203638768, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1618, район Витоша, ж.к. Павлово, ул. „Вихрен“ № 10, ет. 3,

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 12 618,12 лева (дванадесет хиляди шестстотин и осемнадесет лева и дванадесет стотинки), представляваща втора вноса от годишна такса за 2019 г., дължима към 30.11.2019 г.

2. Върху неплатената главница в размер на 12 618,12 лева, считано от 01.12.2019 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 Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитоновна – за, 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. 22 от протокол № 230 от 18.12.2019 г., доклад с вх. № О-Дк-780 от 11.12.2019 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за дължимите суми от „АР СИ ПАУЪР ЕНЕРДЖИ“ ООД – в несъстоятелност, установи следното:**

С решение по т. 22 от протокол № 230 от 18.12.2019 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „АР СИ ПАУЪР ЕНЕРДЖИ“ ООД – в несъстоятелност с размер на главницата от 2 000,00 лева и лихви за просрочие в размер на общо 70,00 лева. Върху неплатената главница от 2 000,00 лева, считано от 05.12.2019 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

„АР СИ ПАУЪР ЕНЕРДЖИ“ ООД е титуляр на Лицензия № Л-418-15 от 11.11.2013 г. за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени в същата права и задължения, свързани с дейността „координатор на стандартна балансираща група“, 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). 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 „АР СИ ПАУЪР ЕНЕРДЖИ“ ООД годишната такса за 2019 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. № О-Дк-376 от 26.06.2019 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 „АР СИ ПАУЪР ЕНЕРДЖИ“ ООД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Съгласно справка по актуално състояние в Търговския регистър на Агенция по вписванията, с Решение № 1940 от 28.09.2018 г., дело № 6756/2014 г. на Софийски градски съд, „АР СИ ПАУЪР ЕНЕРДЖИ“ ООД е обявен в несъстоятелност. За синдик е вписан г-н Боривой Ангелов Миланов с адрес: гр. София, ж.к. Иван Вазов, ул. Краище, бл. 26, вх. В, ет. 4, ап. 50 и електронна поща: borivoi@dir.bg

Непогасените от „АР СИ ПАУЪР ЕНЕРДЖИ“ ООД – в несъстоятелност задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е първа вноска от годишна такса за 2019 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2019 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 68,89 лева, за периода от 01.04.2019 г. до 04.12.2019 г.

Начислена е втора вноска от годишна такса за 2019 г. в размер на 1 000,00 лева,

дължима към 30.11.2019 г. върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 1,11 лева, за периода от 01.04.2019 г. до 04.12.2019 г.

Общото задължение на „АР СИ ПАУЪР ЕНЕРДЖИ“ ООД – в несъстоятелност към 04.12.2019 г. представлява начислена и неплатена главница в размер на 2 000,00 лева и лихви за просрочие в размер на общо 70,00 лева. Върху неплатената главница в размер на 2 000,00 лева, считано от 05.12.2019 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) синдикът на „АР СИ ПАУЪР ЕНЕРДЖИ“ ООД – в несъстоятелност е уведомен за откриване на процедурата с писмо на КЕВР изх. № Ф-13-202-3 от 20.12.2019 г. и известие за доставяне № R PS 1040 088LJ8 E, удостоверяващо получаване на 06.01.2020 г., като му е определен 7-дневен срок за обяснения и възражения по начислените суми.

В указания срок няма постъпило възражение, а задълженията на „АР СИ ПАУЪР ЕНЕРДЖИ“ ООД – в несъстоятелност към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-418-15 от 11.11.2013 г. за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени в същата права и задължения, свързани с дейността „координатор на стандартна балансираща група“ за срок от 10 години, **не са заплатени.**

Изказвания по т.7.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

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 „АР СИ ПАУЪР ЕНЕРДЖИ“ ООД – в несъстоятелност, ЕИК 202501916, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1324, район Люлин, ж.к. Люлин – Силвър Център, бул. „Джавахарлал Неру“ № 28, ет. 1, офис 22,

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 общо 2 000,00 (две хиляди) лева, представляваща:

➤ Първа вноска от годишна такса за 2019 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2019 г.;

➤ Втора вноска от годишна такса за 2019 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2019 г.

2. Начислена и неплатена лихва за просрочие в размер на общо 70,00 лева (седемдесет) лева, представляваща:

➤ 68,89 лева, върху неплатена първа вноска от годишна такса за 2019 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.04.2019 г. до 04.12.2019 г.;

➤ 1,11 лева, върху неплатена втора вноска от годишна такса за 2019 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.12.2019 г. до 04.12.2019 г.

3. Върху неплатената главница в размер на 2 000,00 лева, считано от 05.12.2019 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 Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, 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.8. Комисията, като разгледа преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 17 от протокол № 219 от 12.12.2019 г., доклад с вх. № О-Дк-716 от 02.12.2019 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за дължимите суми от „ТЕХЕКО ЕНЕРДЖИ“ АД, установи следното:

С решение по т. 17 от протокол № 219 от 12.12.2019 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ТЕХЕКО ЕНЕРДЖИ“ АД с размер на главницата от 4 000,00 лева и начислени лихви за просрочие в размер на общо 140,00 лева. Върху неплатента главница от 4 000,00 лева, считано от 05.12.2019 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

„ТЕЦ СВИЛОЗА“ АД е титуляр на Лицензия № Л-122-03 от 23.04.2003 г. за извършване на дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“.

