



ПРОТОКОЛ

№ 158

София, 14.07.2016 година

Днес, 14.07.2016 г. от 10:04 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията), 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 Харитонова, Валентин Петков, Димитър Кочков и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха Е. Маринова – директор на дирекция „Правна“, Н. Георгиев – за директор на дирекция „Обща администрация“, И. Александров – началник на отдел „Цени и лицензии: електропроизводство, ВКП на електрическа и топлинна енергия“ и експерти на КЕВР.

Доц. д-р Иван Н. Иванов направи процедурно предложение. В предварително обявения дневен ред като т.1 да влезе разглеждането на доклад относно проверка на крайните снабдители „ЧЕЗ Електро България“ АД, „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД и „Енерго-Про Продажби“ АД във връзка със сключени договори за изкупуване на електрическа енергия, произведена от възобновяеми източници. Това е в съответствие с решение на Комисията от 13.07.2016 г., когато е започнало разискването. То е завършило с указание към дирекция „Правна“ да излезе пред Комисията със становище и проект на текст, който да бъде включен в решението на КЕВР.

В съответствие с чл. 7 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, председателят подложи на гласуване направеното предложение.

В гласуването участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Валентин Петков, Димитър Кочков.

Предложението се прие с **осем гласа „за“**.

Установено бе, че няма правни пречки за провеждане на заседанието, което протече при следния

ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад и проект на решение относно проверка на крайните снабдители „ЧЕЗ Електро България“ АД, „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД и „Енерго-Про

Продажби“ АД във връзка със сключени договори за изкупуване на електрическа енергия, произведена от възобновяеми източници.

Работна група: Ивайло Александров, Венелин Баросов, Славчо Смилков, Петър Друмев, Стоил Манчев, Мартин Бончев

2. Доклад и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-70 от 05.11.2015 г., подадено от „Гранд Енерджи Дистрибушън“ ЕООД за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължияност на енергийното предприятие.

Работна група: Ивайло Александров, Елена Маринова, Цветанка Камбурова, Юлиана Иванова, Надежда Иванова, Радостина Методиева

3. Доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-14 от 04.04.2016 г. от „Калиакра Уинд Пауър“ АД за продължаване срока на лицензия за производство на електрическа енергия.

Работна група: Ивайло Александров, Елена Маринова, Юлиана Ангелова, Ана Иванова, Анелия Петрова, Радостина Методиева

4. Доклад и проект на позиция на КЕВР относно прилагане решения за определяне на преференциални цени на електрическата енергия, произвеждана от енергийни обекти за производство от възобновяеми източници по чл. 24, т. 3, б. „а“ от Закона за енергията от възобновяеми източници.

Работна група: Ивайло Александров, Елена Маринова, Радостина Методиева, Стоил Манчев, Анелия Петрова

5. Доклад и проект на решение относно заявление за достъп до обществена информация с вх. № ДООИ-4 от 14.03.2016 г. за достъп до обществена информация.

Работна група: Ивайло Касчиев, Елена Маринова, Силвия Петрова, Николина Томова

6. Доклад относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „БОЛКАН СОЛАР“ АД.

Докладват: Юлиан Митев, Ивайло Александров, Елена Маринова, Анжела Димитрова, Ана Иванова, Теодора Бельова

7. Доклад относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ЕЛКОНТРОЛ“ ООД.

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

8. Доклад относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ЕЛМИБ БЪЛГАРИЯ“ АД.

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

9. Доклад относно: откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ЕНЕМОНА ЮТИЛИТИС“ АД.

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

10. Доклад относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ЕНЕМОНА“ АД.

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

11. Доклад относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „КИМПЕКС ЕНЕРДЖИ“ АД.
Докладват: Юлиан Митев, Пламен Младеновски, Елена Маринова, Анжела Димитрова, Петя Георгиева, Теодора Бельова
12. Доклад относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ЛОНИКО“ ЕООД.
Докладват: Юлиан Митев, Пламен Младеновски, Елена Маринова, Анжела Димитрова, Петя Георгиева, Теодора Бельова
13. Доклад относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „НЕКСТ ПАУЪР“ ООД, с предишно наименование „ПЕТРОМАКС ПАУЪР“ ЕООД.
Докладват: Юлиан Митев, Ивайло Александров, Елена Маринова, Анжела Димитрова, Ана Иванова, Теодора Бельова
14. Доклад относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „СОФИЯ УИНД ПАРК“ АД.
Докладват: Юлиан Митев, Ивайло Александров, Елена Маринова, Анжела Димитрова, Ана Иванова, Теодора Бельова
15. Доклад относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД.
Докладват: Юлиан Митев, Ивайло Александров, Елена Маринова, Анжела Димитрова, Ана Иванова, Теодора Бельова
16. Доклад относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ТЕЦ Хасково“ АД.
Докладват: Юлиан Митев, Ивайло Александров, Елена Маринова, Анжела Димитрова, Ана Иванова, Теодора Бельова
17. Доклад относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ТЕЦ СВИЦОВ“ АД, с предишно наименование „ТЕЦ СВИЛОЗА“ АД.
Докладват: Юлиан Митев, Ивайло Александров, Елена Маринова, Анжела Димитрова, Ана Иванова, Теодора Бельова
18. Доклад относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „УИНД ЕНЕРДЖИ КАВАРНА“ ЕООД.
Докладват: Юлиан Митев, Ивайло Александров, Елена Маринова, Анжела Димитрова, Ана Иванова, Теодора Бельова
19. Доклад относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ВИДАХИМ“ АД.
Докладват: Юлиан Митев, Ивайло Александров, Елена Маринова, Анжела Димитрова, Ана Иванова, Теодора Бельова
20. Доклад относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ЯМБОЛЕН“ АД.
Докладват: Юлиан Митев, Ивайло Александров, Елена Маринова, Анжела Димитрова, Ана Иванова, Теодора Бельова

21. Доклад относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ЮЛИКО - ЕВРОТРЕЙД“ ЕООД.

Докладват: Юлиан Митев, Ивайло Александров, Елена Маринова, Анжела Димитрова, Ана Иванова, Теодора Бельова

22. Доклад относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „БОЛКАН ЕНЕРДЖИ“ АД.

Докладват: Юлиан Митев, Ивайло Александров, Елена Маринова, Анжела Димитрова, Ана Иванова, Теодора Бельова

По т.1. Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-207 от 06.07.2016 г. относно проверка на крайните снабдители във връзка със сключени договори за изкупуване на електрическа енергия, произведена от възобновяеми източници, в частта му по отношение на „Енерго-Про Продажби“ АД, установи следното:

Въз основата на заповед № 3-Е-236 от 01.12.2015 г. (т.П.2.), изменена със Заповед № 3-Е-127 от 04.07.2016 г. и на основание чл. 76, ал. 4, т. 3, чл. 77, ал. 2 и чл. 78 от Закона за енергетиката (ЗЕ), във връзка с чл. 1, ал. 2 от Закона за енергията от възобновяеми източници (ЗЕВИ) е извършена проверка по документи на „Енерго-Про Продажби“ АД, на фактите и обстоятелствата, във връзка с изкупуване на електрическа енергия, произведена от „МВЕЦ Малуша“ ЕООД (старо наименование „МВЕЦ Миланово“ ЕООД). Резултатите от извършената проверка по документи на „Енерго-Про Продажби“ АД са отразени в съставения Констативен протокол № ЕТ-10 от 06.07.2016 г., който е връчен на упълномощен представител на дружеството.

С писмо вх. № Е-13-46-60 от 17.12.2015 г., „Енерго-Про Продажби“ АД е представило копие на сключен между „Е.О.Н. България Продажби“ АД (правоприемник „Енерго-Про Продажби“ АД) и „МВЕЦ Миланово“ ЕООД „Договор за изкупуване на електрическа енергия, произведена от възобновяем енергиен източник № 174 от 1.5.2011 г.“ (Договор № 174). Договорът е сключен на основание чл. 94а, ал. 3 от ЗЕ, във връзка с чл. 31 и § 7 от Преходните и заключителните разпоредби на ЗЕВИ (обн. в ДВ бр. 35 от 03.05.2011 г.). В чл. 1, ал. 2 водноелектрическата централа ВЕЦ „Малуша“ е описана като: тип високонапорна деривационна централа, разположена в поземлен имот с идентификатор 14218.745.1 в землището на град Габрово, с обща инсталирана мощност 560 kW, състояща се от две турбини тип „Пелтон“ с инсталирана мощност съответно 160 kW и 400 kW с нетен пад от 240 метра.

Съгласно чл. 2, ал. 1 от Договор № 174, същият влиза в сила от датата на подписването му и е със срок на действие до 31.03.2024 г. В чл. 18, ал. 3 от Договор № 174, цената по която производителят ще продава на купувача електрическата енергия е определена с Решение № Ц-010 от 30.03.2011 г. на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР) в размер на 112,48 лв./MWh.

Съгласно Решение № Ц-010 от 30.03.2011 г. на ДКЕВР, преференциалната цена в размер на 112,48 лв./MWh е определена за две категории водноелектрически централи (ВЕЦ): за Микро ВЕЦ с помпи (т. 6 от решението) и за ВЕЦ под 10 MW, въведени в търговска експлоатация преди 19 юни 2007 г. (т. 7 от решението).

„Енерго-Про Продажби“ АД е представило копия от 3 броя анекси към Договор за изкупуване на електрическа енергия, произведена от ВЕИ, както следва:

- Анекс № 1 от 26.03.2012 г. към Договор за изкупуване на електрическа енергия, произведена от ВЕИ № 174 от 01.05.2011 г. Видно от представеното копие на този анекс, навсякъде са нанесени поправки с химикал (без заверки) на датата на сключване на Договор № 174, като поправената дата е 01.05.2011 г., с изключение на чл. 1, където като дата на Договор за изкупуване на енергия № 174 е посочена датата 01.11.2003 г., без да има нанесени корекции върху напечатания текст.

- Анекс № 2 от 14.12.2012 г. към Договор за изкупуване на електрическа енергия, произведена от ВЕИ № 174 от 2011 г.

Съгласно посоченото в Анекс № 1 и Анекс № 2, същите са сключени във връзка с влизането в сила на Наредба № РД-16-1117 от 14.10.2011 г. за условията и реда за издаване, прехвърляне, отмяна и признаване на гаранциите за произход на енергията от възобновяеми източници, с която се уреждат по нов начин обществените отношения, свързани с изкупуването на електрическа енергия, произведена от възобновяеми енергийни източници, и с обнародваните на 10.04.2012 г. изменения в ЗЕВИ. В изменения текст на чл. 18 от двата анекса е посочено, че електрическата енергия ще се изкупува в съответствие с разпоредбите на ЗЕВИ и НУРИПОПГПЕВИ.

- Анекс № 3 от 14.12.2012 г. към Договор за изкупуване на електрическа енергия, произведена от ВЕИ № 174 от 2011 г. Анекс № 3 е сключен във връзка с: Разрешение за строеж № 111 от 17.07.2012 г. издаден от община Габрово; Удостоверение № 64 от 09.08.2012 г. за въвеждане в експлоатация на строеж: Ремонт и преустройство на малка водоелектрическа централа „Малуша“ и възстановяване на изгубени строителни книжа; Заповед на управителя на „МВЕЦ Миланово“ ЕООД и протокол за проведена 72 часова проба в експлоатационни условия за периода 12.10.2012 г. – 15.10.2012 г. С добавената нова ал. 3 на чл. 18 към Договор за изкупуване на енергия № 174 от 2011 г. е изменена цената, по която производителят продава на „Енерго-Про Продажби“ АД електрическа енергия, считано от 01.12.2012 г. Цената е определена с Решение № Ц-18 от 28.06.2012 г. на ДКЕВР за високонапорни деривационни, подязовирни и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад над 100 метра и инсталирана мощност от 200 kW до 10 000 kW, която е в размер на 156,01 лв./MWh (без ДДС). Следователно по силата на Анекс № 3 от 14.12.2012 г. първоначално определената с Договор за изкупуване на електрическа енергия, произведена от ВЕИ № 174 от 01.05.2011 г. в размер на 112,48 лв./MWh, определена по Решение Ц-010 от 30.03.2011 г. на ДКЕВР, е изменена на 156,01 лв./MWh.

Размерът на преференциалната цена - 156.01 лв./MWh., се доказва от представените от крайния снабдител фактури за месеците септември, октомври и ноември 2015 г., издадени от „МВЕЦ Малуша“ ЕООД към „Енерго-Про Продажби“ АД (фактура № 96 от 30.09.2015 г., фактура № 97 от 31.10.2015 г. и фактура № 98 от 30.11.2015 г.) и месеците януари и февруари 2016 г.

С писмо вх. № Е-13-46-60 от 13.04.2016 г. „Енерго-Про Продажби“ АД е представило копие от първоначално сключен договор за изкупуване на електрическа енергия, сключен с „Руно-Казанлък“ АД от 01.11.2003 г., като посочва, че това дружество е придобило централата чрез приватизационна продажба. „Енерго-Про Продажби“ АД твърди, че централата е изградена преди влизането в сила на Закона за устройство на територията (в сила от 31.03.2001 г.), като не разполага с разрешение за ползване. На централата е направена реконструкция през 2012 г., като копие от Удостоверението за въвеждане в експлоатация е изпратено в КЕВР.

Според изложеното от „Енерго-Про Продажби“ АД обяснение, наличието на поправки на ръка върху печатния текст на датата на сключване на Анекс № 1 към Договор № 174 се дължи на допуснатата техническа грешка при изписване на датата. В тази връзка дружеството твърди, че поправката е нанесена на ръка с вярната дата, която е видима от Договор № 174. Като аргументация за приложената от дружеството цена за изкупуване на електрическата енергия, произведена от енергийния обект, собственост на „МВЕЦ Малуша“ ЕООД „Енерго-Про Продажби“ АД посочва, че съгласно предоставеното разрешение за строеж № 111 от 17.07.2012 г., издадено от община Габрово, обектът е четвърта категория, съгласно чл. 137, ал. 1 от ЗУТ и е въведен в експлоатация с Удостоверение № 64 от 09.08.2012 г. на община Габрово. Според дружеството, съгласно разпоредбата на чл. 31, ал. 1 от ЗЕВИ, цената за изкупуване на електрическата енергия е определена съгласно действащата към тази дата на въвеждане в експлоатация на обекта и предоставеното становище на вещото лице за определяне на конкретната ценова категория от Решение № Ц-018 от 28.06.2012 г.

Видно от уведомително писмо, подадено от „МВЕЦ Миланово“ ЕООД до „Е.ОН България Продажби“ АД с вх. № ВхК-ЕВGS-3560 от 10.08.2012 г., производителят е

отправил искане за коригиране на цената за изкупуване на произвежданата електрическа енергия с цената, действаща към датата на въвеждане в експлоатация на енергийния обект. „МВЕЦ Миланово“ ЕООД твърди, че според техническите параметри на централата, описани в действащото решение за водовземане № 11140116 от 09.08.2011 г. ВЕЦ „Малуша“ попада в категорията на т. I., т. 5 на Решение № Ц-018 от 28.06.2012 г. на ДКЕВР, т.е. „5. Тунелни деривации с горен годишен изравнител с инсталирана мощност до 10 000 kW - 229,33 лв./MWh.

Съгласно чл. 31, ал. 1 от Закона за енергията от възобновяеми източници (обн. ДВ, бр. 35 от 3 май 2011 г., ЗЕВИ) електрическата енергия от възобновяеми източници се изкупува от обществения доставчик, съответно от крайните снабдители по определената от КЕВР преференциална цена, действаща към датата на въвеждане в експлоатация по смисъла на Закона за устройство на територията на енергийния обект за производство на електрическа енергия.

Съгласно § 7, ал. 1 от Преходните и заключителни разпоредби (ПЗР) на ЗЕВИ, за енергийни обекти, с изключение на водноелектрически централи с обща инсталирана мощност над 10 MW, въведени в експлоатация към датата на влизане в сила на закона, дългосрочните договори за изкупуване на електрическата енергия от възобновяеми източници запазват действието си, като преференциалната цена за изкупуване е действащата към датата на влизане в сила на закона. Според ал. 4 на същия параграф, сроковете за задължително изкупуване за съществуващите производители на електрическа енергия от възобновяеми източници, с изключение на водноелектрически енергийни обекти с инсталирана мощност над 10 MW, са предвидените в § 3, ал. 1 от Преходните и заключителни разпоредби на отменения Закон за възобновяемите и алтернативните енергийни източници и биогоривата. Разпоредбата на § 8, ал. 1 на ПЗР на ЗЕВИ предвижда в срок до един месец от датата на влизането в сила на закона Комисията да определи и обяви преференциални цени по реда на чл. 32, ал. 2. До определяне на тези цени се прилагат преференциалните цени, определени към датата на влизането в сила на закона.

По аргумент от цитираните разпоредби, след влизане в сила на ЗЕВИ за всички енергийни обекти, които са въведени в експлоатация преди датата на влизане в сила на закона, по дългосрочните договори за изкупуване на електрическа енергия, преференциалната цена за изкупуване е действащата към датата на влизане в сила на ЗЕВИ.

Във връзка с Решение № Ц-010 от 30.03.2011 г. следва да се има предвид, че производителите на електрическа енергия от ВЕЦ под 10 MW са разделени по технически характеристики, като е обособена и една отделна група производители от ВЕЦ, в която попадат ВЕЦ под 10 MW, въведени в търговска експлоатация преди 19 юни 2007 г. независимо от техническите им характеристики (т. 7 от Решение Ц-010 от 30.03.2011 г.).

Решение № Ц-010 от 30.03.2011 г. на ДКЕВР, в частта по т. 7, е отменено с Решение № 2126 от 13.02.2013 г. на Върховния административен съд (ВАС) по адм. дело № 5492 от 2011 г., оставено в сила с Решение № 16953 от 17.12.2013 г. на ВАС по адм. дело № 7175 от 2013 г., като е върнато на Комисията като административна преписка за ново произнасяне при спазване на указанията в мотивите на съдебното решение по тълкуването и прилагането на закона. Във връзка с гореизложеното и с оглед разпоредбата на чл. 173, ал. 2 от Административно-процесуалния кодекс, Комисията се е произнесла с ново решение вместо отмененото. С Решение № Ц-5 от 20.02.2015 г. Комисията е определила, считано от 01.04.2011 г., преференциална цена за изкупуване на електрическа енергия, произведена от съществуващи водноелектрически централи с инсталирана мощност до 10 MW, по смисъла на § 3, ал. 1, т. 1 от Преходните и заключителни разпоредби на Закона за възобновяемите и алтернативните енергийни източници и биогоривата в размер на 112,48 лв./MWh, без ДДС, при средногодишна продължителност на работа 2 500 часа.

С Анекс № 3 от 14.12.2012 г. към Договор за изкупуване на електрическа енергия, произведена от ВЕИ № 174 от 2011 г., договорът е допълнен с нова ал. 3 на чл. 18, касаеща размера на приложимата преференциална цена. Съгласно цитирания анекс, всички други

клаузи в договора остават непроменени, т.е. и срокът, определен в чл. 2, ал. 1 на договора – до 31.03.2024 г. Следователно, видно от представените документи „Енерго-Про Продажби“ АД прилага спрямо произведената електрическа енергия от МВЕЦ „Малуша“ цената по т. I.4 от Решение № Ц-018 от 28.06.2012 г. на Комисията, което решение се прилага за централи, въведени в експлоатация след влизане в сила на ЗЕВИ и считано от 01.07.2012 г., като същевременно дружеството е запазило срока за задължително изкупуване съгласно сключения договор.

Във връзка с твърденията на „Енерго-Про Продажби“ АД относно годината на изграждане на централата (дружеството твърди, че същата е изградена преди 2001 г.), се установи следното:

Видно от Удостоверение № 64 от 09.08.2012 г., издадено от главния архитект на община Габрово, същото е издадено за въвеждане в експлоатация на строеж: Ремонт и преустройство на малка водноелектрическа централа „Малуша“ и възстановяване на изгубени строителни книжа. Ето защо това удостоверение се отнася за въвеждането в експлоатация след ремонт и преустройство на МВЕЦ „Малуша“, а не за един изцяло новоизграден обект за производство на електрическа енергия от ВИ. В тази връзка, в удостоверението се посочва и възстановяването на изгубени строителни книжа, т.е. издаването на удостоверението е свързано и с факта на загубени строителни книжа за тази централа.

В тази връзка след направена справка на данните от публично достъпния регистър на Агенцията за устойчиво енергийно развитие (АУЕР) се установи, че като дата на въвеждане в експлоатация на МВЕЦ „Малуша“ е посочена 1941 г. За времето, през което е извършван ремонтът и преустройството по силата на горесцитираното разрешение за строеж, централата е работила, като в АУЕР са подадени заявления за издаване на сертификати за произход, показани в таблицата по-долу.

Заявление		Произведена ел. енергия
№	дата/месец/година	MWh
ВГ-01-220	7.2.2012	260,4
ВГ-01-220	1.3.2012	259,2
ВГ-01-220	30.3.2012	309,6
ВГ-01-220	19.7.2012	920,4
ВГ-01-220	8.8.2012	267,12
ВГ-01-220	14.9.2012	196,8
ВГ-01-220	9.10.2012	280,56
ВГ-01-220	26.11.2012	293,52
ВГ-01-220	18.12.2012	294,6
ВГ-01-220	14.1.2013	298,68
Общо:		3380,88

На основание чл. 21, ал. 1, т. 14 от Закона за енергетиката (ЗЕ, ДВ, бр. 107 от 9.12.2003 г.) и чл. 19, ал. 1 от Закона за възобновяемите и алтернативните енергийни източници и биогоривата (ЗВАЕИБ) ДКЕВР е издавала сертификати на производителите на електрическа енергия за произхода на стоката електрическа енергия, произведена от възобновяеми енергийни източници, наричани „сертификати за произход“.

