



ПРОТОКОЛ

№ 173

София, 08.10.2019 година

Днес, 08.10.2019 г. от 10:00 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 Светла Тодорова, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонов, Пенка Трендафилова и Юлиан Митев - *за главен секретар, съгласно Заповед № 916/26.09.2019 г. (без право на глас).*

На заседанието присъстваха А. Иванова - директор на дирекция „Природен газ“, Р. Тахир – началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“, М. Димитров – началник на отдел „Контрол и решаване на спорове – природен газ“, 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“, М. Трифонов – началник на отдел „Цени и лицензии: електрически мрежи, търговия и пазари“ и експерти на КЕВР.

И. Н. Иванов направи процедурно предложение в дневния ред, като последна, седма точка, да се включи доклад относно одобрение на обща позиция на националните регулаторни органи на Република Гърция и Република България за обединение на пазарите „ден-напред“. Докладът е раздаден и всичко е в рамките на процедурата. Председателят предложи, ако няма възражение, да се работи по така видоизменения дневен ред с допълнителната точка.

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-498 от 03.10.2019 г. относно заявление за одобряване на Мрежови кодекс за IGB, съгласно чл. 4.4., т. 1 от Окончателното съвместно решение на регулаторните органи на България и Гърция от 08.08.2018 г.

Работна група по Заповед № 3-Е-33 от 11.03.2019 г.,
изменена със Заповед № 3-Е-111 от 12.06.2019 г.:
Агапина Иванова, Елена Маринова, Ремзия Тахир,
Мариана Сиркова, Милен Димитров, Пламен Кованджиев,
Снежана Станкова, Виктория Джерманова,
Михаела Андреева, Грета Дечева, Ваня Василева

2. Доклад с вх. № Е-Дк-635 от 03.10.2019 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-58 от 20.08.2019 г. от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Ивайло Александров, Цветанка Камбурова, Ана Иванова,
Радослав Наков и Радостина Методиева

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

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

4. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ“ ЕООД, ЕИК 175392783, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1000, ул. „Граф Игнатиев“ № 2, ет. 3.

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

5. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЕСКО СЪРВИСИС“ ООД, ЕИК 203800031, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Благоевград 2700, площад „Македония“ № 1, етаж 3, офис 3 и адрес за кореспонденция с НАП: гр. София 1784, район Младост, СОФИЯ ТЕХПАРК, бул. Цариградско шосе“ № 111 Б, бл. Инкубатор, ет. 2.

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

6. Доклад с вх. № В-Дк-219 от 03.10.2019 г. относно прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане от такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, дължими от „ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ БЕРКОВИЦА“ ЕООД.

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

7. Доклад с вх. № Е-Дк-638 от 04.10.2019 г. относно одобрение на обща позиция на националните регулаторни органи на Република Гърция и Република България за обединение на пазарите „ден-напред“.

Работна група: Пламен Младеновски,
Милен Трифонов, Кристина Костадинова

По т.1. Комисията, след като разгледа искания на „Ай Си Джи Би“ АД за одобрение на Мрежови кодекс за междусистемен газопровод Гърция – България (IGB) – с вх. № Е-15-59-1 от 19.02.2019 г., за одобрение на Тарифен кодекс на IGB – с вх. № Е-15-59-4 от 05.11.2018 г. и за одобрение на Споразумение за пренос на газ – с вх. № Е-15-59-1 от 30.04.2019 г. и събраните данни от проведено на 31.07.2019 г. обществено обсъждане, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило писмо с вх. № Е-15-59-1 от 19.02.2019 г. от „Ай Си Джи Би“ АД (изх. № II-09 от 19.02.2019 г.), съдържащо искане за одобрение на Мрежови кодекс за междусистемен газопровод Гърция – България (IGB) (Мрежовия кодекс). Приложения към него следва да бъдат Тарифния кодекс на IGB и Споразумението за пренос на газ. В КЕВР е постъпило писмо с вх. № Е-15-59-4 от 05.11.2018 г. от „Ай Си Джи Би“ АД (с изх. № XI-01 от 05.11.2018 г.) с искане за одобрение на Тарифен кодекс на IGB, адресирано и до регулаторния орган за енергия на Гърция (РАЕ). С писмо с вх. № Е-15-59-1 от 30.04.2019 г. (изх. № IV-19 от 30.04.2019 г.) дружеството е представило на КЕВР Споразумение за пренос на газ.

Горните искания са на основание чл. 4.3.1. и чл. 4.4.1. от Окончателното съвместно решение на Комисията за енергийно и водно регулиране и Регулаторния орган за енергия на Гърция по заявление за освобождаване от „Ай Си Джи Би“ АД (Окончателно съвместно решение), прието от КЕВР с Решение № Р-ВО- 2 от 08.08.2019 г. С цитираното решение на „Ай Си Джи Би“ АД е предоставено освобождаване от изискванията на Директива 2009/73/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 година относно общите правила за вътрешния пазар на природен газ и за отмяна на Директива 2003/55/ЕО (Директива 2009/73/ЕО) за достъп на трети страни, регулирани тарифи и отделяне по собственост.

Съгласно чл. 4.3.1. от Окончателното съвместно решение, дружеството „Ай Си Джи Би“ АД е длъжно не по-късно от три месеца от влизане в сила на решението да представи за одобрение от регулаторните органи окончателна методика (Тарифен кодекс на IGB) за прилагане на тарифата на междусистемна газова връзка Гърция - България (IGB). За да се гарантира конкурентоспособността на тарифата, както и да се осигури прозрачност и предвидимост на тарифата за всички ползватели на газопровода IGB, същият е освободен от разпоредбите на чл. 41.6, чл. 41.8 и чл. 41.10 от Директива 2009/73/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 година относно общите правила за вътрешния пазар на природен газ и за отмяна на Директива 2003/55/ЕО (Директива 2009/73/ЕО) за период от 25 години от датата на търговска експлоатация (ДТЕ) за 100% от твърд капацитет прав поток, 100% от прекъсваем капацитет прав поток и 100% от прекъсваемия капацитет обратен поток.

Тарифата за IGB трябва да отразява ефективните разходи, да е прозрачна и недискриминационна и да следва принципите, описани в съвместното становище. Тарифният кодекс на IGB определя ценовия механизъм за всички предлагани от IGB капацитетни продукти, а именно капацитетни продукти с различна продължителност с твърд и прекъсваем характер. Първоначалната номинална вътрешна норма на възвръщаемост (ВНВ) на акционерите ще бъде (...)% , а нейната горна граница ще бъде (...)% . Всички приходи от резервиране на капацитет, които увеличават ВНВ над (...)% , ще бъдат върнати на доставчиците на IGB или чрез намаления в тарифата в следващите периоди, или чрез механизъм за разпределяне на печалбата по недискриминационен начин (чл. 4.3.2, чл. 4.3.3. и чл. 4.3.4.). Според изискванията на чл. 4.3.7. и чл. 4.3.8. IGB приема входно-изходен тарифен модел, като прекъсваемият капацитет обратен поток и прекъсваемият капацитет прав поток се определят като процент от тарифата за твърд капацитет прав поток. Няма да се прилага коефициент при изчислението на тарифата за краткосрочни капацитетни продукти (чл. 4.3.9.). „Ай Си Джи Би“ АД гарантира, че когато

е приложимо, таксите за обслужване на балансирането ще бъдат обективни, прозрачни, отразяващи разходите и недискриминационни и ще бъдат публикувани (чл. 4.3.11.).

На основание чл. 4.3.5. от Окончателното съвместно решение Тарифният кодекс на IGB следва да се придружава от възпроизводим и тарифен модел с конкретни параметри, който анализира тарифната методика, както и механизма за разпределяне на печалбата.

Съгласно чл. 4.4.1. от Окончателното съвместно решение, „Ай Си Джи Би“ АД е длъжно не по-късно от дванадесет месеца преди ДТЕ да представи за одобрение пред националните регулаторни органи (НРО) на Р България и на Р Гърция Мрежови кодекс за IGB. Този мрежови кодекс следва да е в съответствие с разпоредбите на Регламент (ЕО) № 715/2009 на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 година относно условията за достъп до газопреносни мрежи за природен газ и на Европейските мрежови кодекси, които не са в противоречие с Окончателното съвместно решение.

Мрежовият кодекс за IGB следва да бъде публикуван на интернет страницата на „Ай Си Джи Би“ АД и трябва да включва най-малко следното: подробни процедури за нормалната работа, включително заявяване на капацитет на входни и изходни точки на IGB за прав и реверсивен поток; всички необходими процедури за търговия на вторичния пазар, които ще са достъпни за всички ползватели; процедури за управление на претоварването и принципа „използваш или губиш“ и процедури за публикуване на данни относно функционалността и наличността на капацитет за всички ползватели на газопровода.

Окончателното съвместно решение съдържа условията, при които се предоставя освобождаване на газопровода IGB от изискванията на Директива 2009/73/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 година, относно общите правила за вътрешния пазар на природен газ и за отмяна на Директива 2003/55/ЕО, за достъп на трети страни, регулирани тарифи и отделяне по собственост. Съгласно чл. 4.2.2. от Окончателното съвместно становище, „Ай Си Джи Би“ АД е задължено да разпределя капацитет съгласно Регламент № (ЕС) 2017/459 на Комисията от 16 март 2017 година за установяване на Мрежов кодекс относно механизмите за разпределяне на капацитет в газопреносни системи и за отмяна на Регламент (ЕС) № 984/2013 г., доколкото не противоречат на разпоредбите на Окончателното съвместно решение.

С писмо с изх. № VI-19 от 27.06.2019 г. (с вх. № Е-15-59 от 27.06.2019 г.) „Ай Си Джи Би“ АД е представило на НРО актуализиран проект на Мрежови кодекс на IGB, ведно с приложенията към него, в т.ч. актуализирано Приложение А: Тарифен кодекс на IGB, както и проект на Споразумение за пренос на газ, на английски език. С писмо с вх. № Е-15-59-1 от 02.07.2019 г. „Ай Си Джи Би“ АД е представило в Комисията превод на български език на горепосочените документи.

Резултатите от извършения преглед на приложените документи са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-498 от 19.07.2019 г., приет от КЕВР с решение по Протокол № 132 от 25.07.2019 г., по т. 2. Докладът и проектът на Мрежови кодекс за IGB, ведно с приложенията към него, в т.ч. актуализирано Приложение А: Тарифен кодекс за IGB, както и проект на Споразумение за пренос на газ са публикувани на интернет страницата на Комисията и на Портала за обществени консултации.

На 31.07.2019 г. е проведено обществено обсъждане на горните документи, на което са поканени всички заинтересовани лица и бъдещи ползватели на газопровода IGB. На общественото обсъждане са присъствали представители на: „Български енергиен холдинг“ ЕАД; „Булгаргаз“ ЕАД; Министерство на енергетиката; „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Ай Си Джи Би“ АД. Представителят на преносния оператор посочва, че в Мрежовия кодекс за IGB следва да бъдат ясно разписани: процедурите по първично и вторично разпределение на капацитет, процедурите по управление на претоварването. Следва да бъде ясно разписано дали ще се спазват изискванията на регламента, установяващ мрежови кодекс за разпределение на капацитет най-вече по отношение на използването на платформа в Стара Загора. Счита, че процедурите по отношение на подаване на дневни

заявки и коригиращи заявки следва да бъдат синхронизирани с изискванията на Регламент (ЕС) № 312/2014 на Комисията за установяване на Мрежов кодекс за балансиране на газопреносните мрежи (Регламент (ЕС) № 312/2014, Регламента) за балансиране, както и следва да бъде изяснено дали ще се прилагат временни мерки по Регламента, тъй като има направени референции към чл. 45 и чл. 46 от него, които предполагат използването на временни мерки. Ако бъдат използвани такива, да се регламентира ясно и точно кои временни мерки ще бъдат използвани и в какъв срок.