Съгласно справка по актуално състояние в Търговския регистър на Агенцията по вписванията, считано от 09.02.2016 г. „ТЕЦ СВИЛОЗА“ АД е преименуван на „ТЕЦ СВИЦОВ“ АД. С Решение № И1-Л-122 от 18.03.2016 г. на КЕВР се изменя лицензия № Л-122-03 от 23.04.2003 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и издава на „ТЕЦ СВИЦОВ“ АД.

„ТЕЦ СВИЦОВ“ АД, с предишно наименование „ТЕЦ СВИЛОЗА“ АД, е титуляр и на Лицензия № Л-417-15 от 21.10.2013 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени в същата права и задължения, свързани с дейността „координатор на стандартна балансираща група“ за срок от 10 (десет) години.

Понастоящем, считано от 04.08.2017 г. „ТЕЦ СВИЦОВ“ АД е преименуван на „ТЕХЕКО ЕНЕРДЖИ“ АД.

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 „ТЕХЕКО ЕНЕРДЖИ“ АД годишната такса за 2019 г. е изчислена, както следва:

- за Лицензия № Л-122-03 от 23.04.2003 г. е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и годишната такса представлява постоянната компонента от 2 000 лева;

- за Лицензия № Л-417-15 от 21.10.2013 г. е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и годишната такса представлява постоянната компонента от 2 000 лева.

След представена информация с доклад вх. № О-Дк-371 от 21.06.2019 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 “ТЕХЕКО ЕНЕРДЖИ“ АД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от “ТЕХЕКО ЕНЕРДЖИ“ АД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е първа вноса от годишна такса за 2019 г. по Лицензия № Л-122-03 в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2019 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 68,89 лева, за периода от 01.04.2019 г. до 04.12.2019 г.

Начислена е първа вноса от годишна такса за 2019 г. по Лицензия № Л-417-15 в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2019 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 68,89 лева, за периода от 01.04.2019 г. до 04.12.2019 г.

Начислена е втора вноса от годишна такса за 2019 г. по Лицензия № Л-122-03 в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2019 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 1,11 лева, за периода от 01.12.2019 г. до 04.12.2019 г.

Начислена е втора вноса от годишна такса за 2019 г. по Лицензия № Л-417-15 в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2019 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 1,11 лева, за периода от 01.12.2019 г. до 04.12.2019 г.

Общото задължение на “ТЕХЕКО ЕНЕРДЖИ“ АД към 04.12.2019 г. представлява начислена и неплатена главница в размер на общо 4 000,00 лева и лихви за просрочие в размер на общо 140,00 лева. Върху неплатената главница в размер на 4 000,00 лева, считано от 05.12.2019 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Съгласно справка по актуално състояние в Търговския регистър на Агенция по вписванията седалището и адреса за управление на „ТЕХЕКО ЕНЕРДЖИ“ АД е гр. Стара Загора 6000, бул. „Патриарх Евтимий“ № 112, вх. В, а за адрес за кореспонденция с НАП е вписано: гр. Свищов 5250, Западна индустриална зона, Административна сграда на ТЕЦ Свилоза 1. За управител е вписана г-жа Соня Тодорова Георгиева с постоянен адрес: гр. София бул. „Сливница“ № 146, вх. А, ап. 6.

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) до „ТЕХЕКО ЕНЕРДЖИ“ АД е изпратено писмо на КЕВР с изх. № Ф-14-38-4 от 13.12.2019 г. чрез „Български пощи“ ЕАД за откритата процедура, като:

1. До адреса за седалище и управление на „ТЕХЕКО ЕНЕРДЖИ“ АД: гр. Стара Загора 6000, бул. „Патриарх Евтимий“ № 112, вх. В, писмото на КЕВР е изпратено с известие за доставяне № R PS 1040 088LN0 4, като писмото е върнато с отбелязване от пощенските служители „получателят непознат на посочения адрес“;

2. До адреса за кореспонденция с НАП: гр. Свищов 5250, Западна индустриална зона, Административна сграда на ТЕЦ Свилоза 1, писмото на КЕВР е изпратено с известие за доставяне № R PS 1040 088LN1 5, удостоверяващо получаване на 23.12.2019 г.;

3. До постоянния адрес на управителя г-жа Соня Тодорова Георгиева с постоянен адрес: гр. София бул. „Сливница“ № 146, вх. А, ап. 6, като съгласно известие за доставяне № R PS 1040 088LN2 6, удостоверяващо получаване на 15.01.2020 г.