По изрична законова делегация в чл. 19, ал. 3 от ЗВАЕИБ, Министерски съвет по предложение на ДКЕВР прие с Постановление № 18 от 2009 г. Наредбата за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от възобновяеми енергийни източници (Наредбата), обнародвана в ДВ, бр. 10 от 2009 г. и изменена с ПМС № 246 от 21 октомври 2010 г. (ДВ, бр. 85 от 2010 г.). Съгласно разпоредбата на чл. 2 от Наредбата сертификатите за произход са официални непрехвърляеми документи, удостоверяващи производителя, количеството електрическа енергия, произведена от възобновяеми енергийни източници (ВЕИ), периода на производство, производствената централа и нейната мощност. Сертификатите за произход съгласно чл. 11 от Наредбата

съдържат следните задължителни реквизити: уникален номер, включващ регистрационния номер на производителя и пореден номер на издадения му сертификат; орган, издал сертификата за произход; дата на издаване, период на производство на електрическата енергия; количество електрическа енергия, произведено от ВЕИ; технология на производство на електрическа енергия, произведена от ВЕИ; производствената централа и общата инсталирана мощност на централата; име на производителя и код по БУЛСТАТ/ЕИК.

Един сертификат е издаван за количеството електрическа енергия, произведена от ВЕИ, в рамките на една календарна година за производители с мощност до 1 MW включително (от 01.01. до 31.12.) и в рамките на едно полугодие за производители с мощност над 1 MW (от 01.01 до 30.06 и от 01.07 до 31.12.).

Съгласно § 2 от ПЗР от Наредбата, ДКЕВР е издавала и признавала сертификати за произход за количествата електрическа енергия, произведена след 1 януари 2008 г. от ВЕИ.

При служебната проверка е установено, че в първото подадено заявление за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена от възобновяеми източници като дата на въвеждане в експлоатация на централата е посочена 03.11.1940 г. Заявлението с вх. № Е-12-00-293 от 20.02.2009 г. е подадено от „Руно-Казанлък“ АД, което е лицензиант и е притежавало лицензия № Л-133-01 от 10.05.2004 г. за дейността „производство на електрическа енергия“.

След проверка на данните от АУЕР и служебна проверка на съхраняваната в КЕВР информация се установиха следните количества електрическа енергия, произведена от МВЕЦ „Малуша“ в периода от 2008 г. до 2015 г., както следва:

Година	Обект за производство	Производство (MWh)	По данни на
2008	МВЕЦ „Малуша“, гр. Габрово	820,89	ДКЕВР
2009	МВЕЦ „Малуша“, гр. Габрово	721,89	ДКЕВР
2010	МВЕЦ „Малуша“, гр. Габрово	1019,52	ДКЕВР
2011	МВЕЦ „Малуша“, гр. Габрово	2704,80	ДКЕВР
2012	МВЕЦ „Малуша“, гр. Габрово	3380,88	АУЕР
2013	МВЕЦ „Малуша“, гр. Габрово	1 938,30	АУЕР
2014	МВЕЦ „Малуша“, гр. Габрово	1 469,93	АУЕР
2015	МВЕЦ „Малуша“, гр. Габрово	1 279,43	АУЕР

Видно от Годишен доклад за дейността и финансов отчет на „МВЕЦ Миланово“ ЕООД за 2009 г., публикуван в раздел Обявени актове на Търговския регистър, през 2009 г. „дружеството е придобило напълно оборудван и работещ малък ВЕЦ, находящ се в землището на Велики Преслав, н.м. Миланово. През изминалата година основната дейност на дружеството е била производство и продажба на електроенергия.“ В счетоводния баланс към 31.12.2012 г. не са посочени инвестиции, като стойността на група „Машини, производствено оборудване и апаратура“, статия „За водноелектрически централи“ е 18 хил. лв., която към 31.12.2011 г. е 25 хил. лв. Тази стойност към 31.12.2014 г. е 1000 лв. Следователно може да се заключи, че оборудването на МВЕЦ „Малуша“ е напълно амортизирано.

От всичко гореизложено следва изводът, че МВЕЦ „Малуша“ не представлява нов обект за производство на електрическа енергия от ВИ, въведен в експлоатация през 2012 г. по смисъла на ЗЕВИ, а е съществуваща и действаща преди 01.07.2012 г. водноелектрическа централа под 10 MW. В тази връзка, определените с Решение № Ц-018 от 28.06.2012 г. на ДКЕВР цени са приложими за електрическата енергия, произвеждана от централи, въведени в експлоатация по смисъла на ЗУТ (а за обектите по чл. 24, т. 1 от ЗЕВИ към датата на заявлението за извършено монтиране на инсталация за производство на електрическа енергия) в ценовия период, стартиращ на 01.07.2012 г.

Централата е въведена в експлоатация на 03.11.1940 г., следователно е съществуваща водноелектрическа централа с инсталирана мощност до 10 MW, по смисъла

на § 3, ал. 1, т. 1 от Преходните и заключителни разпоредби на Закона за възобновяемите и алтернативните енергийни източници и биогоривата (обн., ДВ, бр. 49 от 19.06.2007 г.). С оглед горното, приложимата цена за МВЕЦ „Малуша“ е определена в Решение № Ц-5 от 20.02.2015 г. на КЕВР в размер на 112,48 лв./MWh., прието след отмяната на т. 7 от Решение № Ц-010 от 30.03.2011 г. (отменено с Решение № 2126 от 13.02.2013 г. на ВАС по адм. дело № 5492 от 2011 г., оставено в сила с Решение № 16953 от 17.12.2013 г. на ВАС по адм. дело № 7175 от 2013 г.).

Предвид всичко гореизложено и видно от издадените към „Енерго-Про Продажби“ АД фактури за месеците септември, октомври, ноември и декември 2015 г. и януари и февруари 2016 г. по цена 156,01 лв./MWh, е налице несъответствие между прилаганата от крайния снабдител преференциална цена, по която изкупува произведената електрическа енергия от МВЕЦ „Малуша“, собственост на „МВЕЦ Малуша“ ЕООД и относимата цена и в този смисъл е налице нарушение на чл. 31, ал. 1 от ЗЕВИ.

Съгласно чл. 57, ал. 1, т. 1 от ЗЕВИ Комисията прилага принудителни административни мерки, когато установи, че контролираните по този закон лица са извършили или извършват действия, с които нарушават разпоредби на този закон, на подзаконовите актове по прилагането му и на актове на комисията, като според ал. 2 на посочената разпоредба принудителните административни мерки, производството по налагането и обжалването им се уреждат в глава тринадесета от ЗЕ. Целите, за които се налагат принудителни административни мерки са нормативно определени в чл. 201, ал. 2 от ЗЕ и те са както следва: за предотвратяване или преустановяване на нарушенията, както и за отстраняване на вредните последици от тях.

Във връзка с горното и с оглед преустановяване на нарушението на чл. 31, ал. 1 от ЗЕВИ на „Енерго-Про Продажби“ АД следва да бъде наложена принудителна административна мярка по чл. 201, ал. 2, т. 1, б. „а“, предл. 1 от ЗЕ, а именно: писмено разпореждане за преустановяване извършването на действия във връзка със заплащане на „МВЕЦ Малуша“ ЕООД на произведената електрическа енергия от МВЕЦ „Малуша“ по преференциална цена в размер на 156.01 лв./MWh и да прилага определената в Решение № Ц-5 от 20.02.2015 г. на КЕВР цена в размер на 112.48 лв./MWh.

С цел отстраняване на вредните последици от нарушението, които са настъпили за крайните клиенти на електрическа енергия, на „Енерго-Про Продажби“ АД следва да бъде наложена принудителна административна мярка по чл. 201, ал. 2, т. 1, б. „а“, предл. 2 от ЗЕ, а именно: писмено разпореждане за предприемане на действия за отстраняване на вредните последици и възстановяване на „Национална електрическа компания“ ЕАД на надвзетите суми, в резултат от неприлагането на относимото Решение № Ц-10 от 30.03.2011 г. на КЕВР, в частта по т. 7, съответно Решение № Ц-5 от 20.02.2015 г. по отношение на „МВЕЦ Малуша“ ЕООД.

Изказвания по т.1:

И. Иванов даде думата на Е. Маринова, за да представи и мотивира предложението за решение на дирекция „Правна“.

Р. Осман влезе в зала 4.

Е. Маринова каза, че дирекция „Правна“ е подготвила предварително обективизиране на използваните аргументи по повод на поставената задача, която е формулирана по следния начин: *да бъде предложена формулировка на текст за принудителна административна мярка (ПМ), която има за цел да бъдат възстановени неправомерно надвзетите суми от ВЕЦ-те*. Експертите са разсъждавали и анализирали дълго. Проучена е целта на закона и редакцията на чл. 57 от ЗЕВИ, която дава регламентация на принудителните административни мерки. Комисията може да прилага принудителна административна мярка, когато установи, че контролирано от нея лице нарушава закона. Достигнато е до извода, че по отношение на ВЕЦ-те не може да бъде наложена принудителна административна мярка, тъй като адресати на ценовите решения са крайните снабдители. Те са задължените лица, които трябва да направят преценка по отношение на прилагането на решенията, т.е. те са субектите, които трябва да преценят

каква цена трябва да прилагат спрямо производител от ВЕИ. Неправилното прилагане на ценово решение е нарушение, което се осъществява от крайните снабдители. По отношение на въпроса дали на крайните снабдители може да се наложи принудителна административна мярка за изискване на надвзетите от ВЕЦ-те суми. Надвзетите суми са резултат от прилагане или действие на сключени договори за изкупуване на електрическа енергия между ВЕЦ-те и крайните снабдители и от неправилно приложената по тези договори цена. Надвзетите суми са резултат от облигационни отношения между страните. Тяхното възстановяване може да се извърши единствено по гражданскоправен ред и е обвързано със субективното право на крайните снабдители. Това означава, че може да бъде направено по лична преценка на крайния снабдител и за подобно нещо Комисията няма как да се съвмести с принудителна административна мярка. От друга страна получените от крайните снабдители суми не могат да останат при тях, защото претърпелите вреди са крайните потребители и отново няма да бъде изпълнена целта на закона. Експертите в дирекция „Правна“ са разсъждавали какви са целите на принудителната административна мярка. Те са регламентирани в чл. 201, ал. 2 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и целят предотвратяване или преустановяване на нарушенията и вредните последици от тях. В случая нарушението се изразява в неправилно прилагане от страна на крайните снабдители на съответните цени по съответните ценови решения на Комисията. От част на целите на закона става ясно, че може да се наложи ПАМ, насочена към крайния снабдител. Това вече е обсъждано от Комисията. На крайния снабдител ще бъде дадено указание да преустанови действията си досега и как правилно да прилага цените по решенията. По отношение на втората част от целите на закона, която касае отстраняването на вредните последици от действията, трябва да бъдат установени последиците по размер, кога са настъпили, в какво се изразяват и от кого са претърпени. Периодът на нарушението се оказва, че е от месец декември 2012 до днес. Вредните последици са претърпени от крайните клиенти, които се разделят на два периода, поради промяната на закона през юли 2013 г. До юли 2013 г. вредните последици са претърпени от крайните клиенти на съответния краен снабдител и от крайни клиенти, които са извън територията на страната. Тогава механизмът за компенсиране на разходите за зелена енергия е бил такъв и тя се е възстановявала през цената за пренос. Крайните снабдители са понасяли риска от плащането на енергията и този риск е транслиран към техните крайни клиенти. След тази дата всички крайни клиенти на територията на страната претърпяват вредни последици. Следователно действията по отстраняване на вредните последици трябва да бъдат насочени към тези субекти, което може да стане единствено чрез механизмите на ценообразуването. Друго особено в този случай е, че поради отдалечеността на нарушението във времето не е възможно да има идентичност към момента на крайните клиенти, които са претърпели вредни последици. Това първо се отнася по отношение на субектността, защото през този период от време някои крайни клиенти са престанали да бъдат такива, появили са се нови. Сега имат една консумация, а преди са имали друга. Това е по отношение на размера на претърпените вредни последици. Дори и да се престъпи към механизмите на ценообразуване, също не може да бъде изпълнена целта на закона, която по своя смисъл е да бъдат отстранени вредните последици за тези, които са ги претърпели. Ценовите решения са административни актове. В този момент за ценовите решения има действие назад и действие напред, ако поради тези надвзети суми цените трябва да бъдат коригирани. Ценовите решения за назад са подчинени на правилата на АПК, който в чл. 99 казва кога могат да бъдат изменени такива решения и кога производствата могат да бъдат възстановявани. По този член има хипотеза, която третира настъпване на нови обстоятелства, но сроковете по АПК са твърде кратки и към този момент вече са изтекли, т.е. няма основание за възстановяване на производствата. Ако има хипотеза на отменено и върнато от съда решение, също не може да се включат такива надвзети суми, защото Комисията е обвързана от задължителните указания от съда за прилагането и тълкуването на закона. Ценовите решения могат да бъдат изменени занаяпред в хипотезата на чл. 31а от ЗЕ. С оглед изпълнението на целта на закона за отстраняване на вредните последици парите не могат

да бъдат събрани в крайните снабдители, нито в НЕК ЕАД, защото те трябва да достигнат до крайните потребители. Целта на закона не може да бъде изпълнена, тъй като няма идентичност на претърпелите вредните последици субекти. Разгледан е и вариант парите да бъдат прехвърлени във Фонд „Сигурност на енергийната система“, защото той има цел да намалява тарифите и да компенсират разходи за скъпа енергия. Няма основание да бъде дадено подобно указание, защото вноските, които се набират във фонда са регламентирани от закона и се внасят от съответните лица. Има само една хипотеза, която визираща дарение, но то не е съвместимо със задължително указание, каквато по своята същност е принудителната административна мярка. Дарението е договор и по своя смисъл е доброволен акт. Отделно от тези аргументи е изготвена редакция, ако Комисията прецени, че е необходимо да бъде дадено такова указание, но то не е издържано поради изложените причини.

И. Иванов каза, че в т. 1 от решението се дават задължителни указания за преустановяване на заплащането. Този текст като т. 2 от решението ли ще бъде записан?

Е. Маринова отговори, че трябва да се конкретизира кое е правилното прилагане. Принудителната административна мярка трябва да казва да се преустановят тези действия и да започне да се прилага цена по друго решение. Трябва да се каже, че неправомерните действия трябва да бъдат прекратени и да се укаже как правилно да се прилага решението.

А. Йорданов каза, че предложението за текст не е издържано и това е очевидно. Остават два въпроса. Единият е, че целта на закона няма да бъде изпълнена. Това с което са се обогатили ВЕЦ-те просто ще бъде пренесено в НЕК ЕАД. Целта на закона отново няма да бъде изпълнена. Вторият въпрос е, че Комисията има общо задължение по НПК. Ако се прецени, че в този случай има някакви данни за извършено престъпление, трябва да се уведоми компетентната прокуратура. А. Йорданов каза, че според него резултатите от проверката трябва да бъдат предоставени на прокуратурата, за да бъде направена преценка дали има данни за извършено престъпление. Има настъпили вреди и поведение, което нанася вреди, но е друг въпрос как ще се квалифицира. На предходното заседание е споменато, че въпросното решение, което неправилно са предложили крайните снабдители по отношение определяне на цената, е обжалвано в срок и то все още не е потвърдено от съда. Има несигурност по отношение размера на разликата, която са надвзели ВЕЦ-те. Не може ли това, което се предлага да бъде допълнено с условие да се пристъпи към отстраняване на вредните последици, след потвърждаване решението на Комисията? В противен случай може да се даде указание да се пристъпи към отстраняване на вредните последици, но впоследствие размерът да се окаже различен.

Е. Маринова каза, че наистина има такава несигурност.

А. Йорданов запитва дали това изречение може да бъде доразвито и да включва подобно условие.

С. Тодорова каза, че ако съдът се произнесе, че последните цени не са такива, каквито би трябвало да бъдат, то последиците ще са за всички ВЕЦ-ве, които са въведени в експлоатация преди 2007 г., т.е. за цялата група. Тогава ще има някакви изчисления, които се отнасят до много по-голям брой производители. Към момента всички останали плащат по някаква друга цена от тези производители, които в момента се разглеждат. Да се разглежда решението на съда към този момент е неоснователно и неадекватно, защото то ще породи някакви действия за всички, включително и за тези, ако съдът се произнесе негативно.

А. Йорданов каза, че не държи на допълването на това изречение, защото то така или иначе не е издържано и не постига целта си. От друга страна тези суми ще бъдат претендирани от крайните снабдители по граждански ред, т.е. ще има възможност съдът допълнително да прецени по отношение на това решение. Това няма да бъде фатално. Относно неадекватните работи. Случвала се е цяла поредица от неадекватни работи, за да се достигне до тази ситуация и затова те не трябва да се обсъждат много.

И. Иванов обобща, че А. Йорданов няма възражения по отношение на точката от решението за преустановяване на плащанията за произведена електрическа енергия с тази по-висока преференциална цена. След изказването на С. Тодорова по отношение на т. 2

може да се приеме, че ако този текст се въведе, тези ВЕЦ-ве ще бъдат неравнопоставени по отношение на другите, които функционират. И. Иванов обобщи, че поради тази причина А. Йорданов оттегля своето предложение и прима този текст, макар и несъвършен, като т. 2 на решението.

А. Йорданов каза, че проверката по конкретния повод е извършена в трите крайни снабдителя, но към момента има констативен протокол само за единия краен снабдител. С. Тодорова е права, че трябва да има констативни протоколи и за трите случая, независимо от това, че в „ЧЕЗ Електро България“ АД не е установено нарушение. А. Йорданов каза, че от предложението му остава онази част, която се отнася за случаите, в които е установено нарушение, т.е. неправилно прилагане на цената, а резултатите от проверката да бъдат изпратени до компетентна прокуратура.

И. Иванов каза, че това може да се запише като т. 3 от решението. В конкретния случай то се отнася до „Енерго-Про Продажби“ АД, а за останалите дружества това трябва да бъде направено.

В. Петков каза, че трябва да се предложи някакъв разумен срок относно „Енерго-Про Продажби“ АД.

Е. Маринова каза, че работната група не е успяла да прецени какъв срок трябва да се постави, защото в случая става въпрос за еднократно действие на „Енерго-Про Продажби“ АД към НЕК ЕАД. Дружеството първо трябва да изчисли сумата и да префактурира по по-ниската цена. Не е ясно за каква сума става въпрос и как ще се отрази за дружеството. Поради тази причина не е посочен конкретен срок.

С. Тодорова каза, че конкретно за МВЕЦ „Малуша“ сумата е от порядъка на 250 000 лв. Това са груби изчисления.

И. Иванов допълни, че в доклада сумите са посочени по периоди.

Д. Кочков каза, че в един от последните абзаци на предложението от дирекция „Правна“ е допусната стилистична грешка: *„С оглед интервала от време, в което са настъпили вредните последици, не е налице идентичност на крайните клиенти, към момента на причиняване на вредите и към момента, поради което не може да има по отношение на претърпели щетите, не може да има указание за отстраняване на вредните последици“*. Два пъти е употребено *„не може да има“*.

И. Иванов каза, че това няма да бъде официален документ на Комисията, а е само работно становище, което е представено на членовете на Комисията.

А. Йорданов предложи в решението на Комисията да се включи указание към работната група да довърши проверките за останалите две дружества със съставяне на констативни протоколи. Трябва да се укаже конкретен срок и процедурата по докладване да бъде повторена.

С. Тодорова каза, че указанието трябва да бъде част от протоколно решение, а не част от самия ПАМ, отнасящ се само за „Енерго-Про Продажби“ АД. Преди това трябва да се уточнят сроковете. С. Тодорова допълни, че в решението трябва да има още една точка в която да се запише, че Комисията трябва да бъде уведомена за предприетите действия.

И. Иванов изрази съгласие, че това може да бъде записано като отделна точка.

С. Тодорова допълни, че трябва да се уточни към кого ще бъдат изпратени материалите. Според С. Тодорова те трябва да се изпратят до Върховна касационна прокуратура, тъй като този въпрос касае всички потребители. Върховна касационна прокуратура има възможност да изпрати материалите до районните прокуратури, тъй като става въпрос за различни места.

Е. Маринова каза, че прокуратурата на Република България си разпределя тези случаи.

С. Тодорова каза, че е имала предвид материалите да не се изпращат до районните прокуратури според нахождението на обекта.

И. Иванов запита какъв срок ще бъде даден на „Енерго-Про Продажби“ АД, за да предприеме необходимите действия. Трябва да се има предвид, че предстоят летни месеци.

С. Тодорова каза, че срокът може да бъде тримесечен.

И. Иванов изрази съгласие с предложението на С. Тодорова. Срокът ще започне да тече от датата, когато бъде връчено решението. Това ще се случи в рамките на следващите два дни. И. Иванов запита какъв срок ще се постави за уведомяване на Комисията. Може да се даде едномесечен срок.

С. Тодорова каза, че е достатъчно да се даде срок от една седмица, след тримесечния срок.

И. Иванов изрази съгласие срокът да бъде една седмица. Това ще бъде записано в т. 2 от решението. „Енерго-Про Продажби“ АД трябва да уведоми Комисията за предприетите действия. В т. 3 от решението трябва да се запише, че работната група трябва да изготви констативни протоколи.

С. Тодорова обърна внимание, че тази точка не е част от това решение, защото се отнася само за „Енерго-Про Продажби“ АД. Указанията се отнасят само до това дружество. В протокола от заседанието трябва да бъде записано, че се дава указание.

И. Иванов каза, че при това положение се преминава към т. 4: материалите от проверката да бъдат изпратени до главна прокуратура на Република България.