След общественото обсъждане в КЕВР са постъпили становища с вх. № Е-15-20-22 от 14.08.2019 г. от „Булгаргаз“ ЕАД с вх. № Е-04-16-7 от 27.08.2019 г. от „Българска асоциация Природен газ“ (БАПГ) и с вх. № Е-15-59-1 от 28.08.2019 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД.

„Булгаргаз“ ЕАД счита, че проектите на Мрежови кодекс за IGB, Тарифен кодекс, и Споразумение за пренос на газ са взаимосвързани и следва да се разглеждат в цялост. Посочва, че преработеният Мрежовия кодекс не съдържа изчерпателна информация, която да позволи извършване на пълен анализ на ефектите от неговото прилагане. В проекта липсват Приложения Б, В и Г, които са от съществено значение и представляват неразделна част от Мрежовия кодекс.

Според „Булгаргаз“ ЕАД, след като IGB ще оперира на териториите на Р Гърция и Р България, би следвало да се прилага правото на тези две страни, както е посочено в раздел Дефиниции под „Приложимо право“, а не правото на Англия и Уелс, респективно арбитраж във Виена, Австрия. Дадени са предложения за промяна и уточняване на предложените дефиниции за „Договорен месец“, „Договорна година“, „Коефициент на преобразуване“ и „Входно налягане“. Дружеството предлага да бъде посочен конкретен период за публикуване на информацията относно техническите характеристики и състоянието на газопровода IGB от „Ай Си Джи Би“ АД на интернет страницата му. „Булгаргаз“ ЕАД счита, че правото на „Ай Си Джи Би“ АД да има неопределен брой дни частично прекъсване и неограничени права да продължи прекъсването без допълнително потвърждение, както е предвидено в т. 8.1.2 от Раздел „Процедура по прекъсване“ и т. 8.2.3 от Раздел „Процедура по прекъсване“ е неприемливо и ще създава предпоставки за несигурност на доставките. Дружеството счита, че т. 7.5, т.8.1.2, 8.2.3 от Раздел „Процедура по прекъсване“, т. 14.2.4, 14.5.1, 14.5 – 14.7 от Раздел „Процедура по определяне и съответствие“, т. 15.2.1 от Раздел „Обмен на данни“, т. 16.3, 16.5.5, 16.5.7 и 17.4 от Раздел „Процедури за управление на претоварването“ са неясни и следва да бъдат уточнени и да се прецизират. Точка 17.5.1 от Раздел „Променливи разходи“ противоречи на т. 28.1.1 от Мрежовия кодекс. „Булгаргаз“ ЕАД счита, че следва да се предлага услуга чрез гъвкавост на временното съхранение на газ в преносната мрежа, а не условията на т. 18.4, които реферират към чл. 21 от Регламент (ЕС) № 312/2014. Според дружеството текстът на т. 18.4.5 от Раздел „Балансиране“ е неясен по отношение възможното налагане на „Задължения в рамките на деня“ от страна на „Ай Си Джи Би“ АД, което прави невъзможно извършването на оценка от страна на ползвателите на евентуалните отрицателни ефекти от възлагането на такъв вид задължения. „Булгаргаз“ ЕАД счита, че т. 18.6.2, б. в), т. 18.9.1, 18.9.3, 18.9.4, 18.9.5 и 18.9.10 са неясни и неточни и предлага текстовете да се прецизират. Условията на т. 19.2 от Раздел „Разпределение“ изключват разпределение на потвърдени количества на мрежовите ползватели. Според „Булгаргаз“ ЕАД, при сключване на споразумения за междусистемно свързване следва да се води оперативна балансова сметка и да се разпределят заявените от ползвателите и потвърдени от оператора количества природен газ.

В т. 24.2 от Раздел „Качество и газ, който не отговаря на спецификациите“ не са включени изисквания за изходно налягане при изходна точка, междусистемно свързана с „Булгартрансгаз“ ЕАД. С оглед практическото прилагане на Мрежовия кодекс, „Булгаргаз“ ЕАД предлага тези изисквания задължително да бъдат включени в него, а

всички посочени в текстовете на т. 24.2 налягания да бъдат съгласувани със съседните оператори.

Параметрите на качество на природния газ, представени в таблица 24.4.2, следва да бъдат допълнени. В т. 25.2.2 (iii) от Раздел „Измерване и отчитане“ следва да се прецизира и да се уточни географското местоположение на измервателната станция.

Според „Булгаргаз“ ЕАД, срокът от 60 дни, предвиден в Раздел „Прекратяване“ е твърде голям и предлага да се определи разумен срок, не по-голям от 3 дни, като счита, че за дните, в които „Ай Си Джи Би“ АД не предоставя услуги по пренос по причини, които са различни от непреодолима сила, поддръжка или модернизация, „Ай Си Джи Би“ АД следва да носи финансова отговорност до размера на доказаните щети за мрежовите ползватели. Също така, счита, че следва да се предвиди възможност за прекратяване на Споразумението за пренос на газ от мрежовия ползвател поради дългосрочни обстоятелства с характер на непреодолима сила, засягащи „Ай Си Джи Би“ АД. „Булгаргаз“ ЕАД предлага т. 32.2.3, Раздел „Непреодолима сила“ да се редактира, като отпаднат думите: „Каквото и да е събитие или обстоятелство, засягащо инфраструктурата и/или съоръженията (пряко или непряко), използвани за добива, съхранението, транспортирането в системи (различни от Газопровода IGB)“. „Булгаргаз“ ЕАД счита, че от т. 32.5.1 и 35.5.2 от същия раздел са неясни по отношение на сроковете на действие на обстоятелствата с характер на непреодолима сила, даващи право на прекратяване на Споразумението за пренос на газ, като счита, че следва да се съкратят, а в Раздел 34 „Промяна в закона“ трябва да се предвиди възможност ползвател на мрежата да поиска промяна на Мрежовия кодекс и Споразумението за пренос на газ, както е предвидено това за „Ай Си Джи Би“ АД. В обобщение, проектите следва да претърпят детайлна преработка, с цел отстраняване на неточностите, допуснатите технически грешки, да бъдат изготвени и предоставени за разглеждане всички приложения, които липсват.

Според дружеството крайният ефект, който се цели с изграждането на новата междусистемна връзка, е постигане на по-конкурентни и изгодни условия и цени, свързани с доставката на природен газ за страната, което да се отрази благоприятно на българския пазар.

„Булгаргаз“ ЕАД посочва, също, че внесеният проект на Тарифен кодекс за IGB не съдържа таван/горна граница на тарифите за пренос, което според дружеството създава реален риск от оскъпяване на природния газ за потребителите в страната и за поставяне на „Булгаргаз“ ЕАД в неконкурентна позиция. За дружеството остава неизяснен въпросът с колко ще се увеличат тарифите в случай на изграждане на компресорна станция, предвид възникналите допълнителни разходи за осигуряване на енергия за функционирането на същата.

„Българска асоциация Природен газ“ посочва, че в Мрежовия кодекс не е определена конкретна методика, по която ще се разпределя свободния капацитет и конкретните продукти, които ще се предлагат, като счита, че това може да се окаже съществена пречка при синхронизирането на дейностите със съседните оператори и подписване на споразумения за сътрудничество между тях. Липсата на задълбочен анализ на заложената горна граница на капацитета за господстващи участници в България може да възпрепятства либерализирането на пазара на природен газ в страната. БАПГ счита, че в Тарифния кодекс на ICGB е необходимо да се посочат конкретния размер на вътрешната норма на възвръщаемост (ВНВ) и изчисленията на нетната тарифа, тъй като без тези данни не би могло да се направи анализ относно изчислените тарифи. Предлага да се регламентира механизъм, по който регулаторът ще извърши контрол върху размера на ВНВ, както е регламентирано в т. 9 от Тарифния кодекс. Според БАПГ липсва оценка за въздействието на пазара от приемането на Мрежовия кодекс и приложенията към него.

„Булгартрансгаз“ ЕАД подчертава, че Регламент (ЕС) 2017/459 за установяване на Мрежов кодекс относно механизмите за разпределяне на капацитет в газопреносни системи и за отмяна на Регламент (ЕС) № 984/2013 (Регламент (ЕС) 2017/459), следва да

се прилага за неосвободения от изискванията капацитет в големите нови инфраструктури, които са получили освобождаване по силата на чл. 32 от Директива 2009/73/ЕО. В тази връзка предлага, в т. 7 и т. 10 от Мрежовия кодекс да бъдат разписани механизмите и процедурите по разпределението на предлаганите стандартни капацитетни продукти, като по-специално се обърне внимание на задължението за групиране на капацитетните продукти и тяхното максимизиране в точката на междусистемно свързване между IGB и мрежата на „Булгартрансгаз“ ЕАД, както и сроковете за тяхното предлагане, съобразени с тържния календар на ENTSOG. Дружеството счита, че това ще позволи едновременното предлагане на капацитетите от двете страни на точката на междусистемното свързване и ще стимулира либерализацията на търговията с природен газ.

Според „Булгартрансгаз“ ЕАД от изключителна важност е процеса по заявяване на количества природен газ и техния пренос да бъде организиран в съответствие с разпоредбите на чл. 12 – 17 от Регламент (ЕС) 312/2014 на Комисията от 26 март 2014 година за установяване на Мрежов кодекс за балансиране на газопреносните мрежи (Регламент (ЕС) 312/2014), касаещи подаването, обработването, одобряването или отхвърлянето на заявки за пренос в точката на междусистемното свързване, тяхното съдържание и определените срокове, както и задължителните процедури за операторите в тази точка. Дружеството счита, че процедурите по заявяване и коригиращо заявяване в т. 14 от Мрежовия кодекс следва да бъдат точно и ясно дефинирани.

В едномесечния срок за обществени консултации, изтичащ на 26.08.2019 г., на Портала за обществени консултации не са постъпили становища по публикуваните документи.

Получените становища са изпратени на РАЕ по електронна поща, както и на „Ай Си Джи Би“ АД за становище.

С писмо с изх. № VIII-06 от 27.08.2019 г. (вх. № Е-15-20-22 от 27.08.2019 г. на КЕВР) „Ай Си Джи Би“ АД е предоставило становище, ведно със съгласувателна таблица и коментари по становището на „Булгаргаз“ ЕАД. С писмо с изх. № IX-04 от 09.09.2019 г. (вх. № Е-15-59-1 от 10.09.2019 г. на КЕВР) „Ай Си Джи Би“ АД е предоставило становище ведно със съгласувателна таблица и коментари по становищата на Булгартрансгаз“ ЕАД и БАПГ, като посочва, че предвид дадените становища ще представи допълнително актуализирана версия на Мрежовия кодекс, отразяваща направените предложения, които дружеството счита за основателни.

„Ай Си Джи Би“ АД е приело направените предложения относно Мрежовия кодекс в становището на „Булгаргаз“ ЕАД, с изключение на предложенията по т.1.2.1 относно избора на приложимо право, като се аргументира, че проектът е междусистемна връзка, която се реализира на границата между две държави и предвид установената международна практика, изборът на право, което да регулира отношенията между ползвателите и оператора на мрежата се определя от това обстоятелство. Дружеството посочва, че по отношение на изискването за балансиране на системата се прилага Регламент (ЕС) № 312/2014, както за освободения, така и за неосвободения капацитет. По отношение на сроковете в т. 27.2.1, б. б) от Раздел „Прекратяване“ приема частично предложението за намаляване на срока, но счита, че предложения тридневен срок е твърде кратък. Относно липсващата информация в Приложения Б, В и Г, дружеството посочва, че тя ще бъде предоставена на по-късен етап.

„Ай Си Джи Би“ АД приема частично направените от „Булгартрансгаз“ ЕАД и БАПГ предложения по т. 7 и 10 от Мрежовия кодекс, като посочва, че ще предлага групирани продукти при наличие на техническа възможност. Мрежовият кодекс предвижда да се прилагат по отношение на неосвободения капацитет механизмите за разпределение съгласно Регламент (ЕС) 2017/459, като пълното им прилагане ще се извършва след постигане на договорености със съседните оператори. Същото се отнася и до пълното прилагане на разпоредбите на Регламент (ЕС) № 312/2014.