С писмото, на „ТЕХЕКО ЕНЕРДЖИ“ АД е определен 7-дневен срок за обяснения и възражения по начислените суми. В указания срок няма постъпило възражение, а задълженията на “ТЕХЕКО ЕНЕРДЖИ“ АД към КЕВР за издадените му Лицензия № Л-122-03 от 23.04.2003 г. за извършване на дейността „производство на електрическа и топлинна енергия” и Лицензия № Л-417-15 от 21.10.2013 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия”, с включени в същата права и задължения, свързани с

дейността „координатор на стандартна балансираща група“ за срок от 10 (десет) години **не са заплатени.**

Изказвания по т.8.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

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 „ТЕХЕКО ЕНЕРДЖИ“ АД, ЕИК 130564043, със седалище и адрес на управление: Република България, област Стара Загора, община Стара Загора, гр. Стара Загора 6000, бул. „Патриарх Евтимий“ № 112, вх. В и адрес за кореспонденция с НАП: Република България, област Велико Търново, община Свищов, гр. Свищов 5250, Западна Индустриална Зона, Административна сграда на „ТЕЦ Свилоза“ № 1,

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 общо 4 000,00 (четири хиляди) лева, представляваща:

➤ Първа вноска от годишна такса за 2019 г. в размер на 1 000,00 лева по Лицензия № Л-122-03, дължима към 31.03.2019 г.;

➤ Първа вноска от годишна такса за 2019 г. в размер на 1 000,00 лева по Лицензия № Л-417-15, дължима към 31.03.2019 г.;

➤ Втора вноска от годишна такса за 2019 г. в размер на 1 000,00 лева по Лицензия № Л-122-03, дължима към 30.11.2019 г.;

➤ Втора вноска от годишна такса за 2019 г. в размер на 1 000,00 лева по Лицензия № Л-417-15, дължима към 30.11.2019 г.;

2. Начислени и неплатени лихви за просрочие в размер на общо 140,00 (сто и четиридесет) лева, представляващи:

➤ 68,89 лева, начислени върху неплатена главница в размер на 1 000,00 лева – първа вноска по Лицензия № Л-122-03, за периода от 01.04.2019 г. до 04.12.2019 г.;

➤ 68,89 лева, начислени върху неплатена главница в размер на 1 000,00 лева – първа вноска по Л-417-15, за периода от 01.04.2019 г. до 04.12.2019 г.;

➤ 1,11 лева, начислени върху неплатена главница в размер на 1 000,00 лева – втора вноска по Лицензия № Л-122-03, за периода от 01.12.2019 г. до 04.12.2019 г.;

➤ 1,11 лева, начислени върху неплатена главница в размер на 1 000,00 лева – втора вноска по Л-417-15, за периода от 01.12.2019 г. до 04.12.2019 г.

3. Върху неплатената главница в размер на общо 4 000,00 лева, считано от 05.12.2019 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 Харитонова, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, 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.9. Комисията разгледа доклад с вх. № О-Дк-52 от 20.01.2020 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „Топлофикация-Габрово“ ЕАД.

„Топлофикация-Габрово“ ЕАД е титуляр на следните лицензии:

➤ Лицензия № Л-008-03 от 17.10.2000 г. за осъществяване на дейността производство на електрическа и топлинна енергия за срок от 20 (двадесет) години, на която с Решение № И4-Л-008-03 от 19.09.2019 г. на КЕВР е изменена лицензията за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ по отношение на енергийния обект. С Решение № И5-Л-008 от 23.12.2019 г. е продължен срока на лицензията с 15 (петнадесет) години, считано от датата на изтичане срока на лицензиите – 17.11.2020 г.

➤ Лицензия № Л-009-05 от 17.10.2000 г. за осъществяване на дейността пренос на топлинна енергия за срок от 20 (двадесет) години, на която с Решение № И5-Л-008 от 23.12.2019 г. на КЕВР е продължен срока на лицензията с 15 (петнадесет) години, считано от датата на изтичане срока на лицензиите – 17.11.2020 г.

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 изменение и/или допълнение на издадена лицензия по искане на лицензианта се събира такса 3 000,00 лева, която се заплаща в 7-дневен срок от деня, следващ датата на връчване на решението (чл. 4 от Тарифата). С писмо изх. № Е-ЗРЛ-И-52 от 30.09.2019 г. на КЕВР чрез куриер на „СПИДИ“ АД на 30.09.2019 г. е изпратено Решение на КЕВР № И4-Л-008 от 19.09.2019 г. относно изменение/допълнение на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ на „Топлофикация-Габрово“ ЕАД и същото е получено от дружеството на 01.10.2019 г. В тази връзка върху неплатената такса от 3 000,00 лева, считано от 09.10.2019 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

За продължаване срока на издадена лицензия се събира такса 3 000,00 лева, която се заплаща в 7-дневен срок от деня, следващ датата на връчване на решението (чл. 5 от Тарифата). Решение № И5-Л-008 от 23.12.2019 г. е качено и на Интернет страницата на КЕВР на 23.12.2019 г., съгласно чл. 25, ал. 3 от ЗЕ, а именно: решенията за издаване, изменение, допълнение, отнемане и прекратяване на лицензиите, както и решенията за утвърждаване на цените се публикуват на интернет страницата на комисията. Отделно от това с писмо изх. № Е-ЗРЛ-ПД-74 от 06.01.2020 г. на КЕВР чрез „Български пощи“ ЕАД и известие за доставяне № R PS 1040 088LML U, удостоверяващо получаване на 09.01.2020 г., „Топлофикация-Габрово“ ЕАД е уведомен за издаденото Решение № И5-Л-008 от