А. Йорданов каза, че тази точка също трябва да бъде част от протоколното решение, а не от този ПАМ.

И. Иванов каза, че това е така, въпреки че точката касае само „Енерго-Про Продажби“ АД.

А. Йорданов каза, че протоколите от заседанията се публикуват и са достъпни.

С. Тодорова каза, че точката, която се отнася до изпращането на материалите до прокуратурата не може да бъде част от ПАМ. Това са указания към дружеството.

И. Иванов обобща, че ще останат трите точки.

Е. Маринова допълни, че към решението трябва да бъдат добавени мотиви. Причината е указанието в т. 2. Работната група може да селектира някои от изложените факти и това решение да бъде мотивирано.

И. Иванов каза, че това трябва да се инкорпорира и в доклада.

С. Тодорова обърна внимание, че в първоначалния вариант на ПАМ има параграф на стр. 6, който трябва да бъде преработен: *„Предвид всичко гореизложено и видно от издадените към „Енерго-Про Продажби“ АД фактури за месеците септември, октомври, ноември и декември 2015 г. и януари и февруари 2016 г. по цена 156,01 лв./MWh, е налице несъответствие между прилаганата от крайния снабдител преференциална цена, по която изкупува произведената електрическа енергия от МВЕЦ „Малуша“, собственост на „МВЕЦ Малуша“ ЕООД и в този смисъл нарушение на чл. 31, ал. 1 от ЗЕВИ и неприлагане на относимата цена по съответното ценово решение на КЕВР. От 01.12.2012 г. (датата на влизане в сила на Анекс № 3 към Договор № 174 от 01.05.2011 г.) до 17.12.2013 г. (датата на оставено в сила с Решение № 16953 от 17.12.2013 г. на ВАС по адм. дело № 7175 от 2013 г. на Решение № 2126 от 13.02.2013 г. на ВАС по адм. дело № 5492 от 2011 г.), както и в периода до 20.02.2015 г. и в периода от 20.02.2015 г. (съгласно Решение № Ц-5 от 20.02.2015 г.) дружеството незаконосъобразно е прилагало цена в размер на 156.01 лв./MWh., по т. 4 от Решение № Ц-018 от 28.06.2012 г. Тази практика на дружеството продължава и към настоящия момент“*. В изречението няма продължение, което да описва с какво е несъответствието. Това се подразбира, но не е граматически правилно записано. Думата „несъответствие“ трябва да се премахне или да се замени. Друг вариант е да се запише кое на кое несъответства.

И. Иванов каза, че трябва да се запише, че има несъответствие между прилаганата и относимата цена.

С. Тодорова допълни, че може да има несъответствие между две или повече неща и предложи да бъде записано: *„Предвид всичко гореизложено и видно от издадените към „Енерго-Про Продажби“ АД фактури за месеците септември, октомври, ноември и декември 2015 г. и януари и февруари 2016 г. по цена 156,01 лв./MWh, е налице несъответствие между прилаганата от крайния снабдител преференциална цена, по която изкупува произведената електрическа енергия от МВЕЦ „Малуша“, собственост*

на „МВЕЦ Малуша“ ЕООД и относимата цена по съответното ценово решение на КЕВР и в този смисъл е нарушение на чл. 31, ал. 1 от ЗЕВИ“. Останалата част от този абзац може да отпадне.

И. Иванов предложи да бъде прието решението на Комисията с трите точки, които са обсъдени и дефинирани.

С. Тодорова каза, че има още една техническа грешка.

И. Иванов отговори, че техническата грешка може да бъде отстранена след гласуването и запита дали има „против“ дефинираните три точки. Първата точка е предложена в края на представения текст. Втората точка е с указан тримесечен срок. Третата точка е за седемдневен срок, в който „Енерго-Про Продажби“ АД трябва да информира Комисията за предприетите мерки.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 57, ал. 1, т. 1 и ал. 2 от Закона за енергията от възобновяеми източници, чл. 201, ал. 2, т. 1, б. „а“ и ал. 3, чл. 202, ал. 1 от Закона за енергетиката и въз основа на Констативен протокол № ЕТ-10 от 06.07.2016 г.,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Дава на „Енерго-Про Продажби“ АД следните задължителни указания:

1. Да преустанови заплащането на произведената електрическа енергия от МВЕЦ „Малуша“, собственост на „МВЕЦ Малуша“ ЕООД, с ЕИК:130025131, със седалище и адрес на управление: гр. Пловдив 4000, район Централен, бул. „Христо Ботев“ № 92В, по определената в Анекс № 3 от 14.12.2012 г. към Договор за изкупуване на електрическа енергия, произведена от ВЕИ № 174 от 2011 г. преференциална цена в размер на 156.01 лв./MWh и да прилага определената в Решение № Ц-5 от 20.02.2015 г. на Комисията за енергийно и водно регулиране цена в размер на 112.48 лв./MWh.

2. В срок до три месеца да предприеме действия за отстраняване на вредните последици и възстанови на „Национална електрическа компания“ ЕАД надвзетите суми, в резултат от неприлагането на относимото Решение № Ц-10 от 30.03.2011 г., в частта по т. 7, съответно Решение № Ц-5 от 20.02.2015 г. на Комисията за енергийно и водно регулиране, по отношение на „МВЕЦ Малуша“ ЕООД.

3. В седемдневен срок от изтичане на срока по т. 2 да уведоми Комисията за енергийно и водно регулиране за извършените действия във връзка с изпълнението на т.2.

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, Валентин Петков, Димитър Кочков.

Решението е взето с **девет гласа „за“**, от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

И. Иванов запита С. Тодорова каква е забележката, която трябва да бъде отразена.

С. Тодорова каза, че в първи абзац на стр. 3 е записано: „Видно от уведомително писмо, подадено от „МВЕЦ Миланово“ ЕООД до „Е.ОН България Продажби“ АД с вх. № ВхК-ЕВГС-3560 от 10.08.2012 г., производителят е отправил искане за коригиране на цената за изкупуване на произвежданата електрическа енергия с цената, действаща към датата на въвеждане в експлоатация на енергийния обект. „МВЕЦ Миланово“ ЕООД твърди, че според техническите параметри на централата, описани в действащото решение за водовземане № 00040116 от 09.08.2011 г. ВЕЦ „Малуша“ попада в категорията на т. 1, т. 5 на Решение № Ц-018 от 28.06.2012 г. на ДКЕВР, т.е. „5. Тунелни деривации с горен годишен изравнител с инсталирана мощност до 10 000 kW

229,33 лв./MWh“. Действащото решение не е № 00040116, а е № 11140116. На стр. 2 е записано: „Размерът на преференциалната цена - 156.01 лв./MWh., се доказва от представените от крайния снабдител фактури за месеците септември, октомври и ноември 2015 г., издадени от „МВЕЦ Малуша“ ЕООД към „Енерго-Про Продажби“ АД (фактура № 96 от 30.09.2015 г., фактура № 97 от 31.10.2015 г. и фактура № 98 от 30.11.2015 г.)“. Изброени са само месеците септември, октомври и ноември 2015 г. Трябва да се добавят януари и февруари 2016 г. В началото на текста не трябва да се пропуска да се запише, че закритото заседание е проведено на 13.07.2016 г. и 14.07.2016 г.

И. Иванов каза, че трябва да се премине към протоколното решение:

1. *Приема доклад относно проверка на крайните снабдители „ЧЕЗ Електро България“ АД, „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД и „Енерго-Про Продажби“ АД във връзка със сключени договори за изкупуване на електрическа енергия, произведена от възобновяеми източници.*

2. *Възлага на работната група да изготви констативни протоколи за останалите централи за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници, съгласно заповедта за проверка.*

3. *Материалите от проверката да бъдат изпратени до прокуратурата.*

Р. Осман каза, че предложението трябва да бъде дефинирано от този, който го е предложил и след това да се гласува от членовете на Комисията.

И. Иванов помоли А. Йорданов да дефинира направеното от него предложение.

А. Йорданов каза, че предлага да бъде записано: „Дава указание на работната група да приключи проверките в останалите две дружества, съгласно заповедта, като се съставят констативни протоколи. За проверките, при които е установено неправилно прилагане на ценовото решение, да изготви уведомление до компетентна прокуратура“.

И. Иванов запита дали не може да се укаже до коя прокуратура да се изпрати уведомлението.

А. Йорданов отговори, че може да се запише „до Прокуратурата на Република България“.

И. Иванов запита дали има членове на Комисията, които са „против“ допълнителните две точки на протоколното решение.

Предвид гореизложеното,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно проверка на крайните снабдители „ЧЕЗ Електро България“ АД, „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД и „Енерго-Про Продажби“ АД във връзка със сключени договори за изкупуване на електрическа енергия, произведена от възобновяеми източници.

2. Дава указание на работната група да приключи проверките на „ЧЕЗ Електро България“ АД и „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД, съгласно Заповед № 3-Е-236 от 01.12.2015 г., изменена със Заповед № 3-Е-127 от 04.07.2016, като се съставят констативни протоколи.

3. Прокуратурата на Република България да бъде уведомена за проверките, при които е установено неправилно прилагане на ценовото решение.

Предложението на А. Йорданов се приема с **девет гласа „за“**, от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

Председателят И. Н. Иванов благодари на дирекция „Правна“, която е получила задача в късния следобед на предния ден, работила е усилено и е представила силно и

правно аргументирано становище относно включената в дневния ред извънредна точка.

По т.2. Комисията, след като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-70 от 05.11.2015 г., подадено от „Гранд Енерджи Дистрибушън“ ЕООД, с искане за издаване на разрешение за сключване на договор за изкупуване на електрическа енергия със срок по-дълъг от една година, установи следното:

Административното производство е образувано по заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-70 от 05.11.2015 г., подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) от „Гранд Енерджи Дистрибушън“ ЕООД, с искане за издаване на разрешение за сключване на договор за изкупуване на електрическа енергия със срок по-дълъг от една година. Към заявлението дружеството е представило: проект на договор за покупко-продажба на електрическа енергия по свободно договорени цени между „ТЕЦ-Бобов дол“ ЕАД и „Гранд Енерджи Дистрибушън“ ЕООД и документ за внесена такса за разглеждане на заявлението. За проучване на постъпилото заявление и приложените към него документи е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-237 от 02.12.2015 г. на председателя на КЕВР.

Във връзка с постъпилото заявление, с писмо изх. № Е-ЗЛР-Р-70 от 07.12.2015 г. на КЕВР от „Гранд Енерджи Дистрибушън“ ЕООД е изискана информация и документи, както следва: одитирани годишни финансови отчети за последните три години, с всички приложения към тях, както и финансов анализ и оценка на финансовото състояние; междинен финансов отчет към 30.09.2015 г.; прогноза за четвърто тримесечие и очакван годишен финансов отчет за 2015 г.; Прогнозен паричен поток за периода на действие на договора за покупко-продажба на електрическа енергия по свободно договорени цени; Финансова обосновка на постъпленията и плащанията, представени в прогнозния паричен поток; обосновка на количествата основно гориво (въглища), които ще бъдат доставяни на „ТЕЦ-Бобов дол“ ЕАД за периода на договора (ведно с копие на договори за доставка на въглища, ако има такива).

С писмо вх. № Е-ЗЛР-Р-70 от 16.12.2015 г. „Гранд Енерджи Дистрибушън“ ЕООД е представило исканата информация.

Допълнително с писмо изх. № Е-ЗЛР-Р-70 от 12.01.2016 г. на КЕВР от „Гранд Енерджи Дистрибушън“ ЕООД е поискано да представи: коригирани финансови прогнози за периода на действие на договора за покупко-продажба на електрическа енергия по свободно договорени цени между „ТЕЦ-Бобов дол“ ЕАД и „Гранд Енерджи Дистрибушън“ ЕООД (прогнозни разходи, приходи и паричен поток), като количествата електрическа енергия, закупени от „ТЕЦ Бобов дол“ ЕАД, количествата емисии въглероден диоксид (CO₂) и ценовите нива да бъдат съобразно заложените в приетия от Комисията бизнес план на „ТЕЦ - Бобов дол“ ЕАД за периода 2014 г. - 2018 г.; обосновка на поискания срок на договора за покупко-продажба на електрическа енергия по свободно договорени цени.

Във връзка с горните искания на КЕВР от „Гранд Енерджи Дистрибушън“ ЕООД, с писмо вх. № Е-ЗЛР-Р-70 от 19.01.2016 г., „ТЕЦ Бобов дол“ ЕАД е представило актуализиран бизнес план за периода 2014 г. - 2018 г. В писмото е посочено, че бизнес планът е актуализиран, поради същественото влияние на пакетната сделка за продажба на електрическа енергия срещу доставка на въглища и квоти за парникови газове между „ТЕЦ-Бобов дол“ ЕАД и „Гранд Енерджи Дистрибушън“ ЕООД.

С писмо вх. № Е-ЗЛР-Р-70 от 19.02.2016 г. „Гранд Енерджи Дистрибушън“ ЕООД е предложило срокът на договора да е в съответствие със срока на издадените лицензии и под условие в случай, че бъде продължена лицензията на „ТЕЦ-Бобов дол“ ЕАД и „Гранд Енерджи Дистрибушън“ ЕООД.

С писмо изх. № Е-ЗЛР-Р-70 от 15.03.2016 г. на КЕВР от „Гранд Енерджи Дистрибушън“ ЕООД е изискана информация относно оборотите и салдата на специалната сметка, в изпълнение на чл. 19 от Правилата за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи. В тази

връзка „Гранд Енерджи Дистрибушън“ ЕООД с писмо вх. № Е-ЗЛР-Р-70 от 31.03.2016 г. е представило следното: Удостоверение изх. № 03-10-00934/1 от 24.03.2016 г., издадено от „Банка ДСК“ ЕАД, с което удостоверява, че „Гранд Енерджи Дистрибушън“ ЕООД е клиент на банката и притежава специална разплащателна сметка в лева; Договор за откриване и поддържане на специална сметка за търговец на електрическа енергия, сключен между „Уникредит Булбанк“ АД и „Гранд Енерджи Дистрибушън“ ЕООД на основание чл. 19, ал. 2 от Правилата за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи; Банкова референция изх. № 0735-65-005201 от 28.03.2016 г., издадена от „Уникредит Булбанк“ АД, Корпоративен Филиал София Света Неделя, в уверение на това, че „Гранд Енерджи Дистрибушън“ ЕООД поддържа сметки с обороти за периода 01.01.2016 г. - 12.03.2016 г.; Удостоверение изх. № 9180-1751 от 23.03.2016 г., издадено от „Инвестбанк“ АД, с което банката потвърждава, че за периода 01.01.2014 г. - 23.03.2016 г. са сключени с „Гранд Енерджи Дистрибушън“ ЕООД договори за издаване на банкови гаранции, описани в удостоверението; Рамков договор за издаване на банкови гаранции № ПК 07/2016-Л/24.03.2016 г., сключен между „Инвестбанк“ АД /банката или кредитор/ и „Гранд Енерджи Дистрибушън“ ЕООД /клиент, кредитополучател/ и „ТЕЦ - Бобов дол“ ЕАД /солидарен длъжник/.

С писмо вх. № Е-ЗЛР-Р-70 от 17.06.2016 г., „Гранд Енерджи Дистрибушън“ ЕООД е представило актуализиран проект на договор за покупко-продажба на електрическа енергия по свободно договорени цени между „ТЕЦ Бобов дол“ ЕАД и „Гранд Енерджи Дистрибушън“ ЕООД.

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

Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-70 от 05.11.2015 г. „Гранд Енерджи Дистрибушън“ ЕООД е поискало издаване на разрешение за сключване на договор за изкупуване на електрическа енергия със срок по-дълъг от една година. „Гранд Енерджи Дистрибушън“ ЕООД е обосновоало искането си със следните аргументи: сключването на дългосрочен договор с доставчик на електрическа енергия ще даде сигурност на дружеството във възможността за търгуване на обеми електрическа енергия и постигане на стабилност по отношение на пазарната му дейност. Дружеството посочва, че с цел диверсифициране на рисковете, свързани с несигурността на доставките на електрическа енергия, и най-вече по отношение на покупната цена на енергията от страна на „Гранд Енерджи Дистрибушън“ ЕООД са предприети действия за гарантиране на минимални количества енергия за по-голям период от време. Тези действия се изразяват в сключване на пакетна сделка с производител на електрическа енергия и доставчици на гориво за съответното производство. По този начин, според дружеството, всички страни по сделката си гарантират постоянство в паричните потоци и стабилност, свързана с осъществяваната от тях търговска дейност. „Гранд Енерджи Дистрибушън“ ЕООД посочва, че продажбите на електрическа енергия са насочени към крайните потребители предимно с цел дългосрочност на сделките и постигане на положителен икономически ефект. Анализът на редица регионални пазари показва повишаване цената на електрическата енергия в дългосрочен план, което с предстоящото обединение на пазарите дава възможност за по-широка пазарна реализация.

„Гранд Енерджи Дистрибушън“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност, учредено по реда на Търговски закон и вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията, с ЕИК 201208860, със седалище и адрес на управление: гр. София 1360, район Връбница, Индустриална зона Орион, ул. „3020“ № 34, ет. 4, с предмет на дейност: търговия с електроенергия и енергоносители, финансиране, инвестиционно проучване, проектиране, строителство, ремонт, реконструкция и експлоатация на обекти в сферата на енергетиката, производство, пренос и продажба на електрическа и/или топлинна енергия, след получаване на съответен лиценз, както и всякаква друга дейност незабранена със закон. Дружеството се представлява заедно от управителите Владимир Бойчов Владимиров и Мая Йорданова Благинова-Цонкова. Капиталът на „Гранд Енерджи Дистрибушън“ ЕООД е в размер на 10 000 (десет хиляди) лева. Едноличен собственик на

капитала е Владимир Бойчов Владимиров.

„Гранд Енерджи Дистрибушън“ ЕООД притежава лицензия № Л-349-15 от 17.01.2011 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 години, издадена от КЕВР.

„ТЕЦ Бобов дол“ ЕАД е производител на електрическа енергия, притежаваш лицензия № Л-094-01 от 21.02.2001 г., издадена от ДКЕВР, за дейността „производство на електрическа енергия“. С Решение № И1-Л-094 от 21.03.2011 г. срокът на лицензията е продължен до 31.12.2014 г., а с Решение № И2-Л-094 от 19.12.2014 г. на КЕВР, срокът на издадената лицензия е продължен за срок от 5 (пет) години.

Представеният актуализиран проект на Договор за покупко-продажба на електрическа енергия по свободно договорени цени между „ТЕЦ-Бобов дол“ ЕАД и „Гранд Енерджи Дистрибушън“ ЕООД предвижда следните основни условия:

От датата на влизане в сила и след нея и при условията на договора, „ТЕЦ-Бобов дол“ ЕАД се задължава да произвежда, доставя и продава на „Гранд Енерджи Дистрибушън“ ЕООД цялото нетно количество електрическа енергия, произведено в съответствие с диспечерските указания от основните генериращи съоръжения на „ТЕЦ-Бобов дол“ ЕАД, но с мощност не по-малка от 125 MW от генериращо съоръжение, а „Гранд Енерджи Дистрибушън“ ЕООД се задължава да приема и купува цялото произведено нетно количество електрическа енергия срещу заплащане на цената.

Срокът на действие на договора е срокът на действие на издадената на „Гранд Енерджи Дистрибушън“ ЕООД лицензия № Л-349-15 от 17.01.2011 г. за „търговия с електрическа енергия“ и на дружеството „ТЕЦ-Бобов дол“ ЕАД лицензия № Л-094-01 от 21.02.2001 г. за дейността „производство на електрическа енергия“, продължена с Решения № И1-Л-094 от 21.03.2011 г. и № И2-Л-094 от 19.12.2014 г., включително и срокът, за който действието на тези лицензии е продължено, но не по-дълъг от 20 години. Първоначалният срок е за 1 (една) година и същият се продължава, след като КЕВР се произнесе с решение по реда на чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ във връзка с чл. 92, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ за даване на разрешение за сключване на договор за изкупуване на енергия със срок, по-дълъг от една година.

Прогнозното нетно количество електрическа енергия, което „ТЕЦ-Бобов дол“ ЕАД ще продаде, а „Гранд Енерджи Дистрибушън“ ЕООД ще изкупи, е не по-малко от 1 095 000 MWh годишно. Страните поемат задължение до 10-то число на месец декември всяка година да подписват спецификация с прогнозното нетно количество електрическа енергия, съобразно разполагаемостта и ремонтната програма на „ТЕЦ-Бобов дол“ ЕАД.

В рамките на прогнозното нетно количество електрическа енергия, „ТЕЦ-Бобов дол“ ЕАД прави отделни доставки, които са валидни и правно обвързващи, ако са сключени в писмена форма. Условията на всяка отделна доставка задължително включват следните съществени условия: мощност; срок (период) на доставките; продуктово описание (профил на доставките); количества и място на доставка.

Единичната цена на електрическата енергия е 40 (четиридесет) лв./MWh без ДДС и не включва разходи за пренос, достъп, задължения към обществото и е без начислен акциз.

Купувачът на електрическа енергия „Гранд Енерджи Дистрибушън“ ЕООД се задължава да доставя квоти за емисии на парникови газове в необходимото количество за производство на закупената електрическа енергия по договора, съгласно Приложение № 6 от договора, при цена 5,28 евро на тон.

„Гранд Енерджи Дистрибушън“ ЕООД се задължава да завери по сметката на „ТЕЦ-Бобов дол“ ЕАД в Европейския регистър за търговия с квоти на емисии парникови газове необходимото количество квоти, след верифициране на доклада, но не по-късно от 30-ти април на годината, следваща годината на произвеждане на електрическа енергия.