„Ай Си Джи Би“ АД не приема направените от БАПГ предложения по Тарифния кодекс, тъй като счита, че информацията, отнасяща се до ВНВ и изчисленията на нетната тарифа за пренос представляват търговска тайна.

По отношение на Тарифния кодекс „Ай Си Джи Би“ АД счита, че поставянето на горна граница/таван на тарифите за пренос противоречи на регулаторната рамка. Описаните механизми за контрол на разходите от страна на регулаторните органи на Р България и Р Гърция, ще гарантират прозрачното формиране на тарифата за пренос. Дружеството счита, че към настоящия момент не е актуален въпросът за необходимостта от извършване на допълнителни разходи, включително и за изграждане на компресорната станция. Всяко отклонение от първоначално прогнозираните инвестиционни разходи ще подлежи на преглед от страна на двата регулатори. Всички инвестиционни разходи по време на строителство ще подлежат на допълнителни проверки за допустимост от страна на Европейската комисия и Управляващия орган на оперативна програма „Иновации и Конкурентноспособност“ във връзка с одобреното за проекта безвъзмездно финансиране. В случай на необходимост от изграждане на компресорна станция, тя трябва да бъде обоснована пред енергийните регулаторни органи на двете държави и одобрена от тях. Целта на дружеството е не само да сключи договори с търговците, запазили капацитет в пазарния тест, но и да привлече нови търговци до запълване на първоначалния капацитет от 3 млрд. куб. м. Според дружеството, тази цел може да бъде постигната само с конкурентна тарифа, така че всякакви решения за допълнителни инвестиции ще бъдат внимателно анализирани като бъдат отчетени ефекти върху дейността на компанията и търговците на газ. Поставянето на таван/горна граница на тарифата за пренос, според „Ай Си Джи Би“ АД, е условие, което не е поставено и обявявано нито в Пазарния тест, при който настоящите търговци са запазили капацитети, нито е част от подписаните предварителни споразумения за резервиране на капацитет. Дружеството посочва, че не е известна европейска практика да се поставя такава горна граница при реализиране на проекти в условията на освобождаване от регулиране на тарифата. Приемането на такъв подход увеличава риска за инвеститорите, а такъв аспект не е анализиран в рамките на процедурата по освобождаване по чл. 36 от Директива 2009/73/ЕО, нито при предоставянето на държавна помощ (при която също се анализират рисковете за инвестицията). В тази връзка, дружеството, счита че предложението на „Булгаргаз“ ЕАД е неоснователно и не би следвало да се приема от КЕВР.

С писмо с изх. № IX-14 от 26.09.2019 г. (вх. № Е-15-20-22 от 26.09.2019 г. на КЕВР) и вх. № Е-15-20-22 от 03.10.2019 г. „Ай Си Джи Би“ АД е представило на двата НРО актуализирани проекти на Мрежови кодекс на IGB, Тарифен кодекс за IGB и Споразумение за пренос на газ на английски език, който е обвързващ. С писмо с вх. № Е-15-20-22 от 01.10.2019 г. в КЕВР е внесен неофициален превод на български език на посочените документи.

Представените актуализирани проекти на Мрежови кодекс, ведно с приложените към него Тарифен кодекс за IGB и Споразумение за пренос на газ, имат минимално изискуемото съдържание, посочено в чл. 4.4., т. 1 от Окончателното съвместно решение.

Мрежовият кодекс на IGB предвижда подробни процедури за договаряне на съответния капацитет, включително заявяване на капацитет на входни и изходни точки на IGB за прав и реверсивен поток, предлагани стандартни продукти, свързани с капацитет, които са в съответствие с разпоредбите на Регламент (ЕС) 459/2017 на Комисията от 16 март 2017 година за установяване на Мрежов кодекс относно механизмите за разпределяне на капацитет в газопреосни системи и за отмяна на Регламент (ЕС) № 984/2013 (Регламент (ЕС) № 459/2017). Кодексът съдържа ограничение за резервирането на капацитет към доминантните участници, което е в съответствие с Окончателното съвместно решение. Процедурата за резервиране предвижда всички стандартни капацитетни продукти да се търгуват на платформа в съответствие с

изискванията на Регламент (ЕС) № 459/ 2017. Предвижда се провеждане на процедура за търсене на добавен капацитет съобразно чл. 22 от посочения регламент.

В Мрежовия кодекс на IGB са включени процедури за балансиране на мрежата – търговско и експлоатационно, които съответстват на Регламент (ЕС) 312/2014, включително механизми за неутралност – сметка за неутралност и се предвижда използване на Виртуална търговска точка, в която ползвателите да извършват сделки с природен газ.

Мрежовият кодекс на IGB съдържа процедури за управление на претоварването, включително преотстъпен капацитет, механизъм за заявяване на гарантиран капацитет ден напред „използваш или губиш“, които съответстват на Регламент (ЕО) № 715/2009 на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 година относно условията за достъп до газопреносни мрежи за природен газ и за отмяна на Регламент (ЕО) № 1775/2005, Приложение I.

Предвидена е възможност за търговия с капацитети на вторичен пазар, като са разписани процедурите и изискванията, които са достъпни за всички ползватели и ще се извършват на платформа.

Мрежовият кодекс на IGB съдържа процедури за публикуване на данни относно функционалността и наличността на капацитет за всички ползватели на газопровода. Предвижда да разработи информационна платформа на газопровода IGB за подпомагане на обмена на информация и данни между „Ай Си Джи Би“ и ползвателите на мрежата.

Тарифният кодекс за IGB възприема входно-изходния модел и определя ценови механизъм за всички продукти, свързани с предлагания капацитет (капацитетни продукти с различни периоди на твърд и прекъсваем капацитет). Цените за капацитет за прекъсваем обратен поток и прекъсваем прав поток са определени като процент от тарифата за твърд прав поток. Първоначалната ВНВ на номиналния капитал на акционерите ще бъде (...) % и ще бъде максимум (...) % за срок, който включва 25 години експлоатация от ДТЕ, като всякакви приходи от резервиране на капацитет, които увеличават ВНВ над (...) % ще бъдат връщани посредством механизъм за разпределяне на печалбата. В този смисъл, може да се приеме, че тарифата за IGB ще отразява ефективните разходи, ще е прозрачна и недискриминационна.

Споразумението за пренос на газ има за цел да установи съответните реципрочни права и задължения на страните по отношение на транспортните услуги по газопровод IGB по отношение на резервиране на капацитет или заявения капацитет и по време на периода на транспортиране. Споразумението урежда правата и задълженията на „Ай Си Джи Би“ АД и ползвателите на мрежата по отношение на преноса на газ през газопровод IGB. Същото представлява цялостно споразумение между страните във връзка с използването и достъпа до газопровод IGB, с изключение на Споразумението за предварително резервиране на капацитет, като замества, погасява и прави неправомерни всички предишни споразумения.

Изказвания по т.1.:

Докладва М. Димитров. Представеният доклад е с предложение за одобряване на Мрежови кодекс на „Ай Си Джи Би“ АД. На 19.02.2019 г. „Ай Си Джи Би“ АД е представило в Комисията заявление с искане за одобрение на Мрежови кодекс на междусистемна газова връзка България – Гърция, газопровод IGB, както и приложенията към него - Тарифния кодекс на IGB и Споразумението за пренос на природен газ. Исканията за одобряване са на основание чл. 4.3.1. и чл. 4.4.1. от Окончателното съвместно решение на двата регулатора на Гърция и България по подаденото заявление за освобождаване от „Ай Си Джи Би“ АД. С това решение двата регулатора са дали освобождаване на „Ай Си Джи Би“ АД от изискванията на Директива 2009/73/ЕО. Дали са освобождаване за достъп на трети страни, за регулирани тарифи и за отделяне по собственост.

На 27.06.2019 г. „Ай Си Джи Би“ АД е представило актуализирани проекти на Мрежови кодекс, на Тарифен кодекс на IGB и на Споразумение за пренос на газ. Резултатите от извършения преглед от работната група на тези актуализирани проекти са представени в доклад до Комисията, който е приет с решение от 25.07.2019 г. Докладът, проектът на Мрежови кодекс, проектът на Тарифен кодекс за IGB и проект на Споразумение за пренос на природен газ са публикувани на интернет страницата на Комисията и на Портала за обществени консултации.

На 31.07.2019 г. е проведено обществено обсъждане. След общественото обсъждане в КЕВР са постъпили становища от „Булгаргаз“ ЕАД, „Булгартрансгаз“ ЕАД, „Българска асоциация Природен газ“. „Ай Си Джи Би“ АД е предоставило своята позиция по получените становища. По отношение на коментарите на „Булгаргаз“ ЕАД, „Ай Си Джи Би“ АД приема направените коментари, с изключението на предложението за промяна на приложимото право. Относно липсващата информация в Приложения Б, В и Г, Ай Си Джи Би“ АД посочва, че тя ще бъде допълнена на по-късен етап. По направените предложения от „Булгартрансгаз“ ЕАД и БАПГ „Ай Си Джи Би“ АД приема частично предложенията.

След като е приело някои от предложенията, дружеството е представило в КЕВР актуализирани проекти на Мрежови кодекс, на Тарифен кодекс и на Споразумение за пренос на природен газ. Представените актуализирани проекти съдържат минимално изискуемото съдържание, съгласно чл. 4.4 от съвместното Окончателно решение на двата регулатора.

Мрежовият кодекс отразява изискванията на Регламент (ЕС) 459/2017 за разпределяне на капацитетите. Кодексът съдържа ограничение за резервирането на капацитет към доминантните участници, които са резервирали вече капацитет. Процедурата за резервиране на стандартни продукти ще се извършва съгласно изискванията на Регламента. Предвидена е възможност ползвателите да търгуват капацитет на вторичен пазар. Ползвател, който има резервиран капацитет и не предвижда да го ползва, да може да го продаде на друг ползвател.

Мрежовият кодекс отразява изискванията на Регламент (ЕС) № 312/2014 за балансиране на газопреносните мрежи, като предвижда въвеждане на Виртуална търговска точка, в която ползвателите ще могат да търгуват дисбалансите, които са функция на пренесените количества.

Тарифният кодекс възприема входно-изходния модел, което означава, че на всяка входна и изходна точка ще има отделна тарифа за капацитет.

По отношение на процедури за управление на претоварването, Мрежовият кодекс отразява изискванията на Приложение I към Регламент (ЕО) № 715/2009. Ако дружеството установи, че има капацитет, резервиран от ползвател, който не се използва, ще може този неизползван капацитет да го предложи на пазара и да го продаде на друг ползвател.

Споразумението за пренос на газ предвижда и цели да въведе права и задължения на „Ай Си Джи Би“ АД и за ползвателите на мрежата по отношение на преноса на газ през газопровод IGB.

Работната група предлага следния проект на решение:

Предвид гореизложеното и на основание т. 4.3.1. и т. 4.4.1. от част IV от Окончателното съвместно решение на Комисията за енергийно и водно регулиране и Регулаторния орган за енергия на Р Гърция по заявлението за освобождаване, подадено от „Ай Си Джи Би“ АД, неразделна част от Решение от 08.08.2018 г. на КЕВР, и чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага Комисията да обсъди и вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да одобри Мрежови кодекс за междусистемен газопровод Гърция – България (IGB) и неговите приложения, в т.ч. Тарифен кодекс на IGB и Споразумение за пренос на газ.

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

Предвид гореизложеното и на основание т. 4.3.1. и т. 4.4.1. от част IV от Окончателното съвместно решение на Комисията за енергийно и водно регулиране и Регулаторния орган за енергия на Р Гърция по заявлението за освобождаване, подадено от „Ай Си Джи Би“ АД, неразделна част от Решение № Р-ВО-2 от 08.08.2018 г., Комисията за енергийно и водно регулиране

Р Е Ш И:

Одобрява Мрежови кодекс за междусистемен газопровод Гърция – България (IGB) и неговите приложения, в т.ч. Тарифен кодекс на IGB и Споразумение за пренос на газ.