23.12.2019 г. относно продължаване срока на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и лицензия за дейността „пренос на топлинна енергия“. Предвид горното се налага заключението, че адресатът на Решение № И5-Л-008 от 23.12.2019 г. е уведомен за издаването му и след 30.12.2019 г. е запознат със съдържанието на акта и по всяко време е могъл да получи същия на хартиен носител, както и да го изтегли от интернет страницата на КЕВР. С оглед на това може да се приеме, че връчването на Решение № И5-Л-008 от 23.12.2019 г. е извършено и таксата от по 3 000,00 лева за всяка лицензия, т.е. 6 000,00 лева е дължима до 30.12.2019 г., като считано от 31.12.2019 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

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 „Топлофикация-Габрово“ ЕАД годишната такса за 2019 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година, които са в размер на общо 3 744 433,90 лева. Дължимата от дружеството годишна лицензионна такса за 2019 г. е в размер на общо 6 059,44 лева и е получена като към постоянната компонента от по 2 000 лева за всяка лицензия, т.е. 4 000,00 лева, е прибавена сумата от 2 059,44 лева /0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност/.

След представена информация с доклади вх. № О-Дк-426 от 23.07.2019 г. и № Е-Дк-20 от 07.01.2020 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 „Топлофикация-Габрово“ ЕАД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените задължения от „Топлофикация-Габрово“ ЕАД към КЕВР са формиранни, както следва:

Начислена е първа вноска от годишна такса за 2019 г. в размер на 3 029,72 лева, дължима към 31.03.2019 г.

На 22.07.2019 г. по банковата сметка на КЕВР е постъпило плащане от „Топлофикация-Габрово“ ЕАД в размер на 6 059,44 лева. В резултат на това плащане върху неплатената в срок първа вноска от годишна такса за 2019 г. в размер на 3 029,72 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 95,09 лева за периода от 01.04.2019 г. до 22.07.2019 г. На 25.07.2019 г. „Топлофикация-Габрово“ ЕАД е погасило дължимата лихва в размер на 95,09 лева.

Към 25.07.2019 г. „Топлофикация-Габрово“ ЕАД е с надвнесена главница в размер на 3 029,72 лева.

Начислена е такса по Решение № И4-Л-008/19.09.2019 г. в размер на 3 000,00 лева, дължима към 08.10.2019 г. От надвнесената главница в размер на 3 029,72 лева е приспадната дължимата такса в размер на 3 000,00 лева и към 08.10.2019 г. „Топлофикация-Габрово“ ЕАД е с надвнесена главница в размер на 29,72 лева.

Начислена е втора вноска от годишна такса за 2019 г. в размер на 3 029,72 лева, дължима към 30.11.2019 г. От надвнесената главница в размер на 29,72 лева е приспадната дължимата такса в размер на 3 029,72 лева и към 30.11.2019 г. „Топлофикация-Габрово“ ЕАД е с дължима главница в размер на 3 000,00 лева. Върху неплатената главница от 3 000,00 лева, е начислена лихва за просрочие в размер на 37,50 лева, за периода от 01.12.2019 г. до 14.01.2020 г.

Начислена е такса по Решение № И5-Л-008 от 23.12.2019 г. за продължаване срока на лицензия № Л-008-03 в размер на 3 000,00 лева, дължима към 30.12.2019 г., върху която сума, считано от 31.12.2019 г. до 14.01.2020 г. е начислена лихва за просрочие в размер на 12,50 лева.

Начислена е такса по Решение № И5-Л-008 от 23.12.2019 г. за продължаване срока на лицензия № Л-009-05 в размер на 3 000,00 лева, дължима към 30.12.2019 г., върху която

сума, считано от 31.12.2019 г. до 14.01.2020 г. е начислена лихва за просрочие в размер на 12,50 лева.

Общото задължение на „Топлофикация-Габрово“ ЕАД към 14.01.2020 г. е главница в размер на 9 000,00 лева и лихви за просрочие в размер на общо 62,50 лева. Върху неплатената главница в размер на 9 000,00 лева, считано от 15.01.2020 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Към настоящия момент задълженията на „Топлофикация-Габрово“ ЕАД за издадените му, изменени и с продължен срок Лицензия № Л-008-03 от 17.10.2000 г. за осъществяване на дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и Лицензия № Л-009-05 от 17.10.2000 г. за осъществяване на дейността „пренос на топлинна енергия“ **не са погасени.**

Изказвания по т.9.:

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 „Топлофикация-Габрово“ ЕАД, както следва:

1.1. Начислена и неплатена главница в размер на общо 9 000,00 (девет хиляди), представляваща:

- главница към 30.11.2019 г. в размер на 3 000,00 лева;
- такса по Решение № И5-Л-008 от 23.12.2019 г. за продължаване срока на лицензия № Л-008-03 в размер на 3 000,00 лева;
- такса по Решение № И5-Л-008 от 23.12.2019 г. за продължаване срока на лицензия № Л-009-05 в размер на 3 000,00 лева.