„Гранд Енерджи Дистрибушън“ ЕООД се задължава да осигури необходимото количество основно гориво за производство на договорената електрическа енергия при цена 102,22 (сто и два лева и двадесет и две стотинки) лв./t условно гориво, при условие, че отговаря на параметрите, договорени в Приложение № 5 към договора. След

подписване на договора „Гранд Енерджи Дистрибушън“ ЕООД се задължава да подаде искане до Агенция митници за регистрирането му като лице, което извършва сделки с кокс или въглища.

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 23, пр. 2 от Закона за енергетиката (ЗЕ) Комисията разрешава извършването на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължияност на енергийното предприятие. Такава сделка според чл. 92, ал. 1, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране дейностите в енергетиката (НЛДЕ), а именно: сключване на договор за изкупуване на енергия със срок, по-дълъг от една година, е и сделката, за чието сключване „Гранд Енерджи Дистрибушън“ ЕООД иска разрешение от КЕВР. Следователно разглежданата сделка 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 и КЕВР следва да извърши преценка дали нейното сключване води или може да доведе до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задължияност на енергийното предприятие. При извършване на тази преценка Комисията следва да отчете и обстоятелствата:

Съгласно чл. 96 от ЗЕ търговците на електрическа енергия са лицензирани за дейността си лица, които отговарят на условията за финансово гарантиране на сключваните от тях сделки с електрическа енергия, определени в Правилата за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи, приети от Комисията с решение по Протокол № 147 от 14.10.2013 г., т. 2 (Правилата). Според чл. 19, ал. 2 от Правилата, за обезпечаване на задълженията си по сделките с електрическа енергия търговецът на електрическа енергия поддържа в специална сметка сума в размер на 1/24 част от годишния си оборот от търговия с електрическа енергия на територията на Република България, но не по-малко от 150 000 лв., като банката е длъжна при поискване да предоставя информация на КЕВР относно оборотите и салдото по специалната сметка. Съгласно алинея 6 на същата разпоредба, сумата по специалната сметка може да бъде използвана от търговеца за изпълнение на задължения при осъществяване на лицензионната дейност, като възстановяването ѝ до определения в алинея 2 размер се извършва в срок до 20 (двадесет) работни дни. Комисията може по искане на търговеца да приеме като финансово обезпечение неотменима банкова гаранция или друго обезпечение на същата стойност, при същите условия и с идентична ликвидност (арг. от чл. 19, ал. 7 от Правилата).

Предвид горното, обезпеченията за задълженията по сделките с електрическа енергия, които търговците са длъжни да поддържат, съдържат достатъчно финансови гаранции за извършваната от тях дейност, което създава сигурност и предвидимост за страните – продавачи по сделките с електрическа енергия. Наред с това, дейността на търговците на електрическа енергия не е монополна, а се осъществява при свободно договорени цени и в условията на конкуренция, поради което не са застрашени интересите на крайните клиенти. В случаите, когато основният доставчик по силата на договор за покупко-продажба не е в състояние да продължи да извършва доставка поради обявяване в несъстоятелност, ликвидация, отнемане на лицензия или всякакво друго събитие, довело до временно или трайно преустановяване на доставката на електрическа енергия до избора на друг доставчик, снабдяването с електрическа енергия се осъществява от доставчик от последна инстанция (арг. от чл. 95а, ал. 1 от ЗЕ и § 1, т. 5 от Допълнителните разпоредби на Правилата). В тази връзка и поради спецификата на дейността „търговия с електрическа енергия“ дори евентуална задължияност на лицензианта не е в състояние да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването, тъй като неговите клиенти разполагат с други възможности за доставка и снабдяване с електрическа енергия, а интересите на лицата, от които търговците купуват електрическа енергия са обезпечени по реда на Правилата.

По отношение на „ТЕЦ-Бобов дол“ ЕАД следва да се има предвид, че за този производител на електрическа енергия Комисията не определя разполагаемост за производство на електрическа енергия, от която общественият доставчик да изкупува електрическа енергия по реда чл. 21, ал. 1, т. 21 от ЗЕ. В тази връзка КЕВР не регулира

цените на дружеството и същото продава електрическа енергия само на свободния пазар по свободно договорени цени.

В допълнение към горното е извършен икономически анализ въз основа на представените от „Гранд Енерджи Дистрибушън“ ЕООД годишни финансови отчети за 2012 г., 2013 г., 2014 г. и 2015 г., от които е видно, че за 2012 г. и 2013 г. финансовият резултат е загуба в размер на 7 хил. лв. за 2012 г. и загуба от 40 хил. лв. за 2013 г., докато в следващите години дружеството отчита положителен финансов резултат - печалба в размер на 2 834 хил. лв. за 2014 г., която нараства в 2015 г. на 3 039 хил. лв.

Дружеството е активен търговски участник на пазара на електрическа енергия от м. декември 2013 г. в резултат, на което за 2014 г. приходите от продажби са в размер на 126 456 хил. лв., а за 2015 г. са 173 874 хил. лв.

Към 31.12.2015 г. активите на дружеството нарастват, спрямо предходната година на 48 771 хил. лв. от 22 980 хил. лв. за 2014 г., основно от ръста на текущите активи в частта на вземанията от клиенти и доставчици, на вземанията по предоставени търговски заеми и други.

Задълженията на „Гранд Енерджи Дистрибушън“ ЕООД през 2015 г. също бележат ръст, спрямо 2014 г. със 112,5% от 20 210 хил. лв. на 42 963 хил. лв., вследствие на увеличените задължения към доставчици и клиенти.

Финансовите показатели изчислени на база балансова структура към края на 2015 г. показват, че дружеството е с добра обща ликвидност, което определя способността му да изплаща текущите си задължения с краткотрайни активи.

„Гранд Енерджи Дистрибушън“ ЕООД е представило прогнозни годишни финансови отчети за периода 2016 г. - 2035 г., от които е видно, че в периода 2016 г. – 2020 г. прогнозата е за нарастваща доходност от 1 672 хил. лв. за 2016 г. на 2 874 хил. лв. за 2020 г., която до 2035 г. е непроменена, вследствие на непроменените прогнозни параметри в периода 2020 г. - 2035 г.

Прогнозираните от дружеството приходи в периода 2016 г. - 2020 г. са представени в таблицата:

№	Прогноза на приходите	мярка	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.
1.	Активна ел.енергия	MWh	2 500 000	2 630 000	2 900 000	2 900 000	3 000 000
1.1.	вкл. „ТЕЦ Бобов дол“ ЕАД	MWh	2 192 000	2 192 000	2 192 000	2 192 000	3 000 000
2.	Балансираща ел. енергия	MWh	84 000	96 000	96 000	114 000	114 000
3.	Общо продажби	MWh	2 584 000	2 726 000	2 996 000	3 014 000	3 114 000
4.	Продажни цени						
4.1.	ел. енергия	лв./MWh	74,03	74,03	74,20	74,20	74,20
4.2.	балансираща енергия	лв./MWh	106,00	105,00	103,00	101,00	101,00
5.	Приходи от активна ел. енергия	хил. лв.	185 086	194 699	215 180	215 180	222 600
6.	Приходи от балансираща енергия	хил. лв.	8 904	10 080	9 888	11 514	11 514
7.	Общо приходи от продажби на ел. енергия	хил. лв.	193 990	204 779	225 068	226 694	234 114
8.	Приходи от продажба на стоки на „ТЕЦ Бобов дол“ ЕАД в т. ч.	хил. лв.	88 147	88 147	88 147	88 147	88 147
8.1.	- продажба на въглища	хил. лв.	60 531	60 531	60 531	60 531	60 531
8.2.	- продажба на квоти	хил. лв.	27 616	27 616	27 616	27 616	27 616
9.	Други приходи	хил. лв.	200	200	200	200	200
10.	Финансови приходи	хил. лв.	140	140	140	140	140
11.	Общо приходи	хил. лв.	282 477	293 266	313 555	315 181	322 601

Приходите в периода 2016 г. – 2020 г. са формирани при прогнозиран ръст на количествата продадена активна електрическа енергия с 20% и ръст на балансираща електрическа енергия с 36%. Продажните цени на електрическата енергия са 74,03 лв./MWh за 2016 г. и 2017 г. и 74,20 лв./MWh за периода 2018 г. - 2035 г., а на цената на балансиращата електрическа енергия в периода намалява от 106,00 лв./MWh за 2016 г. на 101,00 лв./MWh за 2020 г. и е непроменена до края на 2035 г.

Приходите от продажба на стоки на „ТЕЦ-Бобов дол“ ЕАД са от продажба на основно гориво (въглища), необходимо за производство на договорената електрическа енергия и квоти за емисии от парникови газове.

В периода след 2020 г. до края на 2035 г. прогнозираните приходи са непроменени, вследствие на непроменените продадени количества електрическа енергия, продажните цени, параметрите, формиращи приходите от продажба на стоки на „ТЕЦ-Бобов дол“ ЕАД, както и непроменените стойности на другите приходи и на финансовите приходи. Разходите са прогнозирани също при непроменени ценови нива и количества на електрическата енергия, както и на стойностите на разходите за организация и управление на дружеството.

Прогнозираните от „Гранд Енерджи Дистрибушън“ ЕООД разходи в периода 2016 г. – 2020 г. са представени в таблицата:

№	Прогноза на разходите	мярка	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.
1.	Активна ел. енергия	MWh	2 500 000	2 630 000	2 900 000	2 900 000	3 000 000
1.1.	вкл. „ТЕЦ Бобов дол“ ЕАД	MWh	2 192 000	2 192 000	2 192 000	2 192 000	2 192 000
2.	Цена за активна ел. енергия	лв./MWh	43,82	45,16	47,71	47,71	48,51
3.	Разходи за купена активна ел. енергия	хил. лв.	109 546	118 778	138 373	138 373	145 533
4.	Балансираща енергия	MWh	84 000	96 000	96 000	114 000	114 000
5.	Цена	лв./MWh	101,00	101,00	101,00	99,00	99,00
6.	Разходи за купена балансираща енергия	хил. лв.	8 484	9 696	9 696	11 286	11 286
7.	Средна покупна цена	лв./MWh	45,68	47,13	49,42	49,65	50,36
8.	Други разходи в т. ч. закупуване на квоти и въглища	хил. лв.	136 809	136 809	136 809	136 809	136 809
9.	Разходи за организация и управление	хил. лв.	25 781	25 781	25 781	25 781	25 781
10.	Общо разходи	хил. лв.	280 620	291 064	310 659	312 249	319 409

Общо активите на дружеството в разглеждания период нарастват с 35% от 20 949 хил. лв. за 2016 г. на 28 344 хил. лв. за 2020 г. в резултат на ръста на вземанията от клиенти и доставчици и са непроменени до 2035 г. Прогнозиран е ръст на собствения капитал от една страна от увеличение на записания капитал от 10 хил. лв. за 2016 г. на 2 000 хил. лв. за периода 2020 г. – 2035 г. и от друга страна на ръста на реализираната печалба от осъществяване на дейността. Дружеството не прогнозира дългосрочни задължения, а само краткосрочни, които намаляват от 15 143 хил. лв. за 2016 г. на 12 445 хил. лв. за 2020 г. и непроменени в периода 2020 г. – 2035 г.

Рентабилността, установена като отношение на финансовия резултат и разходите за дейността в разглеждания период, бележи ръст и определя достигнатата степен на ефективност на разходите, свързани с дейността на „Гранд Енерджи Дистрибушън“ ЕООД

Финансовите показатели, изчислени на база прогнозираната балансова структура за периода 2016 г. – 2035 г., показват тенденция на подобряване, като общата ликвидност е със стойности, които определят възможността на дружеството да осигури достатъчен размер оборотни средства, необходими за обслужване на краткосрочните задължения, както и собствен паричен ресурс за погасяване на финансовите задължения.

От направения анализ на прогнозния паричен поток за периода 2016 г.- 2035 г. може да се направи извод, че нетните парични потоци след 2016 г. са положителни стойности в края на всяка година, което е индикатор, че дружеството ще разполага с необходимия паричен ресурс за обслужване на задълженията си.

В изпълнение на изискванията на чл. 19 от Правилата „Гранд Енерджи Дистрибушън“ ЕООД е предоставило в КЕВР Удостоверение изх. № 03-10-00934/1 от 24.03.2016 г., издадено от Банка ДСК ЕАД, за открита специална разплащателна сметка. Наличността по сметката към 24.03.2016 г. е в размер на 150 795,03 лв. (сто петдесет

хиляди седемстотин деветдесет и пет лева и три стотинки); Договор от 30.03.2016 г. между „Уникредит Булбанк“ АД и „Гранд Енерджи Дистрибушън“ ЕООД за откриване и поддържане на специална сметка със сума, в размер на 1/24 част от годишния си оборот от търговия с електрическа енергия на територията на Република България, но не по-малко от 150 000 лв.; Рамков договор за издаване на банкови гаранции № ПК 07/2016-Л/24.03. 2016 г. между страните „Инвестбанк“ АД (кредитор) и „Гранд Енерджи Дистрибушън“ ЕООД (кредитополучател) и „ТЕЦ-Бобов дол“ ЕАД (солидарен длъжник) за обща сума от 6 000 000 лева за гарантиране на плащания по сключени договори за закупуване на електрическа енергия, в полза на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД и други контрагенти на кредитополучателя, включително чуждестранни юридически лица. Краен срок на действие на договора е 31.07.2017 г., а крайният срок на валидност на всяка от издадените по реда на договора банкови гаранции е 31.07.2016 г.; Удостоверение № 9180-175 от 23.03.2016 г., издадено от „Инвестбанк“ ЕАД на „Гранд Енерджи Дистрибушън“ ЕООД за потвърждаване, че в периода 01.01.2014 г. до 23.03.2016 г. са сключени договори за издаване на банкови гаранции, въз основа на които са издавани подробно описани банкови гаранции, както и Банкова референция, издадена от „Уникредит Булбанк“ АД, в уверение на това, че „Гранд Енерджи Дистрибушън“ ЕООД е клиент на банката и поддържа сметки в лева и евро с обороти- дебитни и кредитни за период 01.01.2016 г. – 12.03.2016 г, както следва:

Салдо към 12.03.2016 г.	общ дебитен оборот	общ кредитен оборот
Сметка в лева 3 020 936,58	51 331 499,66	54 197 335,49
Сметка в евро 14,97	2 653 443,96	2 653 431,75

От гореизложеното е видно, че по отношение на „Гранд Енерджи Дистрибушън“ ЕООД са налице условия за финансово гарантиране на сключените сделки за търговия с електрическа енергия, както и че сключването на исканата сделка не води и няма да доведе до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийно предприятие.

Изказвания по т.2:

Докладва Е. Маринова. Тя представи искането на „Гранд Енерджи Дистрибушън“ ЕООД за издаване на разрешение за сключване на договор за изкупуване на електрическа енергия със срок по-дълъг от една година и аргументите, които дружеството представя. „Гранд Енерджи Дистрибушън“ ЕООД притежава лицензия за търговия с електрическа енергия за срок от 10 г. „ТЕЦ - Бобов дол“ ЕАД е също лицензиант и има издадена лицензия за производство на електрическа енергия, чийто срок двукратно е удължаван. Последното удължаване е от 19.12.2014 г. за срок от 5 г. Заявителят е представил актуализиран проект на договор за покупко-продажба на електрическа енергия по свободно договорени цени между „ТЕЦ Бобов дол“ ЕАД и „Гранд Енерджи Дистрибушън“ ЕООД, който предвижда основни условия, изложени в доклада. Поисканият срокът на действие на договора е срокът на действие на издадената на „Гранд Енерджи Дистрибушън“ ЕООД лицензия и лицензията на „ТЕЦ - Бобов дол“ ЕАД. Искането попада в обхвата на чл. 21, ал. 1, т. 23 от Закона за енергетиката, въз основа на която Комисията разрешава извършването на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие. В чл. 92, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ е посочено, че подлежи на разрешаване от Комисията сключването на договор за изкупуване на енергия за срок по-дълъг от една година. Наредбата и Законът указват, че при разглеждането на тази сделка Комисията следва да извърши преценка дали нейното извършване води или може да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие. Поради спецификата на предприятията, които ще участват в сделката, следва да бъдат отчетени изложените от работната група аргументи. Едно от тях е, че „Гранд Енерджи Дистрибушън“ ЕООД е търговец на електрическа енергия и като такъв съгласно разпоредби на ЗЕ и Правилата за достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи поставят императивни изисквания по отношение на

търговците да поддържат сметки със съответна наличност, чиято цел е обезпечаване на разплащанията по договорите с електрическа енергия. Законът предвижда, че при невъзможност на доставчика да снабдява своите потребители, фигурата, която е длъжна да извършва това, е фигурата на ДПИ. Може да бъде направен изводът, че дори евентуална задължнялост на лицензианта не е в състояние да наруши сигурността на снабдяването, тъй като има обезпечителни мерки. По отношение на „ТЕЦ - Бобов дол“ ЕАД следва да се има предвид, че за него КЕВР не определя разполагаемост за производство на електрическа енергия. В тази връзка КЕВР не регулира цените на дружеството и то продава само на свободния пазар.

Ц. Камбурова представи изводите от извършен е икономически анализ въз основа на представени от „Гранд Енерджи Дистрибушън“ ЕООД документи. През 2012 г. и 2013 г. дружеството е било на загуба, докато през 2014 г. и 2015 г. е на печалба. Дружеството е активен търговски участник на пазара на електрическа енергия от м. декември 2013 г. в резултат, на което за 2014 г. приходите от продажби са в размер на 126 456 хил. лв., а за 2015 г. са 173 874 хил. лв. „Гранд Енерджи Дистрибушън“ ЕООД е представило прогнозни годишни финансови отчети за периода 2016 г. - 2020 г. Представени са прогнози и за период 2020 - 2035 г., но при запазване на параметрите и показателите. Финансовите показатели, изчислени на база прогнозираната балансова структура за периода 2016 г. – 2035 г., показват тенденция на подобряване, като общата ликвидност е със стойности, които определят възможността на дружеството да осигури достатъчен размер оборотни средства за гарантиране на обслужване на задълженията със собствен паричен ресурс. От направения анализ е видно, че за всяка една година паричният поток е в положителни стойности, което определя възможността на дружеството, че ще разполага с необходимия паричен ресурс за обслужване на задълженията си. В изпълнение на изискванията на чл. 19 от Правилата „Гранд Енерджи Дистрибушън“ ЕООД е предоставило информация, с която доказва, че разполага със специална сметка, има рамков договор за банкови гаранции, издадено удостоверение от „Инвестбанк“ АД, Банкова референция, издадена от „Уникредит Булбанк“ АД. Работната група счита, че са налице условия за финансово гарантиране на сключените сделки за търговия с електрическа енергия, както и че сключването на исканата сделка не води и няма да доведе до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийно предприятие.

А. Йорданов каза, че по отношение на специалната сметка има изискване за неснижаем остатък. Йорданов попита това проверено ли е в хода на преписката. Поддържа ли се необходимата сума?

Ц. Камбурова отговори, че според удостоверението от „Банка ДСК“ ЕАД към 24.03.2016 г. по сметката има 150 хил. лв.

А. Йорданов попита това проверено ли е за съответствие, защото минималната сума е 150 хил. лв., но сумата, която следва да поддържат, е 1/24 оборота от предходната година.

Ц. Камбурова отговори, че са налице.

Е. Харитонова и Р. Осман излизат от залата.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 от Закона за енергетиката 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:

Дава разрешение на „Гранд Енерджи Дистрибушън“ ЕООД с ЕИК 201208860, със седалище и адрес на управление: гр. София 1360, район „Връбница“, Индустриална зона „Орион“, ул. „3020“ № 34, ет. 4, да сключи с „ТЕЦ Бобов дол“ ЕАД договор за покупко-продажба на електрическа енергия по свободно договорени цени, съгласно представения по заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-70 от 05.11.2015 г. актуализиран проект на договор.

В заседанието по **точка втора** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Валентин Петков, Димитър Кочков.

Решението е взето със **седем гласа „за“**, от които **три гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.3. Комисията разгледа доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-14 от 04.04.2016 г. от „Калиакра Уинд Пауър“ АД за продължаване срока на лицензия за производство на електрическа енергия

В Комисията за енергийно и водно регулиране (Комисията, КЕВР) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-14 от 04.04.2016 г., подадено от „Калиакра Уинд Пауър“ АД с искане за продължаване срока на издадената на дружеството лицензия № Л-205-01 от 13.07.2006 г. за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“.

Със Заповед № З-Е-47 от 06.04.2016 г. на председателя на КЕВР е създадена работна група със задача да проучи обстоятелствата, съдържащи се в заявлението и приложенията към него, както и за установяване на основателността на искането.

С писмо с изх. № Е-ЗЛР-ПД-14 от 14.04.2016 г. от „Калиакра Уинд Пауър“ АД е изискано да представи съответните документи от производителя на ветрогенераторите - Mitsubishi Heavy Industries Ltd, доказващи, че проектният експлоатационен срок на турбините може да бъде удължен на 30 години. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-ПД-14 от 28.04.2016 г. дружеството е представило исканата информация.

Назначената със Заповед № З-Е-47 от 06.04.2016 г. на председателя на КЕВР работна група е извършила анализ на данните и документите, съдържащи се в подаденото от енергийното дружество заявление, резултатите от който са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-136 от 18.05.2016 г. Докладът е разгледан от КЕВР на проведено на 31.05.2016 г. закрито заседание. В тази връзка КЕВР е приела решение по Протокол № 111 от 31.05.2015 г., т. 2, с което доклад с вх. № Е-Дк-136 от 18.05.2016 г. е върнат за допълнително проучване, което да бъде извършено съвместно с дирекция „Правна“.