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

Решението е взето с **осем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова – за, Ремзи Осман - 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, след като заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-58 от 20.08.2019 г., подадено от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД за издаване на **разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие**, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-58 от 20.08.2019 г. от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД с искане за издаване на разрешение за сключване на договор за заем със срок на погасяване по-дълъг от една година, на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 92, ал. 1, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). Към заявлението дружеството е представило следните документи: копие на препис - извлечение от решение по Протокол № 22 от 09.07.2019 г., т. 1, на Съвета на директорите на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД; копие на препис - извлечение от решение по Протокол № 48-2019 от 22.07.2019 г., т. 3, на Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД (БЕХ ЕАД); проект на договор за заем между „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД и БЕХ ЕАД; проект на погасителен план към договора за заем; прогнозен паричен поток за периода на обслужване на заема, заедно с прогнозен отчет за доходите и прогнозен отчет за финансовото състояние за периода 2019 г. - 2023 г., както и финансова обосновка на отделните параметри, формирали постъпленията и плащанията по видове дейности. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-58 от 28.08.2019 г. на КЕВР дружеството е представило решение по Протокол № Е-РД-21-16 от 27.08.2019 г. на министъра на

енергетиката за даване на разрешение за новиране на задължения на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД към БЕХ ЕАД в нов договор за заем. С писмо с изх. № Е-ЗЛР-Р-58 от 11.09.2019 г. на КЕВР от дружеството е изисквана допълнителна информация, която е предоставена с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-58 от 19.09.2019 г.

За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-161 от 28.08.2019 г. на председателя на КЕВР.

Въз основа на предоставената информация и документи от заявителя и направеното проучване, КЕВР установи следните факти и направи следните изводи:

„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е еднолично акционерно дружество, учредено по реда на Търговския закон и вписано в Търговския регистър на Агенцията по вписванията към Министерството на правосъдието с ЕИК 123531939, със седалище и адрес на управление: област Стара Загора, община Раднево, с. Ковачево, с предмет на дейност: производство на електрическа и топлинна енергия, пренос и разпределение на топлинна енергия, строителна и ремонтна дейност в областта на електроенергетиката и топлоенергетиката, строителна и ремонтна дейност в областта на електропроизводството и топлопроизводството, инвестиционна дейност, придобиване и разпореждане с авторски права, права върху изобретения, търговски марки и промишлени образци, ноу-хау и други обекти на интелектуалната собственост, както и всяка друга дейност незабранена със закон или друг нормативен акт, а когато се изисква издаване на разрешение или лиценз, след получаване на разрешението или лиценза.

Дружеството се представлява от Живко Димитров Динчев. Капиталът на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е в размер на 89 676 350 (осемдесет и девет милиона шестстотин седемдесет и шест хиляди триста и петдесет) лева и е изцяло внесен. Капиталът е разделен на 8 967 635 (осем милиона деветстотин шестдесет и седем хиляди шестстотин тридесет и пет) броя поименни акции с номинална стойност от 10 (десет) лева всяка. Едноличен собственик на капитала е БЕХ ЕАД, ЕИК 831373560.

„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е титуляр на лицензия № Л-091-01 от 21.02.2001 г. за дейността „производство на електрическа енергия“.

С подаденото заявление дружеството е поискало да му бъде издадено разрешение да сключи договор за заем с БЕХ ЕАД на стойност 398 025 450,71 лева (триста деветдесет и осем милиона двадесет и пет хиляди четиристотин и петдесет лева и 0,71 ст.) с предмет дължимите от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД към БЕХ ЕАД суми по фактури за закупени квоти за емисии на парникови газове, издадени във връзка с изпълнението на Договор № 10-2019 от 30.01.2019 г. за покупко-продажба на квоти за емисии на парникови газове и сключеното към него Допълнително споразумение № 1 от 23.04.2019 г., които да бъдат обединени и оформени като търговски заем.

Горното искане е обосновано със сключения между „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, в качеството на купувач и БЕХ ЕАД, в качеството на продавач, Договор № 10-2019 от 30.01.2019 г. за покупко-продажба на квоти за емисии на парникови газове (Договор № 10-2019 от 30.01.2019 г.). Съгласно условията на този договор продавачът се задължава да продаде на купувача 8 600 000 (осем милиона и шестстотин хиляди) тона европейски квоти за емисии на парникови газове от вида „EUA“, като същите са прогнозното количество квоти, необходимо на купувача във връзка с дейността му през 2018 г. Заявителят посочва, че според условията на договора, ако след верификация на реално емитираните от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД през календарната 2018 г. количества парникови газове, разликата за закупуване е повече от 8 600 000 (осем милиона и шестстотин хиляди) тона, то БЕХ ЕАД се задължава да закупи и продаде на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД разликата, за което ще бъде сключено допълнително споразумение към договора.

„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД посочва, че към датата на приемане на годишния му индивидуален отчет за 2018 г. на база предаден доклад в Министерството на енергетиката, дружеството е очаквало да получи 1 059 160 бр. безплатни квоти в резултат на изпълнени проекти, включени в Националния план за инвестиции (НПИ). Това количество е определено, като стойността на реализираните инвестиции е разделена на определената със Заповед № Е-РД-16-586 от 03.07.2017 г. на министъра на енергетиката референтна цена на квотите за 2018 г. в размер на 5,095 евро на тон. Приложима за периода 01.01.2019 г. – 31.12.2019 г. референтна цена в размер на 8,93 евро на тон е определена със Заповед № Е-РД-16-436 от 02.08.2018 г. на министъра на енергетиката.

Министерството на енергетиката с писмо с изх. № Е-26-Т-283 от 19.04.2019 г. е уведомило „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, че след преразглеждане на доклада за 2018 г. за степента на изпълнение на НПИ за периода 2013 г. - 2020 г., по искане на Европейската комисия (ЕК), с оглед рисковете за изкривяване на пазара, нарушаване на конкуренцията и правилата за държавната помощ, българската държава следва да коригира определената референтна цена на емисиите на парникови газове за 2018 г. от 5,095 евро/EUA (изчислена всеки месец през периода от 01 юли 2016 г. до 30 юни 2017 г. на борса ICE за търговия с въглеродни емисии) на тон на 8,93 евро/EUA (изчислена всеки месец през периода от 01 юли 2017 г. до 30 юни 2018 г.). В тази връзка, разпределенияте от ЕК за „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД безплатни квоти, след доказаните разходи за инвестиции са само в размер на 604 302 квоти и са получени на 25.04.2019 г. В резултат на това, реално получените квоти за 2018 г. са 454 858 бр. по-малко от очакваните 1 059 160 бр., поради което е подписано Допълнително споразумение № 1 към Договор № 10-2019 от 30.01.2019 г. По силата на това споразумение БЕХ ЕАД е закупило и продало на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД допълнително 400 000 тона квоти на стойност 21 529 776,64 лева без ДДС.

Общо издадените фактури от БЕХ ЕАД във връзка с изпълнението на Договор № 10-2019 от 30.01.2019 г., са както следва:

Фактури №	Количество EUA	Стойност с ДДС	Изплатени суми	Дължими суми
8561 от 31.01.2019 г.	2 900 000	145 484 622,30	59 247 437 05	86 237 185,25
8613 от 28.02.2019 г.	2 900 000	145 484 622,30	0	145 484 622,30
8670 от 29.03.2019 г.	2 800 000	140 467 911,19	0	140 467 911,19
8726 от 25.04.2019 г.	400 000	25 835 731,97	0	25 835 731,97
Общо	9 000 000	457 272 887,76	59 247 437 05	398 025 450,71

Дружеството е заявило, че очакваните постъпления до края на 2019 г. не позволяват да бъдат изплатени дължимите суми, които са с падеж до 30.06.2019 г.

С решение по Протокол № 22 от 09.07.2019 г., т. 1 на Съвета на директорите на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е одобрено преобразуване на задълженията към БЕХ ЕАД, произтичащи от Договор № 10-2019 от 30.01.2019 г., на стойност 398 025 450,71 (триста деветдесет и осем милиона двадесет и пет хиляди четиристотин и петдесет лева и 0,71 ст.), главница, като същите се новират в ново задължение по заем.

С решение по Протокол № 48-2019 от 22.07.2019 г., т. 3 на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД е одобрено новирание в договор за заем на задълженията на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД към БЕХ ЕАД, произтичащи от Договор № 10-2019 от 30.01.2019 г. и Допълнително споразумение № 1 от 23.04.2019 г. към него.

„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е посочило, че предвид просроченото му задължение към БЕХ ЕАД след неговото новирание и разсрочване ще се постигне намаление на финансовите разходи за лихви за просрочие, както и ще се оптимизират паричните потоци на дружеството.

Представеният проект на договор за заем предвижда следните основни условия:

1. Размер на заема (главница) –398 025 450,71 лева. (триста деветдесет и осем милиона двадесет и пет хиляди четиристотин и петдесет лева и седемдесет и една стотинки);

2. Дата на влизане в сила на договора за заем: 01.07.2019 г.

3. Срок на погасяване на заема - до 30.06.2024 г. в т.ч.:

- гратисен период за плащания по главницата – от 01.07.2019 г. до 30.06.2020 г. (12 месеца);

- срок на погасяване на главницата – от 01.07.2020 г. до 30.06.2024 г. (48 месеца);

4. Лихвен процент по заема – съгласно приетите от БЕХ ЕАД с решение по Протокол № 53-2018 от 11.09.2018 г., т. 1.1., лихвени нива за вътрешногрупови кредити (4,31% +0,30 bps = 4,61% годишно);

5. Лихва за забава – при просрочие изцяло или частично на сумата по заема, заемополучателят дължи лихва за забава върху размера на неплатената в срок сума за всеки ден на просрочие при условията и реда на Постановление № 426 от 18.12.2014 г. на Министерския съвет;

6. Обезпечение - без обезпечение;

7. Начин на плащане – съгласно погасителен план (Приложение № 4 към договора) – на анюитетни вноски за главницата и за лихвата, извършвани веднъж месечно на последния ден на всеки календарен месец.

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 23, пр. 2 от ЗЕ КЕВР разрешава извършването на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие. По аргумент от чл. 92, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ такива сделки са и заеми със срок на погасяване, по-дълъг от една година. Следователно сделката, за чието сключване се иска разрешение, попада в приложното поле на чл. 21, ал. 1, т. 23, пр. 2 от ЗЕ във връзка с чл. 92, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ. Същата следва да бъде разгледана от КЕВР с оглед установяване на влиянието на тази сделка върху сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, което се обосновава въз основа на резултатите от извършен анализ на база на представения от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД актуализиран прогнозен отчет на паричните потоци за периода 2019 г. - 2024 г.

Прогнозираният от заявителя паричен поток за периода 2019 г. – 2024 г. обхваща периода на погасяване на кредита до 30.06.2024 г., отчита ефекта от постъпленията, респективно плащанията по заеми. Прогнозният отчет на паричните потоци от дружеството е представен в таблицата по-долу:

ХИЛ.ЛВ.