1.2. Начислени лихви за просрочие в размер на общо 62,50 лева (шестдесет и два лева и петдесет стотинки), представляващи:

- 37,50 лева, за периода от 01.12.2019 г. до 14.01.2020 г., върху неплатена главница към 30.11.2019 г. в размер на 3 000,00 лева;
- 12,50 лева, за периода от 31.12.2019 г. до 14.01.2020 г., върху неплатена такса в размер на 3 000,00 лева по Решение № И5-Л-008 от 23.12.2019 г. за продължаване срока на лицензия № Л-008-03;
- 12,50 лева, за периода от 31.12.2019 г. до 14.01.2020 г., върху неплатена такса в размер на 3 000,00 лева по Решение № И5-Л-008 от 23.12.2019 г. за продължаване срока на лицензия № Л-009-05.

1.3. Върху неплатената главница в размер на 9 000,00 лева, считано от 15.01.2020 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. „Топлофикация-Габрово“ ЕАД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

В заседанието по **точка девета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев,

Евгения Харитонова, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, 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-23 от 10.01.2020 г. относно прекратяване на производството по установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „КАРЛОВОГАЗ“ ООД.

С решение по т. 11 от протокол № 238 от 23.12.2019 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „КАРЛОВОГАЗ“ ООД с размер на главницата от 2 039,33 лева, дължима към 30.11.2019 г., върху която сума, считано от 01.12.2019 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

На основание чл.26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) „КАРЛОВОГАЗ“ ООД е уведомен с писмо изх. № Е-15-47-11 от 30.12.2019 г., като му е определен 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения по начислените суми и е поканен в същия срок да изпълни задълженията си доброволно.

На 10.01.2020 г. по банковата сметка на КЕВР постъпи плащане от „КАРЛОВОГАЗ“ ООД в размер на 2 062,55 лева, погасяващо дължимата главница в размер на 2 039,33 лева и 23,22 лева лихва за просрочие за периода от 01.12.2019 г. до 10.01.2020 г.

В резултат на направеното плащане „КАРЛОВОГАЗ“ ООД напълно погаси дължимите суми по откритата процедура за установяване на публично държавно вземане (приложена справка към настоящия доклад за начислени и платени суми).

Изказвания по т.10.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

Във връзка с горното и на основание чл. 56, ал. 1 от Административно-процесуалния кодекс (АПК) и във връзка с чл. 168, т. 1 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс (ДОПК),

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ

1. Прекратява производството за установяване на публично държавно вземане по отношение на "КАРЛОВОГАЗ" ООД.

2. "КАРЛОВОГАЗ" ООД да бъде уведомено за прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане.

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

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, 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. № О-Дк-53 от 20.01.2020 г. относно прекратяване на производството по установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ЯМБОЛЕН“ АД.

С решение по т. 20 от протокол № 219 от 12.12.2019 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЯМБОЛЕН“ АД с размер на главницата от 1 000,00 лева и остатък лихва за просрочие в размер на 23,62 лева. Върху неплатената главница от 1 000,00 лева, считано от 01.12.2019 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

На основание чл.26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) „ЯМБОЛЕН“ АД е уведомен с писмо изх. № Ф-14-40-1 от 13.12.2019 г., като му е определен 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения по начислените суми и е поканен в същия срок да изпълни задълженията си доброволно.

На 14.01.2020 г. по банковата сметка на КЕВР постъпи плащане от „ЯМБОЛЕН“ АД в размер на 1 023,62 лева и вписано основание „първа вноска лицензионна такса 2020 г.“. С писмо изх. № ИД-4 от 15.01.2020 г. към наш вх. № Ф-14-40-1 от 15.01.2020 г. „ЯМБОЛЕН“ АД дава пояснения към извършеното плащане, а именно, че на 14.01. са извършили плащане към КЕВР на стойност 1 023,62 лева във връзка с получено съобщение с изх. № Ф-14-40-1/13.12.2019 г. Преведената сума покрива главница на стойност 1 000,00 лв. и лихва за просрочие на стойност 23,62 лв. Допуснатата е техническа грешка в написаното основание в платежното нареждане „първа вноска лицензионна такса 2020 г.“ Плащането молят да се отнесе като „втора вноска лицензионна такса 2019 г. и лихва“. В резултат на полученото плащане върху неплатената в срок дължима главница от 1 000,00 лева и във връзка с т.1.3. от протокол № 219 от 12.12.2019 г. е начислена лихва за просрочие в размер на 12,50 лева, за което дружеството е уведомено по телефон.