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

„Калиакра Уинд Пауър“ АД е титуляр на лицензия № Л-205-01 от 13.07.2006 г. за дейността „производство на електрическа енергия“, издадена с Решение № Л-205 от 13.07.2006 г. на Комисията. Лицензия № Л-205-01 от 13.07.2006 г. е за срок от 20 (двадесет) години, считано от датата на решението на Комисията за разрешаване осъществяването на лицензионната дейност, като в същата са определени условията за изграждане на вятърна електроцентрала „Калиакра“ и срока за започване на лицензионната дейност.

С решение № И1-Л-205-01 от 04.08.2008 г. Комисията е изменила лицензия № Л-205-01 от 13.07.2006 г. по отношение на енергийния обект, като инсталираната мощност на ветроенергийния парк е променена от 33 MW на 35 MW чрез увеличаване на броя на монтираните ветрогенератори от 33 на 35 бр. Със същото решение Комисията е разрешила на „Калиакра Уинд Пауър“ АД да започне осъществяването на лицензионната дейност чрез изграден обект „Ветроенергиен парк - Калиакра“. Следователно, срокът на

лицензия № Л-205-01 от 13.07.2006 г. е до **04.08.2028 г.**

„Калиакра Уинд Пауър” АД е акционерно дружество, учредено по реда на Търговския закон и вписано в Търговския регистър на Агенцията по вписванията към Министерството на правосъдието, с ЕИК 131562771, със седалище и адрес на управление: град София, 1527, бул. „Васил Левски“ № 114, с предмет на дейност: строителство и управление на съоръжения за производството на електроенергия, строителство, придобиване и поддръжка на съоръженията за производство на електроенергия, продажба на електрическа енергия, разработване на природосъобразни проекти, както и всякакви други дейности, незабранени от закона. Дружеството се представлява от Георги Петков Петков.

„Калиакра Уинд Пауър” АД е направило искане на основание чл. 56, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 67, ал. 1 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ) да бъде продължен с десет години срока на издадената на дружеството лицензия. Съгласно посочените разпоредби лицензиантът е длъжен най-малко една година преди изтичането на срока на лицензията да подаде заявление за продължаване на нейния срок.

Обхватът на преценката на Комисията за основателността на такова искане е регламентиран в чл. 42, ал. 2 във връзка с чл. 40 от ЗЕ. Според тази разпоредба срокът на лицензията се продължава за срок не по-дълъг от 35 години, ако лицензиантът отговаря на условията на ЗЕ и изпълнява всички задължения и изисквания по лицензията. Следователно, за да уважи искане за продължаване на срока на лицензията Комисията следва да констатира, от една страна, че лицензиантът изпълнява задълженията по издадената му лицензия през първоначално определения му срок, а от друга, че и след неговото изтичане, той ще продължи да отговаря на условията за издаване на лицензия, а именно, че ще притежава необходимите технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура.

Правилността на първата констатация е обусловена от изтичането на достатъчно дълъг период от време предвид общата продължителност на срока на издадената лицензия, от което Комисията да е в състояние да направи обоснован извод, че лицензиантът спазва и ще продължи да спазва условията на лицензиите за предоставения му срок. В конкретния случай, на заявителя е издадена лицензия за срок от 20 години, като до момента са изтекли около 8 години и остават още около 12 години от предоставения срок. Така изминалият срок, отнесен към оставащия, е недостатъчен, за да бъде формиран обоснован извод относно факта, че лицензиантът ще продължи да изпълнява надлежно условията на издадената му лицензия за определения ѝ 20-годишен срок. По отношение на втората констатация следва да се има предвид, че Комисията не може да основава своите решения върху презумпции относно наличие на технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси, и организационна структура на лицензиантите за след значително отдалечен във времето период (в случая 12 години) при положение, че разполага с обективни данни за малък отчетен период от тяхната дейност (в случая 8 години). Обратното би означавало упражняването на правата във връзка с продължения срок да бъде осъществявано към момент, в който извършените анализи, респективно направените изводи, не биха били валидни.

Независимо от горното, за да обоснове искането си „Калиакра Уинд Пауър” АД е посочило, че ветроенергиен парк „Калиакра“ се състои от 35 турбини MWT-1000A, произведени от Mitsubishi Heavy Industries Ltd, Япония, като и че генераторите са с роторна височина 69 m и дължина на перото от 29,5 m, а номиналната мощност на турбината е 1000 kW, а максимално допустимата - 1100 kW. Според дружеството генераторът MWT-1000A съответства на стандарт IEC 61400-1 и притежава клас на устойчивост HA, което се установява от Сертификат за съответствие, издаден от Germanischer Lloyd WindEnergie. Съгласно посоченият стандарт и удостоверените от Germanischer Lloyd характеристики, турбината е в състояние да работи в продължение на не по-малко от 20 години при данни за ветрово натоварване, както следва: средногодишна скорост на вятъра - 8,5 m/s, максимална скорост на вятъра за 10-минутен период - 42,50

m/s и екстремна скорост на вятъра за 50-годишен период - 59,5 m/s.

Според „Калиакра Уинд Пауър“ АД въз основа на горните допускания проектът „Ветроенергиен парк - Калиакра“ първоначално е разработен с предвиждане за продължителност от 20 години, като прогнозното производство на парка за този период е в размер на 79 000 MWh/годишно и е определено на база предвижданията на Garrad Hassan за скорост на вятъра. Паркът е пуснат в експлоатация през юли 2008 г. За периода 2009 - 2015 г. реално постигнатите параметри на ветрово натоварване и произведена енергия са, както следва: средногодишна скорост на вятъра - 6,02 m/s, максимална скорост на вятъра за 10-минутен период - 23,90 m/s и средногодишно производство - 70 317 MWh.

Заявителят посочва, че реалните условия, в които работят вятърните генератори, са значително по-меки и щадящи от тези, за които е предвиден първоначалният им полезен живот от 20 години, което се потвърждава, както от посочените данни, така и от липсата на сериозни аварии с машините в посочения период. Тези факти, според „Калиакра Уинд Пауър“ АД, предопределят по-голяма очаквана продължителност на експлоатация на парка, като прогнозата на инженерите на Mitsubishi Heavy Industries е за срок на експлоатация от 30 години при тези условия. В допълнение дружеството излага, че *вятърните генератори и подстанцията* на ветроенергиен парк „Калиакра“ се обслужват редовно в съответствие с изискванията на производителя. Турбините подлежат на две редовни профилактики годишно - основна, която се извършва в периода май - юли, и полугодишна в периода октомври - декември. Състоянието на генераторите се проверява в най-малки подробности и се отразява в чек-листове и доклади. Взимат се проби от маслата и се дават за изследване в акредитирана лаборатория. Извършват се видеоскопски анализи на недостъпните за проверка места. Резултатът от обслужванията се изпраща за анализ и мнение на производителя в Япония. Към края на 2015 г. не са регистрирани отклонения или проблеми в техническото състояние на вятърните турбини. Отстранявани са дребни дефекти и са влагани консумативи, като уплътнения, хидравлични маркучи, лагери на помпи и пр. Дружеството посочва също, че електрическото оборудване на подстанцията се поддържа в пълно съответствие с препоръките на производителя и нормативните изисквания; към 31.12.2015 г. няма регистрирана авария с основно оборудване на ветроенергиен парк „Калиакра“; служителите на централата, които са ангажирани с поддържане на техническото ѝ състояние, са с подходяща квалификация и правоспособност, както и че се спазват всички изисквания за здравословни и безопасни условия на труд.

Видно от писмо с вх. № Е-ЗЛР-ПД-14 от 28.04.2016 г. на дружеството, производителят - Mitsubishi Heavy Industries Ltd, изразява становище относно експлоатационния срок на вятърните генератори, а именно: „Турбината MWT-1000A, която е доставена на „Калиакра Уинд Пауър“ АД (Продукт), съответства на стандарт IEC 61400-1 и отговаря на клас IIА. Първоначалният проект на Продукта е изготвен на база характеристики за клас IIА по IEC и проектният живот е определен на 20 години. От пускане в експлоатация турбините работят при средни ветрови условия, които са по-ниски от стандартните условия за клас IIА, и не са отчитани сериозни повреди. Това предполага по-дълъг експлоатационен период на централата, като МНІ очаква продължителност от 20 – 30 години при следните условия: непрекъсната правилна поддръжка при стриктно спазване на стандартните процедури от наръчниците, които са предоставени от МНІ и използване на оригинални резервни части и спазване на графика за подмяната съгласно препоръките на МНІ.“

В тази връзка следва да се има предвид, че становището на производителя, не съдържа категорично потвърждение за увеличение на експлоатационния срок на ветровите генератори на 30 години. Изразено е само предположение, че при регистрираните по-благоприятни режими на работа, при правилна поддръжка и своевременна подмяна на съответните части с оригинални такива от производителя, може да се очаква удължаване на експлоатационния срок. Mitsubishi Heavy Industries Ltd не се ангажира да даде гаранция за период на експлоатация над 20 години, което е заявено и в писмото, представено от лицензианта.

С оглед изясняване на факти и обстоятелства във връзка с влиянието на ветроенергиен парк „Калиакра“ върху управлението на електроенергийната система с писмо с изх. № Е-ЗЛР-ПД от 03.06.2016 г. е изискано становище от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД). В тази връзка с писмо с вх. № Е-ЗЛР-ПД от 14.06.2016 г. ЕСО ЕАД посочва, че ветроенергиен парк „Калиакра“ има 35 асинхронни ветрогенератора по 1 MW, с кафезен ротор и постоянна скорост, като съгласно чл. 43, ал. 5 от Правилата за управление на електроенергийната система, присъединените вече агрегати от този тип могат да останат в работа до изчерпване на експлоатационния им ресурс. По отношение влиянието на ветроенергиен парк „Калиакра“ върху електроенергийния баланс, ЕСО ЕАД отбелязва, че тъй като вятърна електроцентрала „Калиакра“ е с мощност 35 MW, удължаването, съответно неудължаването на срока на издадената лицензия, не би повлияло на мощностния и електроенергиен баланс в страната и региона. ЕСО ЕАД посочва, също, че между него и „Калиакра Уинд Пауър“ АД са налице проблеми във връзка със заплащането на цената за достъп до електропреносната система, като към 13.06.2016 г. „Калиакра Уинд Пауър“ АД има неизплатени задължения за цена достъп по Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г. на КЕВР в размер на 27 151,75 лв. за м. май 2016 г. В заключение, ЕСО ЕАД излага, че не подкрепя удължаването на срока на издадената на „Калиакра Уинд Пауър“ АД лицензия. В тази връзка посочва също, че съгласно Регламент (ЕС) 2016/631 на Комисията от 14 април 2016 г. за установяване на Мрежов кодекс за изискванията за присъединяване на производителите на електроенергия към електроенергийната мрежа в синхронна зона „Континентална Европа“ не може да се монтират нови генератори от разглеждания тип.

По отношение на финансовите възможности на „Калиакра Уинд Пауър“ АД се установява следното:

Съгласно неаудитирания годишен финансов отчет за 2015 г., дружеството отчита загуба в размер на 2 479 хил. лв., която нараства спрямо 2014 г., когато е в размер на 124 хил. лв. През 2015 г. общите приходи нарастват в размер на 14 218 хил. лв. при 13 750 хил. лв. за 2014 г., в резултат на ръста на приходите от продажба на електрическа енергия и финансовите приходи. Общите разходи от дейността на дружеството също нарастват през 2015 г. и са в размер на 16 588 хил. лв. при 13 888 хил. лв. за 2014 г., основно от разходите от обезценка на текущи активи. Нетекущите активи на дружеството намаляват през 2015 г. в размер на 59 402 хил. лв. при 67 674 хил. лв. за 2014 г., което се дължи на намалените дълготрайни материални активи в частта на машини, производствено оборудване и апаратура в размер на 56 347 хил. лв. от 64 244 хил. лв. Текущите активи нарастват през 2015 г. в размер на 21 712 хил. лв. от 14 466 хил. лв. за 2014 г., вследствие на увеличените парични наличности и парични еквиваленти. Собственият капитал на дружеството намалява през 2015 г. в размер на 25 023 хил. лв., спрямо 27 486 хил. лв. за 2014 г., в резултат на увеличената загуба. Дългосрочните задължения нарастват през 2015 г. в размер на 10 998 хил. лв. при 2 390 хил. лв. за 2014 г., в резултат на увеличените други задължения. Краткосрочните задължения намаляват през 2015 г. в размер на 44 875 хил. лв. спрямо 52 200 хил. лв. за 2014 г., основно от намалените задължения към финансови предприятия. Финансовите показатели на „Калиакра Уинд Пауър“ АД, изчислени на база обща балансова структура към 31.12.2015 г., показват, че размерът на собствения капитал на дружеството не е достатъчен за придобиване на нови нетекущи активи, невъзможност дружеството да покрие текущите си задължения със собствени оборотни средства, както и недостатъчни по обем собствени средства, с които дружеството да покрие задълженията си.

Дружеството е представило финансов модел за периода 2016 г. - 2038 г. при следните параметри:

1. Прогнозни постъпления:

В периода 2016 г. – 2038 г. годишният размер на постъпленията намалява с около 68% от 6 799 хил. евро през 2016 г. на 2 160 хил. евро през 2038 г., в резултат на прогнозите на дружеството от 2024 г. до края на периода да реализира цялото количество

произведена електрическа енергия на свободния пазар по свободно договорени цени. Общият размер на постъпленията от продажба на електрическа енергия на регулиран и нерегулиран пазар за целия период е 87 842 хил. евро и е изчислен при количества електрическа енергия от 72 000 MWh годишно, които ще се изкупуват от „Национална електрическа компания“ ЕАД до 2023 г. В тази връзка за вятърни електрически централи, работещи до 2 250 часа, с Решение № Ц-10 от 30.03.2011 г. на Комисията е утвърдена цена в размер на 188,29 лв./MWh, като количеството, което ще се изкупува по преференциална цена, съгласно Решение № СП-1 от 31.07.2015 г. на Комисията, е коригирано до размера на „нетното специфично производство на електрическа енергия“ в размер на 2 000 kWh/kW годишно.

2. Прогнозни плащания:

Общо плащанията на дружеството за периода 2016 г. - 2038 г. са в размер на 38 330 хил. евро като от тях с най-голям относителен дял са разходите за балансиране в размер на 1 011 хил. лв. годишно. Видно от представения от дружеството финансов модел, годишният размер на плащанията намалява с около 45% от 3 010 хил. евро през 2016 г. на 1 651 хил. евро през 2038 г., основно от намалените административни разходи и отпадането на разходите за балансиране след 2023 г., вследствие на прогнозите на дружеството да реализира цялото количество произведена електрическа енергия на свободния пазар. В тази връзка и при така посочените параметри дружеството прогнозира да реализира във всяка една година положителни нетни парични потоци, което е индикатор, че дружеството ще разполага с необходимия финансов ресурс за осъществяване на лицензионна дейност.

В разглеждания случай, обаче, представеният от дружеството финансов модел за периода 2016 г. – 2038 г. не следва да бъде релевиран като доказателство за наличие на финансови възможности за дългосрочно осъществяване на лицензионната дейност, тъй като от същия не могат да се направят изводи за наличие на такива възможности към момента на изтичане на срока (2028 г.) на издадената на „Калиакра Уинд Пауър“ АД лицензия.

С оглед гореизложеното, направеното от „Калиакра Уинд Пауър“ АД искане за продължаване на срока на издадената му лицензия към настоящия момент е неоснователно и следва да бъде отхвърлено. За заявителя е налице правна възможност да направи повторно искане за продължаване на срока на лицензията му към момент, когато обективната преценка на основателността на това искане стане възможна.

Изказвания по т.3:

Докладва И. Александров, който обърна внимание, че докладът е включван на заседание на Комисията е и дискутиран. Първоначалната лицензия на „Калиакра Уинд Пауър“ АД е издадена за периода 2005 – 2025 г. за мощност 33 MW. През 2008 г. лицензията е допълнена с още 2 MW мощност на 35 MW със срок до 2028 г. В момента дружеството е подало заявление за удължаване на лицензията. Срокът от 20 г. да бъде удължен на 30 г. Работната група е изисквала от производителя на вятърните генератори да даде гаранция, че те могат да работят за поискания срок от 30 г. Mitsubishi казват, че за 20 г. дават гаранция, но за 30 г. при определен режим биха могли да работят, но не се ангажират категорично с гаранция. След предходното заседание работната група е поискала от ЕСО ЕАД да даде становище относно тази мощност. Становището на ЕСО ЕАД е, че включването на тази мощност не би повлияло на мощности и на електроенергийния баланс на страната. В същото време прави уточнението, че дружеството не заплаща и има дължими суми във връзка със свои задължения. Напомня, че съгласно Регламент 2016/631 на ЕК, който е във връзка с установяване на Мрежов кодекс за изискванията за присъединяване на производителите на електроенергия към електроенергийната мрежа, не може да се монтират нови генератори от разглеждания тип. В тази връзка ЕСО ЕАД не подкрепя удължаването на срока на лицензията.

Работната група предлага да не бъде удължен срокът на лицензията.

Е. Харитонова влиза в залата.

И. Н. Иванов каза, че по процедура се изслушва доклада и се отива на открито заседание.

И. Н. Иванов прочете проекта на решение, предложен от работната група, и го подложи на гласуване.

Предвид изложеното и на основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, Комисията

РЕШИ:

1. Приема доклад на работната група относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-14 от 04.04.2016 г. от „Калиакра Уинд Пауър“ АД за продължаване срока на лицензия за производство на електрическа енергия.;

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ за разглеждане на доклада на 21.07.2016 г. от 10:15 ч.;

3. За участие в откритото заседание да бъдат покани заинтересованите лица или други, упълномощени от тях представители;

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

В заседанието по **точка трета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Валентин Петков, Димитър Кочков.

Решението е взето с **осем гласа „за“**, от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.4. Комисията разгледа доклад и официална позиция на КЕВР относно **прилагане решения за определяне на преференциални цени на електрическата енергия, произвеждана от енергийни обекти за производство от възобновяеми източници по чл. 24, т. 3, б. „а“ от Закона за енергията от възобновяеми източници.**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) са постъпили писма с вх. № Е-12-00-118 от 06.04.2016 г. от „Делтън“ ООД и с вх. № Е-12-00-117 от 06.04.2016 г. от „Д Франчайз Ко – България“ АД по повод централи, чиято технология за производство на електрическа енергия съответства на чл. 24, т. 3, б. „а“ от Закона за енергията от възобновяеми източници (ЗЕВИ) и които са въведени в експлоатация преди изменението на ЗЕВИ, обн. ДВ, бр. 56 от 2015 г., в сила от 24.07.2015 г. Поставен е принципно въпросът за приложимостта на чл. 18, ал. 1, т. 2 и чл. 31, ал. 5, т. 1, предл. последно от ЗЕВИ, в случай че централите използват биомаса, съответстваща на изискванията на чл. 24, т. 3, б. „а“ от ЗЕВИ.

По силата на чл. 15, ал. 1, пр. 2 от ЗЕ КЕВР огласява публично създадената практика по прилагане на своите актове на страницата на Комисията в интернет. В тази връзка за изясняване на фактите и обстоятелствата, относими към поставените въпроси, е необходимо Комисията да приеме официална позиция, към която са релевантни следните аргументи:

Съгласно чл. 18, ал. 1, т. 2 от ЗЕВИ производството на електрическа енергия от възобновяеми източници се насърчава чрез приоритетно оставяне в работа от оператора на преносната или разпределителната мрежа на електропроизводствените мощности на енергийните обекти по чл. 24, т. 3 от същия закон при спазване на баланса между

производството и потреблението при излишък, след изчерпване на заявките за балансиране надолу и без ограничение на работните часове през годината на съответната централа.

Според чл. 24, т. 3, б. „а“ от ЗЕВИ енергийните обекти за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници с комбиниран цикъл и индиректно използване на биомаса, които се предвижда да бъдат изградени в урбанизирани територии, селскостопански обекти или производствени зони и които са с инсталирана електрическа мощност до 1,5 MW и използват биомаса, от чието общо тегло животинският тор е не по-малко от 60 на сто, се присъединяват към съответната електрическа мрежа, независимо от предвижданите за едногодишен период електрически мощности, които могат да бъдат предоставени за присъединяване на обекти за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници, по райони за присъединяване и нива на напрежение. Разпоредбата на чл. 24, т. 3, б. „а“ от ЗЕВИ регламентира реда и условията за присъединяване на разглежданите енергийни обекти. Измененията на тази норма обнародвани, съответно в ДВ, бр. 29 от 2012 г., ДВ, бр. 17 от 2015 г. и ДВ, бр. 56 от 2015 г., въвеждат допълнителни изисквания за обектите, които ще бъдат присъединявани, по отношение на състава на използваната биомаса за производство на електрическа енергия. Съгласно § 19, ал. 1 от Преходните и заключителни разпоредби на Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката, обн. ДВ, бр. 56 от 2015 г., разпоредбата на чл. 18, ал. 7 от ЗЕВИ не се прилага за енергийните обекти за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници, които са въведени в експлоатация до влизането в сила на този закон. Следователно, в обхвата на действащата редакция на чл. 24, т. 3, б. „а“ от ЗЕВИ попадат всички енергийни обекти, които към датата на присъединяването им отговарят на изискванията на тази разпоредба.

Във връзка с горното, разпоредбите на чл. 18, ал. 1, т. 2 и чл. 31, ал. 5, т. 1, предл. последно от ЗЕВИ са приложими за присъединените при условията и по реда на чл. 24, т. 3, б. „а“ от ЗЕВИ енергийни обекти с инсталирана мощност до 1.5 MW с комбиниран цикъл и индиректно използване на биомаса, изградени в урбанизирани територии, селскостопански обекти или производствени зони, които са въведени в експлоатация преди изменението на ЗЕВИ, обн. ДВ, бр. 56 от 2015 г., в сила от 24.07.2015 г., ако тези енергийни обекти използват биомаса, от чието общо тегло животинският тор е не по-малко от 60 на сто.