Паричен поток	Отчет	Прогноза					
	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
Нетен паричен поток от оперативната дейност в т. ч.	89 947	99 614	210 408	199 648	180 968	177 516	111 953
Постъпления от продажби по основна дейност	640 117	732 011	835 662	966 859	1 011 884	1 015 591	1 025 166
Постъпления от други продажби	4 048	3 486	4 025	4 095	4 145	4 175	4 205
Постъпления от застрахователно събитие	0	19194	0	0	0	0	0
Плащания към доставчици	-415 964	-548 815	-467 676	-605 148	-669 547	-678 335	-756 072
Плащания към персонала и осигурителни институции	-110 834	-112 485	-103 490	-100 952	-98 224	-95 495	-92 767
Други плащания, нетно	-27 420	6 223	-58 113	-65 206	-67 290	-68 420	-68 579
Общо парични потоци от инвестиционна	-52 564	-111 517	-150 998	-89 600	-71 385	-67 732	-56 950

дейност							
Общо парични потоци от финансова дейност в т. ч.	-46 804	-10 883	-64 463	-109 174	-109 152	-109 153	-54 576
Постъпления по получени заеми	16 172	-	-	-	-	-	-
Плащания по заеми	-59 548	-14	-45 840	-94 906	-99 374	-104 054	-53 850
Плащания на лихви	-3 428	-10 869	-18 623	-14 268	-9 778	-5 099	-726
Изменения на паричните средства и парични еквиваленти	-9 421	-22 786	-5 053	874	431	631	427
Пари и парични еквиваленти в началото на периода	39 597	30 606	7 820	2 767	3 641	4 072	4 703
Ефект от промените във валутните курсове	510	-	-	-	-	-	-
Ефект от очаквани кредитни загуби	-80	-	-	-	-	-	-
Пари и парични еквиваленти в края на периода	30 606	7 820	2 767	3 641	4 072	4 703	5 130

Дружеството е представило финансова обосновка за прогнозираните основни параметри, формиращи постъпленията и плащанията по видове дейности в периода на обслужване на заема, както следва:

- прогнозираните количества произведена и продадена електрическа енергия в разглеждания период са намалени с 9,26% от очакваните за 2019 г. 5 642 617 MWh на 5 119 888 MWh през 2024 г. при прогнозиран продажби с ръст на свободния пазар и спад на регулирания пазар. Делът на регулирания пазар на продажбите на електрическа енергия за 2019 г е 43,20%, а за разглеждания период е прогнозиран спад до 34,22% през 2024 г., докато делът на свободния пазар в продажбите на електрическа енергия бележи ръст от 56,80% за 2019 г. на 65,78% в края на периода;

- прогнозираните продажби на разполагаемост за допълнителни услуги за първично и вторично регулиране са в рамките на 450 914 MWh и 554 640 MWh при цена 10,00 лв./MWh, непроменена през целия период;

- прогнозираните приходи от продажби на разполагаемост за студен резерв са формирани при ръст на количествата от 80 520 MWh за 2019 г. на 2 093 816 MWh за 2024 г. и цена 11,00 лв./MWh за 2019 г., която от 2021 г. намалява на 9,90 лв./MWh до края на периода. Дружеството прогнозира и продажби на енергия за вторично регулиране „нагоре“ и разходи за покупка на енергия за вторично регулиране „надолу“, както и приходи от продадена балансираща енергия на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД;

- в другите приходи са включени приходи от финансираня, приходи от обезщетение за настъпили застрахователни събития, приходи от продажба на услуги, материални запаси и други;

- разходите за покупка на квоти за емисии на парникови газове са прогнозиран, като е отчетено продължаващото нарастване през текущата година на цената на квоти за емисии на парникови газове, предвидено е увеличение на цената с 4,53 евро/тон до 29,00 евро/тон за 2019 г. и съответен ръст всяка година до достигане на 34,00 евро/тон в края на разглеждания период. Във връзка със заложените обекти в инвестиционната програма, свързани с „Национална рамка за инвестиции за периода 2021 г. - 2030 г.“, чрез която се осигурява възможност за безплатно разпределение на квоти за модернизация на енергийния сектор, е предвидено получаване на безплатни квоти. Дружеството предвижда да започне да закупува текущо необходимите количества квоти за емисии парникови газове със собствени средства, като в текущата година заплати 50% от тяхното количество и останалите 50% от недостига за предходната година;

- очакваните разходи за основно гориво – въглища, доставяни от „Мини Марица изток“ ЕАД и вложени в производството за 2019 г. са на стойност 192 196 хил. лв. при запазена действаща цена от 77,00 лв./туг, през следващите години разходите са намалени, поради прогнозираното по-ниско производство;

- от прогнозираните други променливи разходи с най-голяма тежест след разходите за данък от 5% за „Фонд сигурност на електроенергийната система“ са разходите за варовик, използван за сероочистване на димните газове;

- условно - постоянни разходи за периода, включително разходите за персонала са прогнозирани плавно да намаляват, предвид предприетите мерки от дружеството за тяхното оптимизиране с оглед подобряване на финансовия резултат и стабилизиране на финансовото състояние;

- инвестиционните разходи до 30.06.2019 г., свързани с изпълнение на инвестиционната програма за 2019 г. са на стойност 47 900 хил. лв. при планирани инвестиции в размер на 120 484 хил. лв., съгласно актуализираната инвестиционна програма в която разходите са оптимизирани с 18 815 хил. лв., спрямо утвърдените 139 299 хил. лв. Дружеството прогнозира да обезпечи финансирането на предвижданите инвестиции със собствени средства, основно от реализираните постъпления;

Дружеството отчита значителен размер на задълженията и е пряко засегнато от новите изисквания на Европейския съюз, заложи в приетото Парижко споразумение, както и от процесите, свързани с увеличаване на дела на чистата енергия и предстоящото обединение на енергийните пазари. Тези обстоятелства са индикатор за наличие на несигурност относно способността на дружеството да продължи да функционира като действащо предприятие.

„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД посочва, че ще се създадат условия за продължаване осъществяването на лицензионната му дейност само с финансова и оперативна подкрепа на БЕХ ЕАД.

Дружеството очаква за 2019 г. да реализира отрицателен финансов резултат загуба от осъществяване на дейността си в размер на 232 236 хил. лв., намалена спрямо 2018 г., когато е 331 894 хил. лв., вследствие на оперативната и финансова подкрепа на БЕХ ЕАД и Решение № Ц-19 от 01.07.2019 г. на КЕВР.

Въз основа на гореизложеното, Комисията счита, че новирането на задълженията на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД към БЕХ ЕАД, в резултат на което същите се консолидират в едно задължение по нов заем с гратисен период, осигурява условия за оптимизиране на финансовите разходи и паричните потоци, което ще доведе до постепенно стабилизиране на финансовото състояние на дружеството. В тази връзка, КЕВР приема, че със сключването на договора за заем не се създават условия, с които да се застраши сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие.

Изказвания по т.2.:

Докладва Ц. Камбурова. В Комисията е постъпило заявление от 20.08.2019 г. от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД с искане за издаване на разрешение за сключване на договор за заем със срок на погасяване по-дълъг от една година, на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 2 от Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката. Към заявлението дружеството е представило протоколно решение на Съвета на директорите на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, протоколно решение на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД, проект на договор за заем между „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД и БЕХ ЕАД, проект на погасителен план към договора за заем, прогнозен паричен поток за периода на обслужване на заема и финансова обосновка на отделните параметри. С писмо от 28.08.2019 г. на КЕВР дружеството е представило решение по Протокол от 27.08.2019 г.

на министъра на енергетиката за даване на разрешение за новиране на задълженията на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД към БЕХ ЕАД.

С подаденото заявление дружеството е поискало да му бъде издадено разрешение да сключи договор с БЕХ ЕАД на стойност 398 025 450 лева с предмет дължимите от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД към БЕХ ЕАД суми по фактури за закупени квоти за емисии на парникови газове, издадени във връзка с изпълнението на Договор от 30.01.2019 г. за покупко-продажба на квоти за емисии на парникови газове и сключеното към него Допълнително споразумение от 23.04.2019 г., които да бъдат обединени и оформени като търговски заем. Фактурите, които ще бъдат уредени чрез този договор за заем, са изложени в таблица в доклада.

Представеният проект на договор за заем предвижда следните основни условия: Влиза в сила от 01.07.2019 г., срокът на погасяване е 30.06.2024 г. с едногодишен гратисен период до 30.06.2020 г. Лихвеният процент по заема е съгласно приетите от БЕХ ЕАД с решение лихвени нива за вътрешногрупови кредити, като общата лихва е 4,61%. Обезпечение няма. Начинът на плащане е съгласно приложения погасителен план. Дружеството е представило паричен поток за периода на обслужване на заема, заедно с финансовата обосновка за прогнозираните основни параметри, формиращи постъпленията и плащанията по видове дейности в периода на обслужване на заема. Дружеството отчита значителен размер на задълженията и е пряко засегнато от новите изисквания на Европейския съюз, заложи в приетото Парижко споразумение, както и от процесите, свързани с увеличаване на дела на чистата енергия и предстоящото обединение на енергийните пазари. Тези обстоятелства са индикатор за наличие на несигурност относно способността на дружеството да продължи да функционира като действащо предприятие. Посочено е, че ще се създадат условия за продължаване осъществяването на лицензионната му дейност само с финансова и оперативна подкрепа на БЕХ ЕАД.

За 2019 г. дружеството очаква да реализира финансов резултат загуба от осъществяване на дейността си в размер на 232 мил. лв., която е намалена спрямо 2018 г., когато е 331 мил. лв. вследствие на оперативната и финансова подкрепа на БЕХ ЕАД и Решение № Ц-19 от 2019 г. на КЕВР.

Въз основа на гореизложеното може да се направи извод, че новирането на задълженията на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД към БЕХ ЕАД, в резултат на което същите се консолидират в едно задължение по нов заем с гратисен период, осигурява условия за оптимизиране на финансовите разходи и паричните потоци, което ще доведе до постепенно стабилизиране на финансовото състояние на дружеството. В тази връзка със сключването на договора за заем не се създават условия, с които да се застраши сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие.

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

1. Да приеме доклада;
 2. Да даде разрешение на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД да сключи исканата сделка.
- И. Н. Иванов допълни, че сделката е с БЕХ ЕАД.

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

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Разрешава на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД да сключи с „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД договор за заем съгласно представения със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-58 от 20.08.2019 г. проект на договор, ведно с приложенията към него.

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

Решението е взето с **осем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова – за, Ремзи Осман - 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, като разгледа преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 4 от протокол № 158 от 12.09.2019 г., доклад с вх. № О-Дк-518 от 09.09.2019 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за дължимите суми от **„ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД**, установи следното:

С решение по т. 4 от протокол № 158 от 12.09.2019 г. Комисия за енергийно и водно регулиране е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД с размер на главницата от 15 000,00, дължима към 05.12.2018 г., върху която сума, считано от 06.12.2018 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

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

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

Съгласно чл. 3, ал. 2 от Тарифата за лицензия, издадена при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ се събира първоначална и годишна такса.

Първоначалната такса е дължима в годината на издаване на лицензията, т.е. за 2018 г. и е в размер на 15 000,00 лв. (чл. 3, ал. 2, т. 1 от Тарифата). Същата се заплаща в 7-дневен срок от деня, следващ датата на връчването на решението (чл. 3, ал. 5 от Тарифата), след която дата върху неплатените в срок 15 000,00 лева се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

След представена информация с доклад вх. № Е-Дк-1016/26.11.2018 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила корекция в начисленията и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД.

Съгласно разпоредбата на чл. 61 от Административнопроцесуалния кодекс (в сила до 10.10.2019 г.) административният акт, съответно отказът да се издаде акт, се съобщава в тридневен срок от издаването му на всички заинтересовани лица, включително на тези, които не са участвали в производството. Съобщаването може да се извърши чрез устно уведомяване за съдържанието на акта, което се удостоверява с подпис на извършилото го длъжностно лице, или чрез отправяне на писмено съобщение, включително чрез електронна поща или факс, ако страната е посочила такива. Когато адресът на някое от заинтересованите лица не е известен или то не е намерено на посочения от него адрес, съобщението се поставя на таблото за обявления, в Интернет страницата на съответния орган или се оповестява по друг обичаен начин. Индивидуалният административен акт може да бъде получен на мястото, където е заявен, или на посочен точен адрес, в случай че е заявено получаване чрез лицензиран пощенски оператор или по електронен път.