На 15.01.2020 г. по банковата сметка на КЕВР постъпи плащане на лихва за просрочие в размер на 12,50 лева, в резултат на което „ЯМБОЛЕН“ АД напълно погаси дължимите суми по откритата процедура за установяване на публично държавно вземане (приложена справка към настоящия доклад за начислени и платени суми).

Изказвания по т.11.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

Във връзка с горното и на основание чл. 56, ал. 1 от Административно-процесуалния кодекс (АПК) и във връзка с чл. 168, т. 1 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс (ДОПК),

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ

1. Прекратява производството за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЯМБОЛЕН“ АД.

2. „ЯМБОЛЕН“ АД да бъде уведомено за прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане.

В заседанието по **точка единадесета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев,

Евгения Харитонова, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, 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.12. Комисията разгледа доклад с вх. № В-Дк-18 от 10.01.2020 г. относно прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане от такса „В и К регулиране“ и лихви, дължими от „В И К – БАТАК“ ЕООД.

С решение по т. 10 от протокол № 238 от 23.12.2019 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на "В И К - БАТАК" ЕООД с размер на главницата от 468,35 лева, дължима към 25.11.2019 г., върху която сума, считано от 26.11.2019 г., се дължи законна лихва за забава до деня на окончателното ѝ издължаване.

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) "В И К - БАТАК" ЕООД е уведомен с писмо изх. № В-17-42-6 от 30.12.2019 г. и известие за доставяне № R PS 088LLA I, удостоверяващо получаване на 03.01.2020 г., като му е определен 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения по начислените суми и е поканено в същия срок да изпълни задълженията си доброволно.

На 31.12.2019 г. по банковата сметка на КЕВР постъпи плащане от "В И К - БАТАК" ЕООД в размер на 475,00 лева, погасяващо главница в размер на 468,35 лева и лихви за просрочие в размер на 6,65 лева. В резултат на това плащане и съгласно т.1.3 от решение по т. 10 от протокол № 238 от 23.12.2019 г. на КЕВР върху неплатената главница от 468,35 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 4,68 лева за периода от 26.11.2019 г. до 31.12.2019 г. (датата на плащане от дружеството).

В резултат на направеното плащане "В И К - БАТАК" ЕООД е с надвнесена лихва за просрочие в размер на 1,97 лева към 31.12.2019 г., с което дружеството напълно е погасило дължимите суми по откритата процедура за установяване на публично държавно вземане (приложена справка към настоящия доклад за начислени и платени суми).

Изказвания по т.12.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

Във връзка с горното и на основание чл. 56, ал. 1 от Административно-процесуалния кодекс (АПК) и във връзка с чл. 168, т. 1 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс (ДОПК),

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ

1. Прекратява производството за установяване на публично държавно вземане по отношение на "В И К - БАТАК" ЕООД.

2. "В И К - БАТАК" ЕООД да бъде уведомено за прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане.

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

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов - за, Владко Владимир - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Пенка Трендафилова - за), от които **един глас** (Пенка Трендафилова) на член на Комисията със стаж във ВиК сектора.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

1. Назначава „Българска независима енергийна борса“ ЕАД, с ЕИК 202880940, вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписвания със седалище и адрес на управление: област София (столица), община Столична, гр. София 1000, район Оборище, бул. „Княз Александър Дондуков“ № 19, ет. 7, за Номиниран оператор на пазара на електроенергия на територията на Република България за срок от 4 (четири) години, считано от датата на изтичане на срока по Решение № НО-1 от 27.01.2016 г. на Комисията за енергийно и водно регулиране;

2. Задължава „Българска независима енергийна борса“ ЕАД за срока, за който е назначено за Номиниран оператор на пазара на електроенергия на територията на Република България, да изпълнява всички изисквания на чл. 6 от Регламент (ЕС) 2015/1222 на Комисията от 24 юли 2015 година за установяване на насоки относно разпределянето на преносната способност и управлението на претоварването;

3. Задължава „Българска независима енергийна борса“ ЕАД да уведомява Комисията за енергийно и водно регулиране по своя инициатива или по нейно искане за всички настъпили промени в изпълнението на критериите по чл. 6 от Регламент (ЕС) 2015/1222 на Комисията от 24 юли 2015 година за установяване на насоки относно разпределянето на преносната способност и управлението на претоварването;

4. Комисията за енергийно и водно регулиране ще отмени назначаването на „Българска независима енергийна борса“ ЕАД като Номиниран оператор на пазара на електроенергия на територията на Република България в случай, че не поддържа съответствие с критериите по чл. 6 от Регламент (ЕС) 2015/1222 на Комисията от 24 юли 2015 година за установяване на насоки относно разпределянето на преносната способност и управлението на претоварването и не е в състояние да възстанови това съответствие в срок от 6 (шест) месеца след уведомяването от Комисията за енергийно и водно регулиране за това несъответствие;

5. Да се информира Агенцията за сътрудничество между регулаторите на енергия за назначаването на Номиниран оператор на пазара на електроенергия.