Изказвания по т.4:

Докладва Е. Маринова. Представеният доклад е по повод писма на дружества, чиито централи са с технология за производство на електрическа енергия, съответстваща на чл.24, т.3 от ЗЕВИ, и са въведени в експлоатация преди измененията на ЗЕВИ, обнародвани в бр.56 от 2015 г. Във връзка с това дружествата поставят въпроса за приложимостта на чл.18, ал.1, т. и чл.31, ал.5, т.1 по отношение на техните централи. Тъй като това е проблем, който касае и други такива централи, има и жалби, които са предмет на разглеждане, работната група предлага Комисията да постанови своята официална позиция по отношение на този въпрос. Чл. 18, ал. 1, т. 2 от ЗЕВИ регламентира насърченията, които са относими за такива централи, чрез приоритетно оставяне в работа от оператора на преносната или разпределителната мрежа на електропроизводствените мощности на енергийните обекти по чл. 24, т. 3 от ЗЕВИ при спазване на баланса между производството и потреблението при излишък, след изчерпване на заявките за балансиране надолу и без ограничение на работните часове през годината на съответната централа. Чл. 31, ал. 5, т. 1 регламентира, че за обектите по чл.24, т.3 от ЗЕВИ определеното нетно специфично производство на електрическа енергия не се прилага. Разпоредбата на чл. 24, т. 3, б. „а“ от ЗЕВИ регламентира, че производството на електрическа енергия от ВЕИ с комбиниран цикъл и индиректно използване на биомаса, които се предвижда да бъдат изградени в урбанизирани територии, селскостопански обекти или производствени зони, които са с инсталирана мощност до 1.5 MW и използват биомаса, от чието общо тегло животинският тор е не по-малко от 60 на сто, се

присъединяват към съответната електрическа мрежа, независимо от предвижданията за едногодишен период на електрическите мощности, които могат да бъдат предоставени за присъединяване. Това е разпоредба, която регламентира реда и условията за присъединяване на такива енергийни обекти. Съответните редакции на чл.24, т.3 въвежда допълнителни изисквания за обекти, които ще бъдат занапред присъединявани, и то по отношение на състава на използваната биомаса за производство на електрическа енергия. В разпоредбата на чл.31, ал.5, т.1 обектите са посочени като тип централи. Нормата действа занапред. Има и преходна разпоредба, § 19, ал. 1, която има за цел да уреди заварените положения. Тя казва, че разпоредбата на чл.18, ал.7, изискванията за доказване на собствеността върху фермите и животинските обекти, не се прилагат за енергийните обекти за производство на електрическа енергия от ВЕИ, които са въведени в експлоатация до влизането в сила на този закон. Изводът е, че в обхвата на действащата редакция на 24, т. 3, б. „а“ попадат всички енергийни обекти, които към датата на присъединяването отговарят на изискването на тази разпоредба. Другите аргументи са в чл. 31. Разпоредбата посочва типа централи, действа занапред и ако смисълът на закона е бил да бъде прилагана само за новоприсъединените, това означава, че заварените случаи би следвало да бъдат уредени с преходна и заключителна разпоредба, която да казва какво става с тях. Единствена такава преходна разпоредба, която урежда заварените случаи, законът е указал, че по отношение на заварените случаи не се прилага единствено разпоредбата на чл.18, ал.7 от ЗЕВИ.

Работната група е стигнала до извода, че разпоредбите на чл. 18, ал. 1, т. 2 и чл. 31, ал. 5, т. 1, предложение последно от ЗЕВИ, са приложими за присъединените при условията и по реда на чл. 24, т. 3, б. „а“ от ЗЕВИ енергийни обекти с инсталирана мощност до 1,5 MW с комбиниран цикъл и индиректно използване на биомаса, изградени в урбанизирани територии, селскостопански обекти или производствени зони, които са въведени в експлоатация преди изменението на ЗЕВИ, обн. ДВ, бр. 56 от 2015 г., ако тези енергийни обекти използват биомаса, от чието общо тегло животинският тор е не по-малко от 60 на сто.

Работната група предлага тези аргументи да бъдат официалната позиция на Комисията по този въпрос.

С. Тодорова каза, че няма възражения по същество. Тодорова постави въпроса дали тази позиция на КЕВР да се нарича „официална“ или само „позиция“, тъй като от това следва, че има и „неофициална“ позиция. Тодорова каза да се коригира и последното изречение.

И. Н. Иванов каза, че *„Официалната позиция е приета от Комисията...“* да се коригира на *„Позицията е приета...“*

Е. Маринова предложи корекция в изречението: *„Поставен е въпросът за приложимостта на чл. 18, ал. 1, т. 2.“* Същото да стане: *„Поставен е принципният въпрос...“*, за да не излезе, че това нещо касае тези две централи, защото експертите не са проверявали конкретно тези централи.

И. Н. Иванов каза, че това не е необходимо, защото Комисията се произнася по закона и разпоредбите. Иванов е съгласен с такава корекция.

Р. Осман влиза в залата.

И. Иванов прочете проекта на решение и го подложи на гласуване.

Предвид гореизложеното, Комисията

РЕШИ:

1. Приема доклад относно прилагане решения за определяне на преференциални цени на електрическата енергия, произвеждана от енергийни обекти за производство от

възобновяеми източници по чл. 24, т. 3, б. „а“ от Закона за енергията от възобновяеми източници.

2. Приема текст на Позиция на КЕВР относно прилагане решения за определяне на преференциални цени на електрическата енергия, произвеждана от енергийни обекти за производство от възобновяеми източници по чл. 24, т. 3, б. „а“ от Закона за енергията от възобновяеми източници, изготвен и представен от работната група както следва:

П О З И Ц И Я **на Комисията за енергийно и водно регулиране**

Относно: прилагане решения за определяне на преференциални цени на електрическата енергия, произвеждана от енергийни обекти за производство от възобновяеми източници по чл. 24, т. 3, б. „а“ от Закона за енергията от възобновяеми източници

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) са постъпили писма с вх. № Е-12-00-118 от 06.04.2016 г. от „Делтън“ ООД и с вх. № Е-12-00-117 от 06.04.2016 г. от „Д Франчайз Ко – България“ АД по повод централи, чиято технология за производство на електрическа енергия съответства на чл. 24, т. 3, б. „а“ от Закона за енергията от възобновяеми източници (ЗЕВИ) и които са въведени в експлоатация преди изменението на ЗЕВИ, обн. ДВ, бр. 56 от 2015 г., в сила от 24.07.2015 г. Поставен е принципно въпросът за приложимостта на чл. 18, ал. 1, т. 2 и чл. 31, ал. 5, т. 1, предл. последно от ЗЕВИ, в случай че централите използват биомаса, съответстваща на изискванията на чл. 24, т. 3, б. „а“ от ЗЕВИ. В тази връзка, Комисията изразява следната официална позиция:

Съгласно чл. 18, ал. 1, т. 2 от ЗЕВИ производството на електрическа енергия от възобновяеми източници се насърчава чрез приоритетно оставяне в работа от оператора на преносната или разпределителната мрежа на електропроизводствените мощности на енергийните обекти по чл. 24, т. 3 от същия закон при спазване на баланса между производството и потреблението при излишък, след изчерпване на заявките за балансиране надолу и без ограничение на работните часове през годината на съответната централа.

Според чл. 24, т. 3, б. „а“ от ЗЕВИ енергийните обекти за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници с комбиниран цикъл и индиректно използване на биомаса, които се предвижда да бъдат изградени в урбанизирани територии, селскостопански обекти или производствени зони и които са с инсталирана електрическа мощност до 1,5 MW и използват биомаса, от чието общо тегло животинският тор е не по-малко от 60 на сто, се присъединяват към съответната електрическа мрежа, независимо от предвижданите за едногодишен период електрически мощности, които могат да бъдат предоставени за присъединяване на обекти за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници, по райони за присъединяване и нива на напрежение. Разпоредбата на чл. 24, т. 3, б. „а“ от ЗЕВИ регламентира реда и условията за присъединяване на разглежданите енергийни обекти. Измененията на тази норма обнародвани, съответно в ДВ, бр. 29 от 2012 г., ДВ, бр. 17 от 2015 г. и ДВ, бр. 56 от 2015 г., въвеждат допълнителни изисквания за обектите, които ще бъдат присъединявани, по отношение на състава на използваната биомаса за производство на електрическа енергия. Съгласно § 19, ал. 1 от Преходните и заключителни разпоредби на Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката, обн. ДВ, бр. 56 от 2015г., разпоредбата на чл. 18, ал. 7 от ЗЕВИ не се прилага за енергийните обекти за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници, които са въведени в експлоатация до влизането в сила на този закон. Следователно, в обхвата на действащата редакция на чл. 24, т. 3, б. „а“ от ЗЕВИ попадат всички енергийни обекти, които към датата на присъединяването им отговарят на изискванията на тази разпоредба.

Във връзка с горното, разпоредбите на чл. 18, ал. 1, т. 2 и чл. 31, ал. 5, т. 1, предл.

последно от ЗЕВИ са приложими за присъединените при условията и по реда на чл. 24, т. 3, б. „а“ от ЗЕВИ енергийни обекти с инсталирана мощност до 1.5 MW с комбиниран цикъл и индиректно използване на биомаса, изградени в урбанизирани територии, селскостопански обекти или производствени зони, които са въведени в експлоатация преди изменението на ЗЕВИ, обн. ДВ, бр. 56 от 2015 г., в сила от 24.07.2015 г., ако тези енергийни обекти използват биомаса, от чието общо тегло животинският тор е не по-малко от 60 на сто.

Позицията е приета от Комисията за енергийно и водно регулиране на основание чл. 15, ал. 1 от Закона за енергетиката с решение по Протокол № 158 от 14.07.2016 г., т. 4.

В заседанието по **точка четвърта** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Хаританова, Валентин Петков, Димитър Кочков.

Решението е взето с **девет гласа „за“**, от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Хаританова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.5. Комисията, след като разгледа заявление с вх. № ДООИ-4 от 14.03.2016 г. за **достъп до обществена информация, подадено от Вихрен Николаев Михайлов**, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № ДООИ-4 от 14.03.2016 г. за достъп до обществена информация, подадено от Вихрен Николаев Михайлов, съдържащо искане за предоставяне на следната информация:

1. Цялостна обосновка за количественото остойностяване на разходите за доставка на вода до потребителите;
2. Налаганите административни наказания за нарушаване на правата на абонатите на „Софийска вода“ АД;
3. Отчет на „Софийска вода“ АД за направените разходи за изграждане и поддържане на водопроводната инсталация, охраняваща квартали „Павлово“ и „Бъкстон“;
4. Кога и от кого е построен водопровода и от кое водохващане се доставя водата, охраняваща кварталите „Павлово“ и „Бъкстон“.

Съгласно легалното определение на чл. 2, ал. 1 от Закона за достъп до обществена информация (ЗДОИ), обществена информация по смисъла на ЗДОИ е всяка информация, свързана с обществения живот в Република България и даваща възможност на гражданите да си съставят собствено мнение за дейността на задължените по закона субекти. Задължените субекти по чл. 3 от ЗДОИ следва да предоставят информацията, която е създадена в кръга на тяхната компетентност и е налична.

Обществената информация, която отговаря на изискването да бъде създадена от КЕВР в кръга на нейните правомощия и да е налична е два вида - официална и служебна. По своя характер исканата информация от заявителя по т. 1 – т. 3 е служебна такава по смисъла на чл. 11 от ЗДОИ, тъй като се събира, създава и съхранява по повод дейността на Комисията и нейната администрация. Следва да се има предвид, че КЕВР не разполага с информацията по т.4.

Поисканата обществена информация се отнася до трето лице – „Софийска вода“ АД, поради което на основание чл. 31, ал. 2 от ЗДОИ е поискано изричното писмено съгласие на дружеството за предоставянето ѝ. С писмо с вх. № ДООИ-4 от 27.05.2016 г. „Софийска вода“ АД изразява съгласието си за предоставянето на информацията, предмет на заявление № ДООИ-4 от 14.03.2016 г. за достъп до обществена информация.

Предвид гореизложеното подаденото заявление е основателно. Достъпът до обществена информация е безплатен, като разходите по предоставяне на обществена информация се заплащат въз основа на издадена от министъра на финансите Заповед № ЗМФ-1472 от 29.11.2011 г., в сила от 01.01.2012 г. Съгласно цитираната заповед за

предоставяне на исканата информация чрез изготвянето на писмена справка е определена сума в размер на 1,59 лв. (без ДДС) за 1 страница, формат А4. Дължимата сума следва да се внесе по банковата сметка на КЕВР.

Изказвания по т.5:

Докладва С. Петрова. Работната група счита, че заявлението е основателно. Работната група счита, че исканата от заявителя информация по т. 1, т.2 и т. 3 по своя характер е служебна. Тя се съхранява в Комисията. По т.4 КЕВР не разполага с информацията. Работната група предлага да се приеме доклада и да се приеме решение, с което да бъде предоставен достъп до информацията.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 28, ал.2 от Закона за достъп до обществена информация,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Предоставя на Вихрен Николаев Михайлов пълен достъп до исканата със заявление с вх. № ДООИ – 4 от 14.03.2016 г. информация чрез изготвяне на писмена справка на 3 (три) страници, формат А4.

2. Информацията по т. 1 може да бъде предоставена в 30-дневен срок от получаване на настоящото решение след заплащане на дължимата сума по банковата сметка на КЕВР: BG78BNBG96613000142001, BIC код: BNBG BGSD и представяне на екземпляр от платежното нареждане.

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, Валентин Петков, Димитър Кочков.

Решението е взето с **девет гласа „за“**, от които **два гласа** (Валентин Петков, Димитър Кочков) на членове на Комисията със стаж във В и К сектора.

Р. Осман излиза от залата.

По т.6. Комисията разгледа доклад относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „БОЛКАН СОЛАР“ АД.

„БОЛКАН СОЛАР“ АД е титуляр на Лицензия № Л-258-01 от 04.02.2008 г. за осъществяване на дейността "производство на електрическа енергия" преди изграждане на енергийния обект за срок от 35 години.

Лицензионната такса е определена 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., Тарифата).

Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР), считано от 06.03.2015 г., съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ, бр. 17 от 06.03.2015 г.), е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 3 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 3, 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 и 0,02 на сто от стойността на инвестицията по условията на лицензията. Размерът на частта от годишната такса от стойността на инвестицията по условията на лицензията не може да надвишава 50 000 лв. Стойността на инвестицията за съответната година се определя съгласно утвърдената от комисията инвестиционна програма на дружеството.

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

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

Годишната такса за 2015 г. на "БОЛКАН СОЛАР" АД е в размер от 2 000 лв. и е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност през предходната година и няма инвестиции по условията на лицензията за съответната година.

След представена информация от дирекция „ЦРЛП”, понастоящем дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, за размера на дължимите такси, дирекция “АСФИО”, понастоящем дирекция „Обща администрация“, е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от "БОЛКАН СОЛАР" АД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от "БОЛКАН СОЛАР" АД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е първа вноска от годишната такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2015 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 76,51 лева за периода от 01.04.2015 г. до 31.12.2015 г.

Начислена е втора вноска от годишната такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2015 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 8,63 лева за периода от 01.12.2015 г. до 31.12.2015 г.

Общото задължение на "БОЛКАН СОЛАР" АД към 31.12.2015 г. представлява начислена и неплатена главница в размер на общо 2 000,00 лева и лихви за просрочие в размер на общо 85,14 лева. Върху неплатената главница в размер на общо 2 000,00 лева, считано от 01.01.2016 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Задълженията на "БОЛКАН СОЛАР" АД към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-258-01 от 04.02.2008 г. за осъществяване на дейността "производство на електрическа енергия" преди изграждане на енергийния обект за срок от 35 години **не са заплатени към настоящия момент.**

Изказвания по т.6:

Докладва А. Димитрова, която прочете проекта на решение.

И. Н. Иванов подложи на гласуване проекта на решение.

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

РЕШИ:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на "БОЛКАН СОЛАР" АД, както следва:

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

- Първа вноска от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева;
- Втора вноска от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева.

1.2 Начислена и неплатена лихва за просрочие в размер на общо 85,14 лева (осемдесет и пет лева и четиринадесет стотинки), представляващи:

- Начислена лихва за просрочие в размер на 76,51 лева, върху неплатена първа вноса от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.04.2015 г. до 31.12.2015 г.;
- Начислена лихва за просрочие в размер на 8,63 лева, върху неплатена втора вноса от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.12.2015 г. до 31.12.2015 г.

1.3 Върху неплатената главница в размер на общо 2 000,00 лева, считано от 01.01.2016 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

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

В заседанието по **точка шеста** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Валентин Петков, Димитър Кочков.

Решението е взето с **осем гласа „за“**, от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.7. Комисията разгледа доклад относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ЕЛКОНТРОЛ“ ООД.

„ЕЛКОНТРОЛ“ ООД е титуляр на Лицензия № Л-233-15 от 09.07.2007 г. за осъществяване на дейността "търговия с ел. енергия".

Лицензионните такси, са определени съгласно Тарифата за таксите, които се събират от ДКЕВР 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).

Годишната такса за 2015 г. на “ЕЛКОНТРОЛ“ ООД е в размер от 2 000 лв. и е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност през предходната година.

След представена информация от дирекция „ЦРЛП“, понастоящем дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, за размера на дължимите такси, дирекция “АСФМО”, понастоящем дирекция „Обща администрация“, е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от “ЕЛКОНТРОЛ“ ООД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от "ЕЛКОНТРОЛ" ООД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е първа вноса от годишната такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2015 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 76,51 лева за периода от 01.04.2015 г. до 31.12.2015 г.

Начислена е втора вноса от годишната такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2015 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 8,63 лева за периода от 01.12.2015 г. до 31.12.2015 г.

Общото задължение на "ЕЛКОНТРОЛ" ООД към 31.12.2015 г. представлява начислена и неплатена главница в размер на общо 2 000,00 лева и лихви за просрочие в размер на общо 85,14 лева. Върху неплатената главница в размер на общо 2 000,00 лева, считано от 01.01.2016 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Задълженията на "ЕЛКОНТРОЛ" ООД към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-233-15 от 09.07.2007 г. за осъществяване на дейността "търговия с ел. енергия" **не са заплатени към настоящия момент.**

Изказвания по т.7:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

И. Н. Иванов подложи на гласуване проекта на решение.

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

Р Е Ш И:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на "ЕЛКОНТРОЛ" ООД, както следва:

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

- Първа вноса от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева;
- Втора вноса от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева.

1.2 Начислена и неплатена лихва за просрочие в размер на общо 85,14 лева (осемдесет и пет лева и четиринадесет стотинки), представляващи:

- Начислена лихва за просрочие в размер на 76,51 лева, върху неплатена първа вноса от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.04.2015 г. до 31.12.2015 г.;
- Начислена лихва за просрочие в размер на 8,63 лева, върху неплатена втора вноса от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.12.2015 г. до 31.12.2015 г.

1.3 Върху неплатената главница в размер на общо 2 000,00 лева, считано от 01.01.2016 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

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

В заседанието по **точка седма** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Валентин Петков, Димитър Кочков.

Решението е взето с **осем гласа „за“**, от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.8. Комисията разгледа доклад относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ЕЛМИБ БЪЛГАРИЯ“ АД.

“ЕЛМИБ БЪЛГАРИЯ“ АД е титуляр на Лицензия № Л-260-15 от 10.03.2008 г. за осъществяване на дейността "търговия с ел. енергия" за срок от 10 (десет) години.

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

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

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

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

За “ЕЛМИБ БЪЛГАРИЯ“ АД годишната такса за 2015 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от 2 000 лева.

След представена информация от дирекция „ЦРЛП“, понастоящем дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, за размера на дължимите такси, дирекция “АСФИО”, понастоящем дирекция „Обща администрация“, е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от “ЕЛМИБ БЪЛГАРИЯ“ АД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от “ЕЛМИБ БЪЛГАРИЯ“ АД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е първа вноска от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2015 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 76,51 лева, за периода от 01.04.2015 г. до 31.12.2015 г.

Начислена е втора вноска от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2015 г. върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 8,63 лева, за периода от 01.12.2015 г. до 31.12.2015 г.

Общото задължение на “ЕЛМИБ БЪЛГАРИЯ“ АД към 31.12.2015 г. представлява начислена и неплатена главница в размер на 2 000,00 лева и лихва за просрочие в размер на общо 85,14 лева. Върху неплатената главница в размер на 2 000,00 лева, считано от 01.01.2016 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Задълженията на “ЕЛМИБ БЪЛГАРИЯ“ АД към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-260-15 от 10.03.2008 г. за осъществяване на дейността "търговия с ел. енергия" за срок от 10 (десет) години **не са заплатени към настоящия момент.**

Изказвания по т.8:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

И. Н. Иванов подложи на гласуване проекта на решение.

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

РЕШИ:

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

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

- Първа вноса от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева;
- Втора вноса от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева.

1.2 Начислена и неплатена лихва за просрочие в размер на общо 85,14 лева (осемдесет и пет лева и четиринадесет стотинки), представляващи:

- Начислена лихва за просрочие в размер на 76,51 лева, върху неплатена първа вноса от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.04.2015 г. до 31.12.2015 г.;
- Начислена лихва за просрочие в размер на 8,63 лева, върху неплатена втора вноса от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.12.2015 г. до 31.12.2015 г.