От справка по актуално състояние в Търговския регистър на Агенция по вписванията за седалище и адрес на управление е вписан гр. София, ул. „Позитано“ № 34, ет. 2, като същия адрес е посочен в заявлението на адресата и за адрес за кореспонденция с дружеството. За управител е вписан г-н Веселин Димитров Бекаров. С оглед на това, на „ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД е изпратено писмо на КЕВР с изх. № Е-ЗРЛ-Л-36 от 26.11.2018 г. и известие за доставяне № R PS 1040 07S4SG X, удостоверяващо получаване на 28.11.2018 г., с което адресатът на издаденото от КЕВР Решение № Л-507 от 20.11.2018 г. е уведомен, че актът е изготвен и може да бъде получен на хартиен носител на място в сградата на КЕВР. Едновременно с това Решение № Л-507 от 20.11.2018 г. е публикувано на Интернет страницата на КЕВР на адрес: www.dker.bg в раздел „Решения за 2018 г.“ в пълен обем.

Предвид горното се налага заключението, че адресатът на Решение № Л-507 от 20.11.2018 г. е уведомен за издаването му и след 28.11.2018 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 № Л-507 от 20.11.2018 г. е извършено на 28.11.2018 г. чрез осигуряване на „ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД на свободен достъп по електронен път до текста на решението на адрес www.dker.bg.

Своевременно с писмо на КЕВР изх. № Ф-13-49-29 от 28.11.2018 г. и известие за доставяне № R PS 1040 07S4TK 2, удостоверяващо получаване на 03.12.2018 г. на адреса за седалище и управление, „ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД е уведомен за дължимата първоначална лицензионна такса за 2018 г. и е приканен да я погаси, но плащане от дружеството не е постъпвало по банковата сметка на КЕВР.

От справка по актуално състояние в Търговския регистър на Агенция по вписванията на 07.03.2019 г. за управител на „ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД е вписан г-н Радослав Веселинов Илиев с постоянен адрес: гр. Пловдив, ул. „Даме Груев“ № 15, ет. 2, ап. 6, а за седалище и адрес на управление на дружеството е вписан: гр. София 1000, район Възраждане, ул. „Позитано“ № 34.

В тази връзка за уведомяване за дължимата първоначална лицензионна такса за 2018 г. и приканване да я погаси, на „ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД е изпратено писмо на КЕВР с изх. № Ф-13-292-1 от 12.08.2019 г. чрез „Български пощи“ ЕАД, като:

1. Съгласно известие за доставяне № R PS 1040 084P2O D до адреса за седалище и управление в гр. София 1000, район Възраждане, ул. „Позитано“ № 34, писмото на КЕВР е върнато с отбелязване от пощенските служители „непотърсен“;

2. Съгласно известие за доставяне № R PS 1040 084P2P E до постоянния адрес на управителя на дружеството: гр. Пловдив, ул. „Даме Груев“ № 15, ет. 2, ап. 6, писмото на КЕВР е получено на 26.08.2019 г., лично от управителя г-н Радослав Илиев.

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

Начислена е първоначална такса за 2018 г., в размер на 15 000,00 лева, дължима към 05.12.2018 г., върху която сума, считано от 06.12.2018 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

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

В тази връзка и на основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) „ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ БЪЛГАРИЯ” ЕООД е уведомен за откриване на процедурата с писмо на КЕВР изх. № Ф-13-292-2 от 12.09.2019 г. чрез „Български пощи“, като:

1. С известие за доставяне № R PS 1040 085C0T 4 до адреса на седалище и управление: гр. София 1000, район Възраждане, ул. „Позитано“ № 34, писмото на КЕВР е върнато с отбелязване от пощенските служители „преместен“;
2. С известие за доставяне № R PS 1040 085C0U 5 до постоянния адрес на управителя: гр. Пловдив, ул. „Даме Груев“ № 15, ет. 2, ап. 6, писмото на КЕВР е получено от г-н Радослав Илиев на 20.09.2019 г., като му е определен 7-дневен срок за обяснения и възражения по начислените суми

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

Изказвания по т.3.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари.

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

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

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

1. Начислена първоначална такса за 2018 г. в размер на 15 000,00 (петнадесет хиляди) лева, дължима към 05.12.2018 г.
2. Върху неплатената главница в размер на 15 000,00 лева, считано от

06.12.2018 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на доброволно плащане в 14-дневен срок от връчване на акта, чрез превеждане на дължимите суми по банковата сметка на КЕВР:

БНБ, IBAN: BG78BNBG9661300014200, BIC код: BNBG BGSD

След изтичане на срока за доброволно плащане актът подлежи на предварително изпълнение съгласно чл. 13, ал. 9 от Закона за енергетиката, като установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на принудително събиране по реда на ДОПК.

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

Решението е взето с **осем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова – за, Ремзи Осман - 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, образувана с решение на КЕВР по т. 12 от протокол № 140 от 09.08.2019 г., доклад с вх. № Е-Дк-554 от 05.08.2019 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за дължимите суми от **„ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ“ ЕООД**, установи следното:

С решение по т. 12 от протокол № 140 от 09.08.2019 г. Комисия за енергийно и водно регулиране е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ“ ЕООД.

„ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ“ ЕООД е титуляр на Лицензия № Л-250-15 от 20.12.2007 г. за извършване на дейността "търговия с електрическа енергия" за срок от 10 години, която с Решение № И1-Л-250 от 01.10.2012 г. е изменена/допълнена с права и задължения, свързани с дейността „координатор на стандартна балансираща група“, а с Решение № И2-Л-250 от 09.12.2013 г. е изменена/допълнена с права и задължения, свързани с дейността „координатор на комбинирана балансираща група“. С Решение № И3-Л-250 от 05.09.2017 г. е продължен срокът на лицензия № Л-250-15 от 20.12.2007 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

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

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

видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

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

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

С писмо на КЕВР изх. № Е-13-64-5 от 12.04.2019 г. и известие за доставяне № R PS 1040 07ZWOL X, удостоверяващо получаване на 15.04.2019 г., е изискано представяне в КЕВР в седемдневен срок от получаване на цитираното писмо, следната информация: попълнена справка за определяне на годишната лицензионна такса за 2018 г. и годишния финансов отчет за 2017 г. До 31.07.2019 г. такава информация в КЕВР не е постъпвала от дружеството.

Съгласно справка по актуално състояние в Търговския регистър на Агенция по вписванията е публикуван годишният финансов отчет на „ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ“ ЕООД за 2017 г. В тази връзка годишната такса за 2018 г. на „ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ“ ЕООД е изчислена, като е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година, които са в размер на 109 374 000 лева. Дължимата годишна лицензионна такса за 2018 г. е в размер на 62 155,70 лева и е получена като към постоянната компонента от 2 000 лева е прибавена сумата от 60 155,70 лева /0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност/.

След представена информация с доклад вх. № О-Дк-357/19.06.2019 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка за дължимите суми от „ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ“ ЕООД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

С писмо на КЕВР изх. № Ф-13-64-7 от 20.06.2019 г. и известие за доставяне № R PS 1040 082CON J, удостоверяващо получаване на 24.06.2019 г., „ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ“ ЕООД е уведомен за дължимите суми и е приканен да ги погаси.

Непогасените от „ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ“ ЕООД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е първа вноски от годишна такса за 2018 г. в размер на 31 077,85 лева, дължима към 31.03.2018 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 3 668,91 лева за периода от 01.04.2018 г. до 30.05.2019 г.

Начислена е втора вноски от годишна такса за 2018 г. в размер на 31 077,85 лева, дължима към 30.11.2018 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 1 562,52 лева за периода от 01.12.2018 г. до 30.05.2019 г.

Общото задължение на „ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ“ ЕООД към 30.05.2019 г. представлява начислена и неплатена годишна такса за 2018 г. в размер на общо 62 155,70 лева и лихви за просрочие в размер на общо 5 231,43 лева. Върху неплатената главница в размер на 62 155,70 лева, считано от 31.05.2019 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) „ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ“ ЕООД е уведомен за откриване на процедурата с писмо на КЕВР изх. № Ф-13-64-11/13.08.2019 г. и известие за доставяне № R PS 1040 084P3W M, удостоверяващо получаване на 15.08.2019 г., като му е определен 7-дневен срок за обяснения и възражения по начислените суми.

С вх. № Ф-13-64-11 от 27.08.2019 г. в КЕВР постъпи писмо от „ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ“ ЕООД с надлежно попълнена справка за определяне на годишната лицензионна такса за 2018 г. при спазване на изискванията на чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата за таксите, които Държавната комисия за енергийно и водно регулиране събира по Закона за енергетиката (ЗЕ).

След преглед и анализ от дирекция „Електроснабдяване и топлоенергетика“, с доклад вх. № Е-Дк-586/05.09.2019 г. е подадена корекционна справка за счетоводно начисление относно дължимата годишна такса за 2018 г. от „ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ“ ЕООД, а именно: отчетено е, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година, които са в размер на 33 031 422,21 лева. Дължимата годишна лицензионна такса за 2018 г. е в размер на 20 167,28 лева и е получена като към постоянната компонента от 2 000 лева е прибавена сумата от 18 167,28 лева /0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност/.

Непогасените от „ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ“ ЕООД задължения към КЕВР са формиращи, както следва:

Начислена е първа вноса от годишна такса за 2018 г. в размер на 10 083,64 лева, дължима към 31.03.2018 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 1 190,43 лева за периода от 01.04.2018 г. до 30.05.2019 г.

Начислена е втора вноса от годишна такса за 2018 г. в размер на 10 083,64 лева, дължима към 30.11.2018 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 506,98 лева за периода от 01.12.2018 г. до 30.05.2019 г.

Общото задължение на „ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ“ ЕООД към 30.05.2019 г. представлява начислена и неплатена годишна такса за 2018 г. в размер на общо 20 167,28 лева и лихви за просрочие в размер на общо 1 697,41 лева. Върху неплатената главница в размер на 20 167,28 лева, считано от 31.05.2019 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

С писмо на КЕВР изх. № Ф-13-64-11 от 12.09.2019 г. и известие за доставяне № R PS 1040 085EEZ Q, удостоверяващо получаване на 13.09.2019 г., „ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ“ ЕООД е уведомен за промяна в начислените суми и е приканен в 14-дневен срок да погаси своите задължения доброволно.

В указания срок няма постъпили суми.

Към настоящия момент задълженията на „ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ“ ЕООД към КЕВР за издадената му, изменена/допълнена и с продължен срок Лицензия № Л-250-15 от 20.12.2007 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени в същата на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ **не са погасени.**

Изказвания по т.4.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари.

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

Р Е Ш И :

Издава по отношение на „ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ“ ЕООД, ЕИК 175392783, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София, район Средец, ул. „Граф Игнатиев“ № 2, 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 общо 20 167,28 лева, (двадесет хиляди сто шестдесет и седем лева и двадесет и осем стотинки), представляваща:

- Първа вноса от годишна такса за 2018 г. в размер на 10 083,64 лева, дължима към 31.03.2018 г.;
- Втора вноса от годишна такса за 2018 г. в размер на 10 083,64 лева, дължима към 30.11.2018 г.

2. Начислена и неплатена лихва за просрочие в размер на общо 1 697,41 лева (хиляда шестстотин деветдесет и седем лева и четиридесет и една стотинки), представляваща:

- 1 190,43 лева, върху неплатена първа вноса от годишна такса за 2018 г. в размер на 10 083,64 лева, за периода от 01.04.2018 г. до 30.05.2019 г.;
- 506,98 лева, върху неплатена втора вноса от годишна такса за 2018 г. в размер на 10 083,64 лева, за периода от 01.12.2018 г. до 30.05.2019 г.

3. Върху неплатената главница в размер на общо 20 167,28 лева, считано от 31.05.2019 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 четири** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонов, Пенка Трендафилова.