По т.2. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-98 от 20.12.2019 г., подадено от „Елнова“ ЕАД, за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинира балансираща група“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1 на 29.01.2020 г. от 10:00 часа в зала IV на КЕВР;

3. За участие в откритото заседание да бъдат покани лицата, представляващи „Елнова“ ЕАД или други упълномощени от тях представители на дружеството;

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

По т.3. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-95 от 12.12.2019 г., подадено „Гранд Енерджи Дистрибушън“ ЕООД за продължаване срока на лицензия № Л-349-15 от 17.01.2011 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1 на 29.01.2020 г. от

10:00 часа в зала IV на КЕВР;

3. За участие в откритото заседание да бъдат покани лицата, представляващи „Гранд Енерджи Дистрибушън“ ЕООД или други упълномощени от тях представители на дружеството;

4. 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 относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-73 от 16.10.2019 г. на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД за продължаване срока на лицензия за пренос на топлинна енергия;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1 на 29.01.2020 г. от 10:10 часа в зала IV на КЕВР;

3. За участие в откритото заседание да бъдат покани лицата, представляващи „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД или други упълномощени от тях представители на дружеството;

4. 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 доклад относно заявление с вх. Е-ЗЛР-ПД-89 от 14.11.2019 г. за продължаване срока на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и продължаване срока на лицензия за дейността „пренос на топлинна енергия“, подадени от „Топлофикация - Бургас“ ЕАД;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1 на 29.01.2020 г. от 10:10 часа в зала IV на КЕВР;

3. За участие в откритото заседание да бъдат покани лицата, представляващи „Топлофикация – Бургас“ ЕАД или други упълномощени от тях представители на дружеството;

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

По т.6. както следва:

Издава по отношение „ЕНЕКОД“ АД, ЕИК 203638768, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1618, район Витоша, ж.к. Павлово, ул. „Вихрен“ № 10, ет. 3,

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 12 618,12 лева (дванадесет хиляди шестстотин и осемнадесет лева и дванадесет стотинки), представляваща втора вноска от годишна такса за 2019 г., дължима към 30.11.2019 г.

2. Върху неплатената главница в размер на 12 618,12 лева, считано от 01.12.2019 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 на „АР СИ ПАУЪР ЕНЕРДЖИ“ ООД – в несъстоятелност, ЕИК 202501916, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1324, район Люлин, ж.к. Люлин – Силвър Център, бул. „Джавахарлал Неру“ № 28, ет. 1, офис 22,

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 общо 2 000,00 (две хиляди) лева,

представляваща:

- Първа вноса от годишна такса за 2019 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2019 г.;
- Втора вноса от годишна такса за 2019 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2019 г.

2. Начислена и неплатена лихва за просрочие в размер на общо 70,00 лева (седемдесет) лева, представляваща:

- 68,89 лева, върху неплатена първа вноса от годишна такса за 2019 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.04.2019 г. до 04.12.2019 г.;
- 1,11 лева, върху неплатена втора вноса от годишна такса за 2019 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.12.2019 г. до 04.12.2019 г.

3. Върху неплатената главница в размер на 2 000,00 лева, считано от 05.12.2019 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 „ТЕХЕКО ЕНЕРДЖИ“ АД, ЕИК 130564043, със седалище и адрес на управление: Република България, област Стара Загора, община Стара Загора, гр. Стара Загора 6000, бул. „Патриарх Евтимий“ № 112, вх. В и адрес за кореспонденция с НАП: Република България, област Велико Търново, община Свищов, гр. Свищов 5250, Западна Индустриална Зона, Административна сграда на „ТЕЦ Свилоза“ № 1,

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 общо 4 000,00 (четири хиляди) лева, представляваща:

- Първа вноса от годишна такса за 2019 г. в размер на 1 000,00 лева по Лицензия № Л-122-03, дължима към 31.03.2019 г.;
- Първа вноса от годишна такса за 2019 г. в размер на 1 000,00 лева по Лицензия № Л-417-15, дължима към 31.03.2019 г.;
- Втора вноса от годишна такса за 2019 г. в размер на 1 000,00 лева по Лицензия № Л-122-03, дължима към 30.11.2019 г.;
- Втора вноса от годишна такса за 2019 г. в размер на 1 000,00 лева по Лицензия № Л-417-15, дължима към 30.11.2019 г.;

2. Начислени и неплатени лихви за просрочие в размер на общо 140,00 (сто и четиридесет) лева, представляващи:

- 68,89 лева, начислени върху неплатена главница в размер на 1 000,00 лева – първа вноса по Лицензия № Л-122-03, за периода от 01.04.2019 г. до 04.12.2019 г.;
- 68,89 лева, начислени върху неплатена главница в размер на 1 000,00 лева – първа вноса по Л-417-15, за периода от 01.04.2019 г. до 04.12.2019 г.;
- 1,11 лева, начислени върху неплатена главница в размер на 1 000,00 лева – втора вноса по Лицензия № Л-122-03, за периода от 01.12.2019 г. до 04.12.2019 г.;
- 1,11 лева, начислени върху неплатена главница в размер на 1 000,00 лева – втора вноса по Л-417-15, за периода от 01.12.2019 г. до 04.12.2019 г.