1.3 Върху неплатената главница в размер на общо 2 000,00 лева, считано от 01.01.2016 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

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

В заседанието по **точка осма** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Валентин Петков, Димитър Кочков.

Решението е взето с **осем гласа „за“**, от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.9. Комисията разгледа доклад относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ЕНЕМОНА ЮТИЛИТИС" АД.

"ЕНЕМОНА ЮТИЛИТИС" АД е титуляр на Лицензия № Л-201-15 от 27.02.2006 г. за осъществяване на дейността "търговия с ел. енергия" за срок от 10 (десет) години.

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

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

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

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

За "ЕНЕМОНА ЮТИЛИТИС" АД годишната такса за 2015 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година, които са в размер на 45 769,85 хил. лева. Дължимата годишна лицензионна такса за 2015 г. е в размер на 27 173,41 лева и е получена като към постоянната компонента 2 000 лева е прибавена сумата от 25 173,41 лева /0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност/.

След представена информация от дирекция „ЦРЛП“, понастоящем дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, за размера на дължимите такси, дирекция "АСФИО", понастоящем дирекция „Обща администрация“, е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от "ЕНЕМОНА ЮТИЛИТИС" АД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Съгласно справка по актуално състояние в Търговския регистър на Агенция по вписванията, "ЕНЕМОНА ЮТИЛИТИС" АД е в открито производство несъстоятелност, обявено с Решение № 890 от 17.05.2016 г. по описа на Софийски градски съд, търговско дело № 5831/2015 г., съгласно чл. 630, ал. 1 от Търговския закон.

Непогасените от "ЕНЕМОНА ЮТИЛИТИС" АД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е първа вноса от годишна такса за 2015 г. в размер на 13 586,71 лева, дължима към 31.03.2015 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 1 039,61 лева, за периода от 01.04.2015 г. до 31.12.2015 г.

Начислена е втора вноса от годишна такса за 2015 г. в размер на 13 586,70 лева, дължима към 30.11.2015 г. върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 117,23 лева, за периода от 01.12.2015 г. до 31.12.2015 г.

Общото задължение на "ЕНЕМОНА ЮТИЛИТИС" АД към 31.12.2015 г. представлява начислена и неплатена главница в размер на 27 173,41 лева и лихва за просрочие в размер на общо 1 156,84 лева. Върху неплатената главница в размер на 27 173,41 лева, считано от 01.01.2016 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Задълженията на "ЕНЕМОНА ЮТИЛИТИС" АД към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-201-15 от 27.02.2006 г. за дейността "търговия с ел. енергия" за срок от 10 (десет) години **не са заплатени към настоящия момент.**

Изказвания по т.9:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

И. Н. Иванов каза, че се касае за значителна сума. Председателят подложи на гласуване проекта на решение.

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

РЕШИ:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на "ЕНЕМОНА ЮТИЛИТИС" АД, както следва:

1.1 Начислена и неплатена главница в размер на общо 27 173,41 лева (двадесет и седем хиляди сто седемдесет и три лева и четиридесет и една стотинки), представляваща:

- Първа вноса от годишна такса за 2015 г. в размер на 13 586,71 лева;
- Втора вноса от годишна такса за 2015 г. в размер на 13 586,70 лева.

1.2 Начислена и неплатена лихва за просрочие в размер на общо 1 156,84 лева (хиляда сто петдесет и шест лева и осемдесет и четири стотинки), представляващи:

- Начислена лихва за просрочие в размер на 1 039,61 лева, върху неплатена първа вноса от годишна такса за 2015 г. в размер на 13 586,71 лева, за

периода от 01.04.2015 г. до 31.12.2015 г.;

- Начислена лихва за просрочие в размер на 117,23 лева, върху неплатена втора вноска от годишна такса за 2015 г. в размер на 13 586,70 лева, за периода от 01.12.2015 г. до 31.12.2015 г.

1.3 Върху неплатената главница в размер на общо 27 173,41 лева, считано от 01.01.2016 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата);

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

В заседанието по **точка девета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Валентин Петков, Димитър Кочков.

Решението е взето с **осем гласа „за“**, от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.10. Комисията разгледа доклад относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ЕНЕМОНА“ АД.

“ЕНЕМОНА“ АД е титуляр на Лицензия № Л-275-15 от 08.09.2008 г. за осъществяване на дейността "търговия с ел. енергия" за срок от 10 (десет) години.

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

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

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

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

За “ЕНЕМОНА“ АД годишната такса за 2014 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година, които са в размер на 313 205 лева. Дължимата годишна лицензионна такса за 2014 г. е в размер на 2 172 лева и е получена като към постоянната компонента 2 000 лева е прибавена сумата от 172 лева /0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност/.

За “ЕНЕМОНА“ АД годишната такса за 2015 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от 2 000 лева.

След представена информация от дирекция „ЦРЛП“, понастоящем дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, за размера на дължимите такси, дирекция “АСФМО”, понастоящем дирекция „Обща администрация“, е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от “ЕНЕМОНА“

АД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от "ЕНЕМОНА" АД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е първа вноса от годишна такса за 2014 г. в размер на 1 086,00 лева, дължима към 31.03.2014 г.

На 27.11.2014 г. по банковата сметка на КЕВР е постъпило плащане от „ЕНЕМОНА“ АД в размер на 2 172,00 лева. В резултат на това плащане върху неплатената в срок първа вноса от годишна такса за 2014 г. в размер на 1 086,00 лева е начислена лихва за просрочие от 72,89 лева, за периода от 01.04.2014 г. до 27.11.2014 г. (датата на плащане от дружеството).

Начислена е втора вноса от годишна такса за 2014 г. в размер на 1 086,00 лева, дължима към 30.11.2014 г.

Общото задължение на „ЕНЕМОНА“ АД към 31.12.2014 г. представлява начислена и неплатена лихва за просрочие в размер на 72,89 лева.

Начислена е първа вноса от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2015 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 76,51 лева, за периода от 01.04.2015 г. до 31.12.2015 г.

Начислена е втора вноса от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2015 г. върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 8,63 лева, за периода от 01.12.2015 г. до 31.12.2015 г.

Общото задължение на "ЕНЕМОНА" АД към 31.12.2015 г. представлява начислена и неплатена главница в размер на 2 000,00 лева и лихва за просрочие в размер на общо 158,03 лева. Върху неплатената главница в размер на 2 000,00 лева, считано от 01.01.2016 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Задълженията на "ЕНЕМОНА" АД към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-275-15 от 08.09.2008 г. за осъществяване на дейността "търговия с ел. енергия" за срок от 10 (десет) години **не са заплатени към настоящия момент.**

Изказвания по т.10:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

И. Н. Иванов подложи на гласуване проекта на решение.

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

РЕШИ:

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

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

- Първа вноса от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева;
- Втора вноса от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева.

1.2 Начислена и неплатена лихва за просрочие в размер на общо 158,03 лева (осемдесет и пет лева и четиринадесет стотинки), представляващи:

- Начислена лихва за просрочие в размер на 72,89 лева, върху неплатена първа вноса от годишна такса за 2014 г. в размер на 1 086,00 лева, за периода от 01.04.2014 г. до 27.11.2014 г.;
- Начислена лихва за просрочие в размер на 76,51 лева, върху неплатена първа вноса от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.04.2015 г. до 31.12.2015 г.;
- Начислена лихва за просрочие в размер на 8,63 лева, върху неплатена втора вноса от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева, за

периода от 01.12.2015 г. до 31.12.2015 г.

1.3 Върху неплатената главница в размер на общо 2 000,00 лева, считано от 01.01.2016 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

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

В заседанието по **точка десета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Валентин Петков, Димитър Кочков.

Решението е взето с **осем гласа „за“**, от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.11. Комисията разгледа доклад относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „КИМПЕКС ЕНЕРДЖИ“ АД.

“КИМПЕКС ЕНЕРДЖИ“ АД е титуляр на Лицензия № Л-232-15 от 09.07.2007 г. за осъществяване на дейността "търговия с ел. енергия".

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

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

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

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

За “КИМПЕКС ЕНЕРДЖИ“ АД годишната такса за 2015 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година, които са в размер на 59 814,93 хил.лева. Дължимата годишна лицензионна такса за 2015 г. е в размер на 34 898,21 лева и е получена като към постоянната компонента 2 000 лева е прибавена сумата от 32 898,21 лева /0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност/.

След представена информация от дирекция „ЦРЛП“, понастоящем дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, за размера на дължимите такси, дирекция “АСФМО”, понастоящем дирекция „Обща администрация“, е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от “КИМПЕКС ЕНЕРДЖИ“ АД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

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

Начислена е първа вноска от годишна такса за 2015 г. в размер на 17 449,11 лева, дължима към 31.03.2015 г., която е заплатена от дружеството на 25.03.2015 г.

Начислена е втора вноска от годишна такса за 2015 г. в размер на 17 449,10 лева, дължима към 30.11.2015 г. върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 150,56 лева, за периода от 01.12.2015 г. до 31.12.2015 г.

Общото задължение на "КИМПЕКС ЕНЕРДЖИ" АД към 31.12.2015 г. представлява начислена и неплатена главница от втора вноска от годишна такса за 2015 г. в размер на 17 449,10 лева и лихва за просрочие в размер на 150,56 лева. Върху неплатената главница в размер на 17 449,10 лева, считано от 01.01.2016 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Задълженията на "КИМПЕКС ЕНЕРДЖИ" АД към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-232-15 от 09.07.2007 г. за осъществяване на дейността "търговия с ел. енергия" **не са заплатени към настоящия момент.**

Изказвания по т.11:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

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

Р Е Ш И:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на "КИМПЕКС ЕНЕРДЖИ" АД, както следва:

1.1 Начислена и неплатена главница в размер на 17 449,10 лева (седемнадесет хиляди четиристотин четиридесет и девет лева и десет стотинки), представляваща втора вноска от годишна такса за 2015 г.

1.2 Начислена и неплатена лихва за просрочие в размер на 150,56 лева (сто и петдесет лева и петдесет и шест стотинки), начислени върху неплатена втора вноска от годишна такса за 2015 г. в размер на 17 449,10 лева, за периода от 01.12.2015 г. до 31.12.2015 г.

1.3 Върху неплатената главница в размер на 17 449,10 лева, считано от 01.01.2016 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

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

В заседанието по **точка единадесета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Валентин Петков, Димитър Кочков.

Решението е взето с **осем гласа „за“**, от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.12. Комисията разгледа доклад относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ЛОНИКО“ ЕООД.

„ЛОНИКО“ ЕООД е титуляр на Лицензия № Л-293-15 от 02.02.2009 г. за осъществяване на дейността "търговия с електрическа енергия" за срок от 10 (десет) години.

Лицензионната такса е определена 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., Тарифата).

Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР), считано от 06.03.2015 г., съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ, бр. 17 от 06.03.2015 г.), е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

Съгласно чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифа за таксите, които се събират от ДКЕВР по Закона за енергетиката за лицензия, издадена при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ се събира годишна такса в размер на 2 000 лв. плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

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

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

За „ЛОНИКО“ ЕООД годишната такса за 2015 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година, които са в размер на 1 хил.лева. Дължимата годишна лицензионна такса за 2015 г. е в размер на 2 000,35 лева и е получена като към постоянната компонента 2 000 лева е прибавена сумата от 0,35 лева /0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност/.

След представена информация от дирекция „ЦРЛП“, понастоящем дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, за размера на дължимите такси, дирекция „АСФМО“, понастоящем дирекция „Обща администрация“, е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „ЛОНИКО“ ЕООД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от „ЛОНИКО“ ЕООД задължения към КЕВР са формирани както следва:

Начислена е първа вноски от годишната такса за 2015 г. в размер на 1 000,18 лева, дължима към 31.03.2015 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 76,53 лева за периода от 01.04.2015 г. до 31.12.2015 г.

Начислена е втора вноски от годишната такса за 2015 г. в размер на 1 000,17 лева, дължима към 30.11.2015 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 8,63 лева за периода от 01.12.2015 г. до 31.12.2015 г.

Общото задължение на „ЛОНИКО“ ЕООД към 31.12.2015 г. представлява начислена и неплатена главница в размер на общо 2 000,35 лева и лихви за просрочие в размер на общо 85,16 лева. Върху неплатената главница в размер на общо 2 000,35 лева, считано от 01.01.2016 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Към настоящия момент задълженията на „ЛОНИКО“ ЕООД към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-293-15 от 02.02.2009 г. за осъществяване на дейността "търговия с електрическа енергия" за срок от 10 (десет) години **не са заплатени**.

Изказвания по т.12:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

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

РЕШИ:

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

1.1 Начислена и неплатена главница в размер на общо 2 000,35 лева (две хиляди лева и тридесет и пет стотинки), представляваща:

- Първа вноса от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,18 лева;
- Втора вноса от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,17 лева.

1.2 Начислена и неплатена лихва за просрочие в размер на общо 85,16 лева (осемдесет и пет лева и шестнадесет стотинки), представляващи:

- Начислена лихва за просрочие в размер на 76,53 лева, върху неплатена първа вноса от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,18 лева, за периода от 01.04.2015 г. до 31.12.2015 г.;
- Начислена лихва за просрочие в размер на 8,63 лева, върху неплатена втора вноса от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,17 лева, за периода от 01.12.2015 г. до 31.12.2015 г.

1.3 Върху неплатената главница в размер на общо 2 000,35 лева, считано от 01.01.2016 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

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

В заседанието по **точка дванадесета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Валентин Петков, Димитър Кочков.

Решението е взето с **осем гласа „за“**, от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.13. Комисията разгледа доклад относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „НЕКСТ ПАУЪР“ ООД, с предишно наименование “ПЕТРОМАКС ПАУЪР” ЕООД

“ПЕТРОМАКС ПАУЪР” ЕООД е титуляр на Лицензия № Л-251-03/20.12.2007 г. за извършване на дейността „производство на топлинна и електрическа енергия“ за срок от 20 години.

Съгласно справка по актуално състояние в Търговския регистър на Агенцията по вписванията, считано от 15.05.2008 г. правната форма на “ПЕТРОМАКС ПАУЪР” е променена от „еднолично дружество с ограничена отговорност“ на „дружество с ограничена отговорност“. Също така, считано от 24.09.2010 г. “ПЕТРОМАКС ПАУЪР” ООД е преименувано на „НЕКСТ ПАУЪР“ ООД. В тази връзка с Решение № И2-Л-251 от 02.08.2010 г. е изменена Лицензия № Л-251-03/20.12.2007 г.

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

Съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ бр. 17 от 06.03.2015 г.), считано от 06.03.2015 г. Държавната комисия за енергийно и водно регулиране е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055

на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

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

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

За "НЕКСТ ПАУЪР" ООД годишната такса за 2015 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и в тази връзка представлява постоянната компонента от 2 000 лева.

След представена информация от дирекция „ЦРЛП”, понастоящем дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, за размера на дължимите такси, дирекция "АСФНО", понастоящем дирекция „Обща администрация“, е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от "НЕКСТ ПАУЪР" ООД, с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от "НЕКСТ ПАУЪР" ООД задължения към КЕВР, са формирани, както следва:

Начислена е първа вноски от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2015 г.

На 03.07.2015 г. по банковата сметка на КЕВР е постъпило плащане от „НЕКСТ ПАУЪР“ ООД в размер на 1000,00 лева. В резултат на това плащане, върху неплатената в срок първа вноски от годишна такса за 2015 г. е начислена лихва за просрочие в размер на 26,14 лева, за периода от 01.04.2015 г. до 03.07.2015 г. (датата на плащане от дружеството).

Начислена е втора вноски от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2015 г. върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 8,63 лева за периода от 01.12.2015 г. до 31.12.2015 г.

Общото задължение на "НЕКСТ ПАУЪР" ООД към 31.12.2015 г. представлява начислена и неплатена главница в размер на 1 000,00 лева и лихви за просрочие в размер на общо 34,77 лева. Върху неплатената главница от 1 000,00 лева, считано от 01.01.2016 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Задълженията на "НЕКСТ ПАУЪР" ООД към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-251-03 от 20.12.2007 г. за извършване на дейността „производство на топлинна и електрическа енергия“ за срок от 20 години **не са заплатени към настоящия момент.**

Изказвания по т.13:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

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

РЕШИ:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „НЕКСТ ПАУЪР“ ООД, както следва:

1.1 Начислена и неплатена главница в размер на 1 000,00 (хиляда) лева, представляваща втора вноски от годишна такса за 2015 г.

1.2 Начислена и неплатена лихва за просрочие в размер на общо 34,77 лева (тридесет и четири лева и седемдесет и седем стотинки), представляваща:

- Начислена лихва за просрочие в размер на 26,14 лева, върху неплатена първа вноса от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.04.2015 г. до 03.07.2015 г.;
- Начислена лихва за просрочие в размер на 8,63 лева, върху неплатена втора вноса от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.12.2015 г. до 31.12.2015 г.

1.3 Върху неплатената главница в размер на 1 000,00 лева, считано от 01.01.2016 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата);

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

В заседанието по **точка тринадесета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Валентин Петков, Димитър Кочков.

Решението е взето с **осем гласа „за“**, от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.14. Комисията разгледа доклад относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от **„СОФИЯ УИНД ПАРК“ АД.**

„СОФИЯ УИНД ПАРК“ АД е титуляр на Лицензия № Л-259-01 от 04.02.2008 г. за осъществяване на дейността "производство на електрическа енергия" от вятърен парк преди изграждане на енергийния обект за срок от 35 години.

Лицензионната такса е определена 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., Тарифата).

Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР), считано от 06.03.2015 г., съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ. бр. 17 от 06.03.2015 г.), е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 3 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 3, 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 и 0,02 на сто от стойността на инвестицията по условията на лицензията. Размерът на частта от годишната такса от стойността на инвестицията по условията на лицензията не може да надвишава 50 000 лв. Стойността на инвестицията за съответната година се определя съгласно утвърдената от комисията инвестиционна програма на дружеството.

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

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

Годишната такса за 2015 г. на „СОФИЯ УИНД ПАРК“ АД е в размер от 2 000 лв. и е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност през предходната година и няма инвестиции по условията на лицензията за съответната година.

След представена информация от дирекция „ЦРЛП“, понастоящем дирекция

„Електроенергетика и топлоенергетика“, за размера на дължимите такси, дирекция „АСФМО“, понастоящем дирекция „Обща администрация“, е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „СОФИЯ УИНД ПАРК“ АД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от „СОФИЯ УИНД ПАРК“ АД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е първа вноски от годишната такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2015 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 76,51 лева за периода от 01.04.2015 г. до 31.12.2015 г.

Начислена е втора вноски от годишната такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2015 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 8,63 лева за периода от 01.12.2015 г. до 31.12.2015 г.

Общото задължение на „СОФИЯ УИНД ПАРК“ АД към 31.12.2015 г. представлява начислена и неплатена главница в размер на общо 2 000,00 лева и лихви за просрочие в размер на общо 85,14 лева. Върху неплатената главница в размер на общо 2 000,00 лева, считано от 01.01.2016 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Задълженията на „СОФИЯ УИНД ПАРК“ АД към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-259-01 от 04.02.2008 г. за осъществяване на дейността "производство на електрическа енергия" от вятърен парк преди изграждане на енергийния обект за срок от 35 години **не са заплатени към настоящия момент.**

Изказвания по т.14:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

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

РЕШИ:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „СОФИЯ УИНД ПАРК“ АД, както следва:

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

- Първа вноски от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева;
- Втора вноски от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева.

1.2 Начислена и неплатена лихва за просрочие в размер на общо 85,14 лева (осемдесет и пет лева и четиринадесет стотинки), представляващи:

- Начислена лихва за просрочие в размер на 76,51 лева, върху неплатена първа вноски от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.04.2015 г. до 31.12.2015 г.;
- Начислена лихва за просрочие в размер на 8,63 лева, върху неплатена втора вноски от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.12.2015 г. до 31.12.2015 г.

1.3 Върху неплатената главница в размер на общо 2 000,00 лева, считано от 01.01.2016 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

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

В заседанието по **точка четиринадесета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Валентин Петков, Димитър Кочков.

Решението е взето с **осем гласа „за“**, от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.15. Комисията разгледа доклад относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от **„ТЕЦ - Бобов дол“ ЕАД.**

“ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД е титуляр на Лицензия № Л-094-01 от 21.02.2001 г. за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 10 (десет) години. С Решения № И1-Л-094 от 21.03.2011 г. и № И2-Л-094 от 19.12.2014 г. е продължен срокът на издадената на „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД Лицензия № Л-094-01 от 21.02.2001 г. с по 5 (пет) години.

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

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

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

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

За продължаване срока на издадена лицензия се събира такса 3000 лв. (чл. 5, ал. 1 от Тарифата), като таксата се заплаща в 7-дневен срок от деня, следващ датата на връчване на решението (чл. 5, ал. 2 от Тарифата).

С Решение № И2-Л-094 от 19.12.2014 г. на КЕВР, срокът на връчената на “ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД Лицензия № Л-094-01 от 21.02.2001 г. за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“ е продължен с 5 (пет) години. Решение № И2-Л-094 от 19.12.2014 г. е връчено на “ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД на 02.04.2015 г. и съгласно чл. 5, ал. 2 от Тарифата, таксата за продължаване на срока на издадената лицензия е в размер на 3 000,00 лева и е дължима към 09.04.2015 г.

За “ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД годишната такса за 2014 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година, които са в размер на 136 967 хил. лева. Дължимата годишна лицензионна такса за 2014 г. е в размер на 77 332 лева и е получена като към постоянната компонента 2 000 лева е прибавена сумата от 75 332 лева /0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност/.