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

По т.5. Комисията, като разгледа преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 3 от протокол № 158 от 12.09.2019 г., доклад с вх. № О-Дк-517 от 05.09.2019 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за дължимите суми от **„ЕСКО СЪРВИСИС“ ООД**, установи следното:

С решение по т. 3 от протокол № 158 от 12.09.2019 г. Комисия за енергийно и водно регулиране е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЕСКО СЪРВИСИС“ ООД с размер на главницата от 1 111,42 лева, дължима към 25.03.2019 г., върху която сума, считано от 26.03.2019 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

„ЕСКО СЪРВИСИС“ ООД е титуляр на Лицензия № Л-461-15 от 09.03.2016 г. за извършване на дейността “търговия с електрическа енергия”, с включени права и

задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ за срок от 10 (десет) години.

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

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 „ЕСКО СЪРВИСИС“ ООД годишната такса за 2018 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година, които са в размер на 1 613 322,03 лева. Дължимата годишна лицензионна такса за 2018 г. е в размер на общо 2 887,33 лева и е получена, като към постоянната компонента от 2 000 лева е прибавена сумата от 887,33 лева /0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност/.

След представена информация с доклад вх. № Е-Дк-321/16.04.2018 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила съответните начисления по аналитичната партида на „ЕСКО СЪРВИСИС“ ООД.

С Решение № Пр-Л-461 от 20.11.2018 г. на КЕВР издадената на дружеството лицензия № Л-461-15 от 09.03.2016 г. е прекратена.

Съгласно чл. 3, ал. 8 от Тарифата при прекратяване на лицензията преди изтичане на календарната година дължимата годишна такса се изчислява като част от годишната сума, пропорционална на изтеклите дни от началото на календарната година до датата на решението на комисията, с което се отнема или прекратява лицензията. В тази връзка и съгласно Решение № Пр-Л-461 от 20.11.2018 г. на КЕВР за прекратяване на издадената на „ЕСКО СЪРВИСИС“ ООД Лицензия № Л-461-15 от 09.03.2016 г., дължимата лицензионна такса за 2018 г. е в размер на 2 555,09 лева (изчислена до датата на Решението на КЕВР за прекратяване на издадената лицензия). След представена информация с доклад вх. № Е-Дк-1016/26.11.2018 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила корекция в начисленията и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „ЕСКО СЪРВИСИС“ ООД.

Таксата по чл. 3, ал. 8 от Тарифата е дължима в 7-дневен срок от деня, следващ датата на връчване на решението (чл. 3, ал. 9 от Тарифата).

Съгласно разпоредбата на чл. 61 от Административнопроцесуалния кодекс (в сила до 10.10.2019 г.) административният акт, съответно отказът да се издаде акт, се съобщава в тридневен срок от издаването му на всички заинтересовани лица, включително на тези, които не са участвали в производството. Съобщаването може да се извърши чрез устно

уведомяване за съдържанието на акта, което се удостоверява с подпис на извършилото го длъжностно лице, или чрез отправяне на писмено съобщение, включително чрез електронна поща или факс, ако страната е посочила такива. Когато адресът на някое от заинтересованите лица не е известен или то не е намерено на посочения от него адрес, съобщението се поставя на таблото за обявления, в Интернет страницата на съответния орган или се оповестява по друг обичаен начин. Индивидуалният административен акт може да бъде получен на мястото, където е заявен, или на посочен точен адрес, в случай че е заявено получаване чрез лицензиран пощенски оператор или по електронен път. „ЕСКО СЪРВИСИС“ ООД не е заявил изрично начинът за получаване на индивидуалните административни актове на КЕВР, на които то е адресат.

С оглед на това, на „ЕСКО СЪРВИСИС“ ООД е изпратено писмо на КЕВР с изх. № Е-ЗРЛ-ПР-45 от 13.03.2019 г. и известие за доставяне № R PS 1040 07XIRO N, удостоверяващо получаване на 18.03.2019 г., с което адресатът на издаденото от КЕВР Решение № Пр-Л-461 от 20.11.2018 г. е уведомен, че актът е изготвен и може да бъде получен на хартиен носител на място в сградата на КЕВР. Едновременно с това Решение № Пр-Л-461 от 20.11.2018 г. е публикувано на Интернет страницата на КЕВР на адрес: www.dker.bg в раздел „Решения за 2018 г.“ в пълен обем.

Предвид горното се налага заключението, че адресатът на Решение № Пр-Л-461 от 20.11.2018 г. е уведомен за издаването му на 18.03.2019 г. и след тази дата е запознат със съдържанието на акта, като 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 № Пр-Л-461 от 20.11.2018 г. е извършено на 18.03.2019 г. чрез осигуряване на „ЕСКО СЪРВИСИС“ ООД на свободен достъп по електронен път до текста на решението на адрес www.dker.bg.

Съгласно справка по актуално състояние в Търговския регистър на Агенция по вписванията за седалище и адрес на управление на „ЕСКО СЪРВИСИС“ ООД е вписан: гр. Благоевград 2700, площад „Македония“ № 1, етаж 3, офис 3, а за адрес за кореспонденция с НАП на територията на страната е вписан: гр. София 1784, район Младост, ж.к. „София техпарк“, бул. „Цариградско шосе“ № 111 Б, бл. Инкубатор, ет. 2. В тази връзка за уведомяване за дължимата лицензионна такса и приканване да я погаси, на „ЕСКО СЪРВИСИС“ ООД е изпратено писмо на КЕВР с изх. № Ф-13-248-3 от 28.11.2018 г. на КЕВР чрез „Български пощи“ ЕАД и:

3. Съгласно известие за доставяне № R PS 1040 07S4TJ 1 до адреса за седалище и управление, писмото на КЕВР е получено на 03.12.2018 г.;

4. Известие за доставяне № R PS 1040 07S4TI 0 до адреса за кореспонденция с НАП, писмото на КЕВР е получено на 05.12.2018 г.

До настоящия момент плащания от дружеството не са постъпвали.

Непогасените от „ЕСКО СЪРВИСИС“ ООД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е такса за 2018 г., изчислена при спазване на изискванията на чл. 3, ал. 8 от Тарифата и във връзка с Решение № Пр-Л-461 от 20.11.2018 г. за прекратяване на лицензия № Л-461-15 от 09.03.2016 г., в размер на 2 555,09 лева, дължима към 25.03.2019 г., от която сума е приспаднато направеното плащане в размер на 1 443,67 лева, постъпило на 30.03.2018 г. по банковата сметка на КЕВР (чл. 3, ал. 9 от Тарифата).

Общото задължение на „ЕСКО СЪРВИСИС“ ООД към 25.03.2019 г. представлява неплатен остатък от главница в размер на 1 111,42 лева, върху която сума, считано от 26.03.2019 г., се дължи законна лихва за забава до дата 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 „ЕСКО СЪРВИСИС“ ООД е уведомен за откриване на процедурата с писмо на КЕВР изх. № Ф-13-248-1 от 12.09.2019 г. и известие за доставяне № R PS 1040 085COW 7, удостоверяващо получаване на 17.09.2019 г., като му е определен 7-дневен срок за обяснения и възражения по начислените суми.

В указания срок няма постъпило възражение, а задълженията на „ЕСКО СЪРВИСИС“ ООД към КЕВР за издадената му и прекратена Лицензия № Л-461-15 от 09.03.2016 г. за извършване на дейността “търговия с електрическа енергия”, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ не са погасени.

Изказвания по т.5.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари.

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

Р Е Ш И :

Издава по отношение на “ЕСКО СЪРВИСИС“ ООД, ЕИК 203800031, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Благоевград 2700, площад „Македония“ № 1, етаж 3, офис 3 и адрес за кореспонденция с НАП: гр. София 1784, район Младост, СОФИЯ ТЕХПАРК, бул. Цариградско шосе“ № 111 Б, бл. Инкубатор, ет. 2,

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 остатък главница в размер на 1 111,42 лева (хиляда сто и единадесет лева и четиридесет и две стотинки), дължима към 25.03.2019 г., представляваща такса за 2018 г., изчислена при спазване на изискванията на чл. 3, ал. 8 от Тарифата и във връзка с Решение № Пр-Л-461 от 20.11.2018 г. за прекратяване на лицензия № Л-461-15 от 09.03.2016 г., в размер на 2 555,09 лева, от която сума е приспаданото направеното плащане в размер на 1 443,67 лева, постъпило на 30.03.2018 г. по банковата сметка на КЕВР (чл. 3, ал. 9 от Тарифата).

2. Върху неплатената главница в размер на 1 111,42 лева, считано от 26.03.2019 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на доброволно плащане в 14-дневен срок от връчване на акта, чрез превеждане на дължимите суми по банковата сметка на КЕВР:

БНБ

IBAN: BG78BNBG9661300014200

BIC код: BNBG BGSD

След изтичане на срока за доброволно плащане актът подлежи на предварително изпълнение съгласно чл. 13, ал. 9 от Закона за енергетиката, като установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на принудително събиране по реда на ДОПК.

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

Решението е взето с **осем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова – за, Ремзи Осман - 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 разгледа доклад относно прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане от такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, дължими от **„ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ БЕРКОВИЦА“ ЕООД**.

С решение по т.13 от протокол № 140 от 09.08.2019 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) откри процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ БЕРКОВИЦА“ ЕООД с размер на главницата от 1 254,17 лева, дължима към 25.07.2019 г., върху която сума, считано от 26.07.2019 г., се дължи законна лихва за забава до деня на окончателното ѝ издължаване.

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) „ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ БЕРКОВИЦА“ ЕООД е уведомен с писмо изх. № Ф-17-02-13 от 13.08.2019 г. и известие за доставяне № R PS 1040 084P40 R, удостоверяващо получаване на 16.08.2019 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 27.08.2019 г. по банковата сметка на КЕВР постъпи плащане от „ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ БЕРКОВИЦА“ ЕООД в размер на 1 254,17 лева, погасяващо дължимата главница от втора променлива част такса „В и К регулиране“ за 2019 г. В резултат на това плащане върху неплатената в срок главница от 1 254,17 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 11,50 лева за периода от 26.07.2019 г. до 27.08.2019 г. За дължимата лихва за просрочие „ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ БЕРКОВИЦА“ ЕООД е уведомен по факс на 27.08.2019 г. и на 05.09.2019 г., както и с писмо на КЕВР изх. № Ф-17-02-13/04.09.2019 г.

На 10.09.2019 г. по банковата сметка на КЕВР постъпи плащане от „ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ БЕРКОВИЦА“ ЕООД в размер на 11,50 лева, с което дружеството 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.6.:

Докладва А. Димитрова. След като дружеството напълно е погасило задълженията си, работната група предлага прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ БЕРКОВИЦА“ ЕООД, за което дружеството да бъде уведомено.

И. Н. Иванов установи, че няма въпроси и подложи на гласуване 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), КЕВР

Р Е Ш И:

1. Прекратява производството за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ БЕРКОВИЦА“ ЕООД.

2. „ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ БЕРКОВИЦА“ ЕООД да бъде уведомено за прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане.

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

Решението е взето с **осем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова – за, Ремзи Осман - за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - 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.

По т.7. Комисията разглежда доклад относно **одобрение на обща позиция на националните регулаторни органи на Република Гърция и Република България за обединение на пазарите „ден-напред“**.

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило писмо от Гръцкия регулаторен орган за одобрение на обща позиция на националните регулаторни органи на Р. Гърция и Р. България за обединение на пазарите „ден-напред“ към проект Italian Borders Working Table (Проекта). Проектът представлява пазарно обединение на пазарите „ден-напред“ имащи обща граница с Р. Италия. Към момента проектът се е развил до степен, в която и съседни държави на такива, които имат енергийна граница с Р. Италия, могат да се присъединят към него.

В позицията, изготвена от експертите на гръцкия регулаторен орган е посочено кратко резюме на проведените срещи и постигнатите резултати от тях. През месец юни 2018 г. в седалището на регулаторния орган на Р. Гърция е била проведена тристранна среща между националните регулаторни органи (НРО), номинираните оператори на преносни системи (НОПЕ) и операторите на преносни системи (ОПС) на Р. Гърция и Р. България, за организиране на план за действие и последващите стъпки за пазарно обединение на границата Гърция-България. На тази среща е договорено да се подкрепи включването на границата Гърция-България в Проекта.