3. Върху неплатената главница в размер на общо 4 000,00 лева, считано от 05.12.2019 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:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „Топлофикация-Габрово“ ЕАД, както следва:

1.1. Начислена и неплатена главница в размер на общо 9 000,00 (девет хиляди), представляваща:

- главница към 30.11.2019 г. в размер на 3 000,00 лева;
- такса по Решение № И5-Л-008 от 23.12.2019 г. за продължаване срока на лицензия № Л-008-03 в размер на 3 000,00 лева;
- такса по Решение № И5-Л-008 от 23.12.2019 г. за продължаване срока на лицензия № Л-009-05 в размер на 3 000,00 лева.

1.2. Начислени лихви за просрочие в размер на общо 62,50 лева (шестдесет и два лева и петдесет стотинки), представляващи:

- 37,50 лева, за периода от 01.12.2019 г. до 14.01.2020 г., върху неплатена главница към 30.11.2019 г. в размер на 3 000,00 лева;
- 12,50 лева, за периода от 31.12.2019 г. до 14.01.2020 г., върху неплатена такса в размер на 3 000,00 лева по Решение № И5-Л-008 от 23.12.2019 г. за продължаване срока на лицензия № Л-008-03;
- 12,50 лева, за периода от 31.12.2019 г. до 14.01.2020 г., върху неплатена такса в размер на 3 000,00 лева по Решение № И5-Л-008 от 23.12.2019 г. за продължаване срока на лицензия № Л-009-05.

1.3. Върху неплатената главница в размер на 9 000,00 лева, считано от 15.01.2020 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. „Топлофикация-Габрово“ ЕАД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

По т.10. както следва:

1. Прекратява производството за установяване на публично държавно вземане по отношение на "КАРЛОВОГАЗ" ООД.

2. "КАРЛОВОГАЗ" ООД да бъде уведомено за прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане.

По т.11. както следва:

1. Прекратява производството за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЯМБОЛЕН“ АД.

2. „ЯМБОЛЕН“ АД да бъде уведомено за прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане.

По т.12. както следва:

1. Прекратява производството за установяване на публично държавно вземане по отношение на "В И К - БАТАК" ЕООД.

2. "В И К - БАТАК" ЕООД да бъде уведомено за прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане.

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-64 от 20.01.2019 г. и Решение на КЕВР № НО-1 от 23.01.2020 г. относно назначаване на „Българска независима енергийна борса“ ЕАД за Номиниран оператор на пазара на електроенергия, съгласно изискванията на Регламент (ЕС) 2015/1222 на Комисията от 24 юли 2015 година за установяване на насоки относно разпределянето на преносна способност и управление на претоварването.

2. Доклад с вх. № Е-Дк-57 от 20.01.2019 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-98 от 20.12.2019 г., подадено от „Елнова“ ЕАД, за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинира балансираща група“.

3. Доклад с вх. № Е-Дк-58 от 20.01.2019 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-95 от 12.12.2019 г., подадено „Гранд Енерджи Дистрибушън“ ЕООД за продължаване срока на лицензия № Л-349-15 от 17.01.2011 г., издадена за дейността „търговия с електрическа

енергия“.

4. Доклад № Е-Дк-46 от 15.01.2020 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-73 от 16.10.2019 г. на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД за продължаване срока на лицензия за пренос на топлинна енергия.

5. Доклад с вх. № Е-Дк-62 от 20.01.2020 г. относно заявление с вх. Е-ЗЛР-ПД-89 от 14.11.2019 г. за продължаване срока на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и продължаване срока на лицензия за дейността „пренос на топлинна енергия“, подадени от „Топлофикация - Бургас“ ЕАД.

6. Акт № УДВ-7 от 23.01.2020 г. - „ЕНЕКОД“ АД.

7. Акт № УДВ-8 от 23.01.2020 г. - „АР СИ ПАУЪР ЕНЕРДЖИ“ ООД.

8. Акт № УДВ-9 от 23.01.2020 г. „ТЕХЕКО ЕНЕРДЖИ“ АД, с предишни наименования „ТЕЦ СВИЦОВ“ АД и „ТЕЦ СВИЛОЗА“ АД.

9. Доклад с вх. № О-Дк-52 от 20.01.2020 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „Топлофикация-Габрово“ ЕАД.

10. Доклад с вх. № Е-Дк-23 от 10.01.2020 г. относно прекратяване на производството по установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „КАРЛОВОГАЗ“ ООД.

11. Доклад с вх. № О-Дк-53 от 20.01.2020 г. относно прекратяване на производството по установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ЯМБОЛЕН“ АД.

12. Доклад с вх. № В-Дк-18 от 10.01.2020 г. относно прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане от такса „В и К регулиране“ и лихви, дължими от „В И К – БАТАК“ ЕООД.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

.....
(А. Йорданов)

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ

.....
(В. Владимиров)

.....
(Г. Златев)

.....
(Е. Харитонова)

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Р. ТОТКОВА

.....
(П. Трендафилова)

Протоколирал:

(И. Зашева - главен експерт)