За изпълнение на гореизложеното през ноември 2018 г. НОПЕ и ОПС на Р. Гърция и Р. България са изпратили на НРО проект на писмо за подкрепа, с което да се отправи писмено искане към управляващия комитет на Проекта за включване на границата Гърция-България.

През месец март 2019 г. НРО на Р. Гърция и Р. България са изпратили общото писмо за подкрепа относно горепосоченото искане от Гърция и България, както и са били поканени да извършат всички необходими процедури за ефективно и навременно изпълнение на обединението на съответните пазари на електроенергия.

След подадено официално искане до управляващия комитет на Проекта от Гърция и България за включване на границата Гърция-България в регионалния проект,

управляващият комитет е взел решение, да изиска съгласие от всички НРО, участващи в проекта.

През месец юни 2019 г. страните от Гърция-България са изпратили на националните регулаторни органи на всички държави от регионалния проект със съответното официално искане.

През месец юли 2019 г. са проведени две телеконферентни срещи: между италианския и гръцкия национални регулаторни органи, за да се координират следващите стъпки, и една между италианските, гръцките и българските регулаторни органи, НОПЕ и ОПС, за да могат страните от границите Гърция-България да разработят мотивите за искането за присъединяване към проекта.

През месец септември 2019 г. е била проведена телеконферентна среща между всички участващи НРО, за да могат националните регулаторни органи на Р. Гърция и Р. България да представят позицията си по отношение на включването на границата Гърция-България в регионалния проект спрямо други опции.

Включване на границата Гърция-България в регионалния проект – Основни причини

НРО и ОПС на Р. Гърция и Р. България могат да идентифицират само значителни ползи, както от гледна точка на управлението, така и от техническа гледна точка, при включването на границата Гърция-България в инициативата.

– от гледна точка на управлението, НРО и ОПС на Р. Гърция и Р. България ще се възползват от допълнителна информация и вече установената договорна рамка, както и практическия опит, натрупан в контекста на регионалния проект, както и от сътрудничеството между участващите страни.

Практическият опит на страните по проекта и фактът, че България вече е подписала Оперативно споразумение за пазара „ден-напред“ в рамките на мулти регионалното обединение, значително ще ускори процеса и спазването на съответните процедури.

– от техническа гледна точка, необходимите процедури за включване са добре познати и вече се прилагат в хърватския случай (словенско-хърватската граница). В резултат на това, визията на обединението Италия-Гърция-България ще бъде изпълнена по-рано, отколкото всяка друга опция за обединение, изпълнявайки задълженията, произтичащи от регламентите на ЕС за вътрешния енергиен пазар (изпълнение на целевия модел на ЕС).

Европейската Комисия е изразила най-силната си воля да има пазарно обединение в региона на Югоизточна Европа, което да се реализира възможно най-скоро с подход, устойчив в бъдещето. Националните граници Гърция-Италия и Гърция-България се считат за изключително важни в контекста на това, че всяка страна от ЕС трябва да бъде обединена с общоевропейските пазари в рамките на сроковете за „ден-напред“ и „в рамките на деня“.

По отношение на възможността за включване на Гърция-България в регионалния проект 4ММС, проектът Германия-Австрия-Полша-4ММС („Междинно обединение“) е започнал само преди десет месеца, през месец декември 2018 г. Този проект има за цел да обедини 4ММС и Полша и мулти регионалното обединение чрез въвеждане на имплицитно разпределение въз основа на координираната нетна преносна способност на 6 (шест) граници (Полша-Германия, Полша-Чехия, Полша-Словакия, Чехия-Германия, Чехия-Австрия, Унгария-Австрия) и да изпълни Единното обединение на пазарите „ден-напред“. Проектът възнамерява да бъде поетапен преход по посочените по-горе граници от сегашното експлицитно разпределение въз основа на координираната нетна преносна способност към имплицитно разпределение на базата на потоците, което трябва да се

приложи в рамките на Проект за пазарно обединение на базата на потоците за Централния регион.

Свързването въз основа на координираната нетна преносна способност с 4ММС в момента изисква включването на още две граници (България-Румъния и Гърция-България) в средата на процедурите, които са извършени от страните по проекта Междинно обединение, и това ще забави както Междинното обединение, така и обединението Румъния-България-Гърция, като се има предвид също това, че страните по проекта 4ММС са подписали различни оперативни споразумения, от включените в Оперативно споразумение за пазара „ден-напред“ в рамките на мулти регионалното обединение. Освен това, съгласно чл. 20, пар. 4 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 е определено задължението за ОПС поне от Хърватия, Румъния, България и Гърция съвместно да представят предложение за въвеждане на обща методика за изчисляване на преносната способност чрез подхода въз основа на потоците за единното свързване на пазарите „ден-напред и „в рамките на деня“, не по-късно от шест месеца, след като поне всички договарящи страни от Югоизточна Европа в Енергийната общност се включат в единното свързване на пазарите „ден-напред“. По тази причина, преходът на текущото разпределение въз основа на координираната нетна преносна способност към разпределение на базата на потоците не е действие, което ще се случи през следващите няколко години.

Възможността за започване на местен проект за изпълнение в контекста на ценово обединение на регионите с участието на НРО, НОПЕ и ОПС на Румъния, България и Гърция за постигане на обединение на пазарите „ден-напред“ не се счита за нещо лесно и бързо за изпълнение. То изисква много работа, ресурси (както човешки, така и финансови), но най-важното, време за постигане на изискваната цел и изпълнението на проекта. Трябва да бъдат сключени нови договори и споразумения за сътрудничество, административни процедури, които със сигурност ще доведат до по-нататъшно закъснение. В обобщение в общата позиция е посочено, че включването на границата Гърция-България в регионалния проект е най-разумният и бърз път напред, за да се осъществи обединението на пазарите „ден-напред“ на Р. Гърция и Р. България.

Крайната цел е интегриране на пазарите „ден-напред“ на държавите от Югоизточна Европа. Процесът за развитие на електроенергийния пазар в Регион Югоизточна Европа изисква не само подготвителна работа от страните от Енергийната общност, но и подготовка на координацията между тях и съседните държави членки на ЕС. За целта, страните от Енергийната общност трябва да работят съвместно с партньорите от ЕС, за да създадат ликвиден регионален пазар без ненужно закъснение.

В процеса на сътрудничество националните регулаторни органи трябва да работят за премахване на регулаторните пречки и да наблюдават текущото развитие процеса на техническо и регулаторно ниво.

Изказвания по т.7.:

Докладва М. Трифонов. В Комисията за енергийно и водно регулиране е постъпило писмо от Гръцкия регулаторен орган за одобрение на обща позиция за обединение на пазарите „ден-напред“ към проект Italian Borders Working Table. Проектът представлява пазарно обединение на пазарите „ден-напред“, имащи обща граница с Р. Италия. Към момента проектът се е развил до степен, в която и съседни държави на такива, които имат енергийна граница с Р. Италия, могат да се присъединят към него. В позицията, изготвена от експертите на гръцкия регулаторен орган, в кратко резюме са описани проведените срещи и постигнатите резултати от тях. Основните причини и ползи, които ще последват от този проект, са както от гледна точка на управлението, така и от техническа гледна точка при включването на тази граница в инициативата. Проектът е подкрепен от ЕК. По отношение на възможността Гърция и България да се включат в регионалния проект

4ММС, проектът Германия-Австрия-Полша-4ММС („Междинно обединение”) е започнал само преди шест месеца, като се счита, че той не е в достатъчна зрялост за включване на България и Гърция към този проект. Този проект има за цел да обедини 4ММС и Полша към мултирегионалното обединение и въвеждане на имплицитно разпределение въз основа на координираната нетна преносна способност.

Крайната цел на проекта е интегриране на пазарите „ден-напред“ на държавите от Югоизточна Европа.

Предвид гореизложеното и на основание 21, ал. 1, т. 28 от Закона за енергетиката, работната група предлага на Комисията за енергийно и водно регулиране да вземе следните решения:

1. Да приеме доклада на работната група;
2. Да приеме решение за приемане на общата позиция на регулаторните органи на Република Гърция и Република България;
3. Да възложи на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране да подпише „Общата позиция на регулаторните органи на Република Гърция и Република България“.

И. Н. Иванов каза, че като приложение към доклада е представена самата позиция.

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

Предвид гореизложеното и на основание 21, ал. 1, т. 28 от Закона за енергетиката, Комисията

Р Е Ш И:

1. Приема доклада относно одобрение на обща позиция на националните регулаторни органи на Република Гърция и Република България за обединение на пазарите „ден-напред“;
2. Приема общата позиция на регулаторните органи на Република Гърция и Република България;
3. Възлага на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране да подпише „Общата позиция на регулаторните органи на Република Гърция и Република България“.

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

Решението е взето с **осем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова – за, Ремзи Осман - 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.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

Одобрява Мрежови кодекс за междусистемен газопровод Гърция – България (IGB) и неговите приложения, в т.ч. Тарифен кодекс на IGB и Споразумение за пренос на газ.

По т.2. както следва:

Разрешава на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД да сключи с „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД договор за заем съгласно представения със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-58 от 20.08.2019 г. проект на договор, ведно с приложенията към него.

По т.3. както следва:

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

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

По т.4. както следва:

Издава по отношение на „ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ“ ЕООД, ЕИК 175392783, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София, район Средец, ул. „Граф Игнатиев“ № 2, ет. 3

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

По т.5. както следва:

Издава по отношение на „ЕСКО СЪРВИСИС“ ООД, ЕИК 203800031, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Благоевград 2700, площад „Македония“ № 1, етаж 3, офис 3 и адрес за кореспонденция с НАП: гр. София 1784, район Младост, СОФИЯ ТЕХПАРК, бул. Цариградско шосе“ № 111 Б, бл. Инкубатор, ет. 2,

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

По т.6. както следва:

1. Прекратява производството за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ БЕРКОВИЦА“ ЕООД.

2. „ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ БЕРКОВИЦА“ ЕООД да бъде уведомено за прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане.

По т.7. както следва:

1. Приема доклада относно одобрение на обща позиция на националните регулаторни органи на Република Гърция и Република България за обединение на пазарите „ден-напред“;

2. Приема общата позиция на регулаторните органи на Република Гърция и Република България;

3. Възлага на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране да подпише „Общата позиция на регулаторните органи на Република Гърция и Република България“.

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-498 от 03.10.2019 г. и Решение на КЕВР № К-1 от 08.10.2019 г. - заявление за одобряване на Мрежови кодекс за IGB, съгласно чл. 4.4., т. 1 от Окончателното съвместно решение на регулаторните органи на България и Гърция от 08.08.2018 г.;

2. Доклад с вх. № Е-Дк-635 от 03.10.2019 г. и Решение на КЕВР № Р-295 от 08.10.2019 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-58 от 20.08.2019 г. от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД;

3. Акт № УДВ-65 от 08.10.2019 г. - „ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД;

4. Акт № УДВ-66 от 08.10.2019 г. - „ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ“ ЕООД;

5. Акт № УДВ-67 от 08.10.2019 г. – „ЕСКО СЪРВИСИС“ ООД;

6. Доклад с вх. № В-Дк-219 от 03.10.2019 г. - прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане от такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, дължими от „ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ БЕРКОВИЦА“ ЕООД;

7. Доклад с вх. № Е-Дк-638 от 04.10.2019 г. - Одобрение на обща позиция на националните регулаторни органи на Република Гърция и Република България за обединение на пазарите „ден-напред“.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

.....
(С. Тодорова)

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ

.....
(Р. Осман)

.....
(А. Йорданов)

.....
(В. Владимиров)

.....
(Г. Златев)

ЗА ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

.....
(Е. Харитонова)

Ю. МИТЕВ
(съгласно Заповед № 916/26.09.2019 г.)

.....
(П. Трендафилова)

Протоколирал:
(А. Фикова - главен експерт)