За “ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД годишната такса за 2015 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година, които са в размер на 149 531 хил. лева. Дължимата годишна лицензионна такса за 2015 г. е в размер на 84 241,81 лева и е получена като към постоянната компонента 2 000 лева е прибавена сумата от 82 241,81 лева /0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност/.

След представена информация от дирекция „ЦРЛП“, понастоящем дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, за размера на дължимите такси, дирекция „АСФИО“, понастоящем дирекция „Обща администрация“, е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от “ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от “ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е първа вноса от годишна такса за 2014 г. в размер на 38 666,00 лева, дължима към 31.03.2014 г.

На 15.10.2014 г. по банковата сметка на КЕВР е постъпило частично плащане от “ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД в размер на 1 164,36 лева. В резултат на това плащане върху неплатената в срок главница от 38 666,00 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 2 139,76 лева, за периода от 01.04.2014 г. до 15.10.2014 г. (датата на плащане от дружеството).

На 07.11.2014 г. по банковата сметка на КЕВР е постъпило частично плащане от “ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД в размер на 10 000,00 лева. В резултат на това плащане върху неплатения в срок остатък главница от 37 501,64 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 240,31 лева, за периода от 16.10.2014 г. до 07.11.2014 г. (датата на плащане от дружеството).

На 25.11.2014 г. по банковата сметка на КЕВР е постъпило частично плащане от “ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД в размер на 10 000,00 лева. В резултат на това плащане върху неплатения в срок остатък главница от 27 501,64 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 137,92 лева, за периода от 08.11.2014 г. до 25.11.2014 г. (датата на плащане от дружеството).

Общото задължение на “ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД към 25.11.2014 г. е неплатен остатък от първа вноса от годишна лицензионна такса за 2014 г. в размер на 17 501,64 лева и лихви за просрочие в размер на общо 2 517,99 лева. Върху неплатения остатък главница от 17 501,64 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 175,54 лева, за периода от 26.11.2014 г. до 31.12.2014 г.

Начислена е втора вноса от годишна такса за 2014 г. в размер на 38 666,00 лева, дължима към 30.11.2014 г. върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 387,82 лева, за периода от 01.12.2014 г. до 31.12.2014 г.

Общото задължение на “ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД към 31.12.2014 г. е неплатена главница в размер на общо 56 167,64 лева и неплатени лихви за просрочие в размер на общо 3 081,35 лева.

На 18.02.2015 г. по банковата сметка на КЕВР е постъпило частично плащане от “ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД в размер на 10 000,00 лева. В резултат на това плащане върху неплатените в срок главници в размер на общо 56 167,64 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 765,27 лева, за периода от 01.01.2015 г. до 18.02.2015 г. (датата на плащане от дружеството).

На 25.02.2015 г. по банковата сметка на КЕВР е постъпило частично плащане от “ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД в размер на 6 646,00 лева. В резултат на това плащане върху неплатените в срок главници в размер на общо 46 167,64 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 89,86 лева, за периода от 19.02.2015 г. до 25.02.2015 г. (датата на плащане от дружеството).

На 26.02.2015 г. по банковата сметка на КЕВР са постъпили две плащания от “ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД, а именно:

- 855,64 лева – платен остатък от първа вноса от годишна такса за 2014 г.;
- 9 144,36 лева – частично плащане за втора вноса от годишна такса за 2014 г.

В резултат на това плащане върху неплатения остатък главница в размер на 39 521,64 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 87,91 лева, за периода от 19.02.2015 г. до 26.02.2015 г. (датата на плащане от дружеството).

Общото задължение на “ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД към 26.02.2015 г. е неплатена

главница в размер на общо 29 521,64 лева и неплатени лихви за просрочие в размер на общо 4 024,39 лева.

На 17.03.2015 г. по банковата сметка на КЕВР е постъпило частично плащане от “ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД в размер на 5 000,00 лева. В резултат на това плащане върху неплатената в срок остатък главница от втора вноска годишна такса за 2014 г. в размер на 29 521,64 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 155,96 лева, за периода от 27.02.2015 г. до 17.03.2015 г. (датата на плащане от дружеството).

Общото задължение на “ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД към 17.03.2015 г. е неплатена главница в размер на общо 24 521,64 лева и неплатени лихви за просрочие в размер на общо 4 180,35 лева.

На 19.03.2015 г. по банковата сметка на КЕВР е постъпило частично плащане от “ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД в размер на 5 000,00 лева. В резултат на това плащане върху неплатената в срок остатък главница от втора вноска годишна такса за 2014 г. в размер на 24 521,64 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 13,64 лева, за периода от 18.03.2015 г. до 19.03.2015 г. (датата на плащане от дружеството).

Общото задължение на “ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД към 19.03.2015 г. е неплатена главница в размер на общо 19 521,64 лева и неплатени лихви за просрочие в размер на общо 4 193,99 лева.

На 21.03.2015 г. по банковата сметка на КЕВР е постъпило частично плащане от “ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД в размер на 5 000,00 лева. В резултат на това плащане върху неплатената в срок остатък главница от втора вноска годишна такса за 2014 г. в размер на 19 521,64 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 8,08 лева, за периода от 20.03.2015 г. до 21.03.2015 г. (датата на плащане от дружеството).

Общото задължение на “ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД към 21.03.2015 г. е неплатен остатък главница от втора вноска от годишна лицензионна такса за 2014 г. в размер на 14 521,64 лева и неплатени лихви за просрочие в размер на общо 4 202,07 лева.

Начислена е първа вноска от годишна такса за 2015 г. в размер на 42 120,91 лева, дължима към 31.03.2015 г.

Начислена е такса в размер на 3 000,00 лева, съгласно Решение № И2-Л-094 от 19.12.2014 г. за продължаване срока на издадената на “ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД Лицензия № Л-094-01 от 21.02.2001 г. с 5 (пет) години. Решение № И2-Л-094 от 19.12.2014 г. е връчено на “ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД на 02.04.2015 г. Съгласно чл. 5, ал. 2 от Тарифата, таксата за продължаване на срока на издадената лицензия в размер на 3 000,00 лева е дължима към 09.04.2015 г.

На 18.12.2015 г. по банковата сметка на КЕВР е постъпило доплащане от “ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД на втора вноска годишна такса за 2014 г. в размер на 14 521,64 лева.

В резултат на това плащане са извършени следните начисления на лихви за просрочие:

➤ Начислена е лихва за просрочие в размер на 1 098,98 лева върху неплатена в срок остатък от втора вноска годишна такса за 2014 г. в размер на 14 521,64 лева, за периода от 22.03.2015 г. до 18.12.2015 г.;

➤ Начислена е лихва за просрочие в размер на 3 070,53 лева върху неплатена първа вноска от годишна такса за 2015 г. в размер на 42 120,91 лева, за периода от 01.04.2015 г. до 18.12.2015 г.;

➤ Начислена е лихва за просрочие в размер на 211,19 лева върху неплатена такса в размер на 3 000,00 лева, съгласно Решение № И2-Л-094 от 19.12.2014 г. за продължаване срока на издадената лицензия.

Общото задължение на “ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД към 18.12.2015 г. е главница в размер на 45 120,91 лева и неплатени лихви за просрочие в размер на общо 8 582,77 лева. Върху неплатената главница в размер на общо 45 120,91 лева е начислена лихва за просрочие в размер 163,26 лева, за периода от 19.12.2015 г. до 31.12.2015 г.

Начислена е втора вноска от годишна такса за 2015 г. в размер на 42 120,90 лева, дължима към 30.11.2015 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 363,43 лева, за периода от 01.12.2015 г. до 31.12.2015 г.

Общото задължение на “ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД към 31.12.2015 г. представлява начислена и неплатена главница в размер на общо 87 241,81 лева и лихви за просрочие в размер на общо 9 109,46 лева. Върху неплатената главница в размер на общо 87 241,81 лева, считано от 01.01.2016 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Задълженията на “ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-094-01 от 21.02.2001 г. за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“ **не са заплатени към настоящия момент.**

Изказвания по т.15:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

И. Н. Иванов отбеляза, че това е най-голямата сума досега и подложи на гласуване проекта на решение.

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

РЕШИ:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на “ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД, както следва:

1.1 Начислена и неплатена главница в размер на общо 87 241,81 лева (осемдесет и седем хиляди двеста четиридесет и един лева и осемдесет и една стотинки), представляваща:

- Първа вноска от годишна такса за 2015 г. в размер на 42 120,91 лева;
- Такса за продължаване срок на издадената лицензия в размер на 3 000,00 лева (съгласно Решение № И2-Л-094 от 19.12.2014 г. на КЕВР);
- Втора вноска от годишна такса за 2015 г. в размер на 42 120,90 лева.

1.2 Начислени и неплатени лихви за просрочие в размер на общо 9 109,46 лева (девет хиляди сто и девет лева и четиридесет и шест стотинки), представляващи:

- 2 139,76 лева, начислена върху неплатена в срок първа вноска от годишна такса за 2014 г. в размер на 38 666,00 лева, за периода от 01.04.2014 г. до 15.10.2014 г.;
- 240,31 лева, начислена върху неплатен остатък главница в размер на 37 501,64 лева, за периода от 16.10.2014 г. до 07.11.2014 г.;
- 137,92 лева, начислена върху неплатен остатък главница в размер на 27 501,64 лева, за периода от 08.11.2014 г. до 25.11.2014 г.;
- 175,54 лева, начислена върху неплатен остатък главница в размер на 17 501,64 лева, за периода от 26.11.2014 г. до 31.12.2014 г.;
- 387,82 лева, начислена върху неплатена в срок втора вноска от годишна такса за 2014 г. в размер на 38 666,00 лева, за периода от 01.12.2014 г. до 31.12.2014 г.;
- 765,27 лева, начислена върху неплатена главница от 56 167,64 лева, за периода от 01.01.2015 г. до 18.02.2015 г.;
- 89,86 лева, начислена върху неплатена главница от 46 167,64 лева, за периода от 19.02.2015 г. до 25.02.2015 г.;
- 87,91 лева, начислена върху неплатена главница от 39 521,64 лева, за периода от 19.02.2015 г. до 26.02.2015 г.;
- 155,96 лева, начислена върху неплатен остатък главница от втора вноска годишна такса за 2014 г. в размер на 29 521,64 лева, за периода от 27.02.2015 г. до 17.03.2015 г.;
- 13,64 лева, начислена върху неплатен остатък главница от втора вноска годишна такса за 2014 г. в размер на 24 521,64 лева, за периода от 18.03.2015 г. до 19.03.2015 г.;

- 8,08 лева, начислена върху неплатен остатък главница от втора вносна годишна такса за 2014 г. в размер на 19 521,64 лева, за периода от 20.03.2015 г. до 21.03.2015 г.;
- 1 098,98 лева, начислена върху неплатен остатък главница от втора вносна годишна такса за 2014 г. в размер на 14 521,64 лева, за периода от 22.03.2015 г. до 18.12.2015 г.;
- 3 070,53 лева, начислена върху неплатена главница от първа вносна годишна такса за 2015 г. в размер на 42 120,91 лева, за периода от 01.04.2015 г. до 18.12.2015 г.;
- 211,19 лева, начислена върху такса от 3 000,00 лева за продължаване срока на издадената лицензия, за периода от 10.04.2015 г. до 18.12.2015 г.;
- 163,26 лева, начислена върху неплатената главница в размер на общо 45 120,91 лева, за периода от 19.12.2015 г. до 31.12.2015 г.;
- 363,43 лева, начислена върху неплатената втора вносна годишна такса за 2015 г. в размер на 45 120,90 лева, за периода от 01.12.2015 г. до 31.12.2015 г.

1.3 Върху неплатената главница в размер на общо 87 241,81 лева, считано от 01.01.2016 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата);

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

В заседанието по **точка петнадесета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Валентин Петков, Димитър Кочков.

Решението е взето с **осем гласа „за“**, от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.16. Комисията разгледа доклад относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ТЕЦ ХАСКОВО“ АД.

“ТЕЦ ХАСКОВО“ ЕАД е титуляр на Лицензия № Л-297-01 от 04.03.2009 г. за осъществяване на дейността “производство на електрическа енергия” преди изграждане на енергийния обект за срок от 35 години.

Съгласно справка по актуално състояние в Търговския регистър на Агенция по вписванията, за „ТЕЦ ХАСКОВО“ е направено вписване на промяна на правната форма, както следва:

- На 10.04.2008 г. е вписано „еднолично акционерно дружество“;
- На 12.05.2009 г. е вписано „акционерно дружество“.

Лицензионната такса е определена 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., Тарифата).

Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР), считано от 06.03.2015 г., съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ. бр. 17 от 06.03.2015 г.), е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 3 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 3, 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 и 0,02 на сто от стойността на инвестицията по условията на лицензията. Размерът на частта от годишната такса от стойността на инвестицията по условията на лицензията не може да надвишава 50 000 лв. Стойността на инвестицията за съответната година се определя съгласно утвърдената от комисията инвестиционна програма на дружеството.

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

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

За "ТЕЦ ХАСКОВО" АД годишната такса за 2015 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година, а стойността на инвестицията по условията на лицензията за текущата година е в размер на 50 425 хил.лв. Дължимата годишна лицензионна такса за 2015 г. е в размер на 12 085,00 лева и е получена като към постоянната компонента 2 000 лева е прибавена сумата от 10 085,00 лева /0,02 на сто от стойността на инвестицията по условията на лицензията/.

След представена информация от дирекция „ЦРЛП”, понастоящем дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, за размера на дължимите такси, дирекция "АСФИО", понастоящем дирекция „Обща администрация“, е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от "ТЕЦ ХАСКОВО" АД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Съгласно справка по актуално състояние в Търговския регистър на Агенция по вписванията, "ТЕЦ ХАСКОВО" АД е в открито производство по несъстоятелност, обявено с Решение № 87 от 22.12.2015 г. по описа на Окръжен съд - Търговище, дело № 76/2015 г., съгласно чл. 630, ал. 1 от Търговския закон (ТЗ). Обявена е началната дата на неплатежоспособността/свръхзадължеността, а именно: 31.05.2014 г.

С определение № 27 от 27.01.2016 г. на Търговищкия окръжен съд по т.д. № 76 по описа на съда за 2015 г., е назначен г-н Тошко Иванов Ставрев за синдик на "ТЕЦ ХАСКОВО" АД с адрес: Република България, област Търговище, община Търговище, гр. Търговище, ул. „Ген. Столетов“ № 6, ап. 2. Определена е дата на встъпване на синдика, а именно: 28.01.2016 г., което е вписано в Търговския регистър по партидата на дружеството, на основание чл. 656, ал. 1 от ТЗ.

Непогасените от "ТЕЦ ХАСКОВО" АД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е първа вноски от годишната такса за 2015 г. в размер на 6 042,50 лева, дължима към 31.03.2015 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 462,35 лева за периода от 01.04.2015 г. до 31.12.2015 г.

Начислена е втора вноски от годишната такса за 2015 г. в размер на 6 042,50 лева, дължима към 30.11.2015 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 52,14 лева за периода от 01.12.2015 г. до 31.12.2015 г.

Общото задължение на "ТЕЦ ХАСКОВО" АД към 31.12.2015 г. представлява начислена и неплатена главница в размер на общо 12 085,00 лева и лихви за просрочие в размер на общо 514,49 лева. Върху неплатената главница в размер на общо 12 085,00 лева, считано от 01.01.2016 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Задълженията на "ТЕЦ ХАСКОВО" АД към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-297-01 от 04.03.2009 г. за осъществяване на дейността "производство на електрическа енергия" преди изграждане на енергийния обект за срок от 35 години **не са заплатени към настоящия момент.**

Изказвания по т.16:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

И. Н. Иванов подложи на гласуване проекта на решение.

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

РЕШИ:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на "ТЕЦ ХАСКОВО" АД, както следва:

1.1 Начислена и неплатена главница в размер на общо 12 085,00 лева (дванадесет хиляди и осемдесет и пет лева), представляваща:

- Първа вноса от годишна такса за 2015 г. в размер на 6 042,50 лева;
- Втора вноса от годишна такса за 2015 г. в размер на 6 042,50 лева.

1.2 Начислена и неплатена лихва за просрочие в размер на общо 514,49 лева (петстотин и четиринадесет лева и четиридесет и девет стотинки), представляващи:

- Начислена лихва за просрочие в размер на 462,35 лева, върху неплатена първа вноса от годишна такса за 2015 г. в размер на 6 042,50 лева, за периода от 01.04.2015 г. до 31.12.2015 г.;
- Начислена лихва за просрочие в размер на 52,14 лева, върху неплатена втора вноса от годишна такса за 2015 г. в размер на 6 042,50 лева, за периода от 01.12.2015 г. до 31.12.2015 г.

1.3 Върху неплатената главница в размер на общо 12 085,00 лева, считано от 01.01.2016 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

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

В заседанието по **точка шестнадесета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Валентин Петков, Димитър Кочков.

Решението е взето с **осем гласа „за“**, от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.17. Комисията разгледа доклад относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ТЕЦ СВИЦОВ“ АД, с предишно наименование „ТЕЦ СВИЛОЗА“ АД.

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

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

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

Лицензионните такси са определени, съгласно Тарифата за таксите, които се събират

от ДКЕВР по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ, бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ, бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ, бр. 90 от 31.10.2014 г., Тарифата).

Съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ бр. 17 от 06.03.2015 г.), считано от 06.03.2015 г. Държавната комисия за енергийно и водно регулиране е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

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

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

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

За “ТЕЦ СВИЦОВ“ АД, с предишно наименование „ТЕЦ СВИЛОЗА“ АД, годишната такса за 2015 г. за Лицензия Л-122-03 от 23.04.2003 г., е изчислена, като е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година, които са в размер на 30 618 хил. лева. Дължимата годишна лицензионна такса за 2015 г. е в размер на 18 839,68 лева и е получена като към постоянната компонента 2 000 лева е прибавена сумата от 16 839,68 лева /0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност/.

Годишната такса за 2015 г. за Лицензия № Л-417-15 от 21.10.2013 г., е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява само постоянната компонента 2 000 лева.

След представена информация от дирекция „ЦРЛП“, понастоящем дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, за размера на дължимите такси, дирекция “АСФИО”, понастоящем дирекция „Обща администрация“, е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от “ТЕЦ СВИЦОВ“ АД, с предишно наименование „ТЕЦ СВИЛОЗА“ АД, с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от “ТЕЦ СВИЦОВ“ АД, с предишно наименование „ТЕЦ СВИЛОЗА“ АД, задължения към КЕВР, са формирани, както следва:

Начислена е първа вноска от годишна такса за 2015 г. в размер на 10 419,84 лева, дължима към 31.03.2015 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 797,28 лева, за периода от 01.04.2015 г. до 31.12.2015 г.

Начислена е втора вноска от годишна такса за 2015 г. в размер на 10 419,84 лева, дължима към 30.11.2015 г. върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 89,91 лева за периода от 01.12.2015 г. до 31.12.2015 г.

Общото задължение на “ТЕЦ СВИЦОВ“ АД, с предишно наименование „ТЕЦ СВИЛОЗА“ АД, към 31.12.2015 г. представлява начислени и неплатени главници в размер на общо 20 839,68 лева и лихви за просрочие в размер на общо 887,19 лева. Върху неплатената главница от общо 20 839,68 лева, считано от 01.01.2016 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Задълженията на “ТЕЦ СВИЦОВ“ АД, с предишно наименование „ТЕЦ СВИЛОЗА“ АД, към КЕВР за издадените му Лицензия № Л-122-03 от 23.04.2003 г. и Лицензия № Л-417-15 от 21.10.2013 г. **не са заплатени към настоящия момент.**

Изказвания по т.17:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

И. Н. Иванов подложи на гласуване проекта на решение.

Съгласно чл. 36 от Счетоводната политика на КЕВР и на основание чл. 24, ал. 1, чл.

РЕШИ:

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

1.1 Начислена и неплатена главница в размер на общо 20 839,68 лева (двадесет хиляди осемстотин тридесет и девет лева и шестдесет и осем стотинки), представляваща:

- Първа вноса от годишна такса за 2015 г. в размер на 10 419,84 лева;
- Втора вноса от годишна такса за 2015 г. в размер на 10 419,84 лева.

1.2 Начислена и неплатена лихва за просрочие в размер на общо 887,19 лева (осемстотин осемдесет и седем лева и деветнадесет стотинки), представляваща:

- Начислена лихва за просрочие в размер на 797,28 лева, върху неплатена първа вноса от годишна такса за 2015 г. в размер на 10 419,84 лева, за периода от 01.04.2015 г. до 31.12.2015 г.;
- Начислена лихва за просрочие в размер на 89,91 лева, върху неплатена втора вноса от годишна такса за 2015 г. в размер на 10 419,84 лева, за периода от 01.12.2015 г. до 31.12.2015 г.

1.3 Върху неплатената главница в размер на общо 20 839,68 лева, считано от 01.01.2016 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата);

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

В заседанието по **точка седемнадесета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Валентин Петков, Димитър Кочков.

Решението е взето с **осем гласа „за“**, от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.18. Комисията разгледа доклад относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „УИНД ЕНЕРДЖИ КАВАРНА“ ЕООД.

„УИНД ЕНЕРДЖИ КАВАРНА“ ООД е титуляр на Лицензия № Л-340-01 от 27.09.2010 г. за осъществяване на дейността "производство на електрическа енергия преди изграждане на енергийния обект" за срок 25 години.

Съгласно справка по актуално състояние в Търговския регистър на Агенция по вписванията, за „УИНД ЕНЕРДЖИ КАВАРНА“ е направено вписване на промяна на правната форма, както следва:

- На 12.06.2008 г. е вписано „дружество с ограничена отговорност“;
- На 17.12.2012 г. е вписано „еднолично дружество с ограничена отговорност“.

Лицензионната такса е определена 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., Тарифата).

Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР), считано от 06.03.2015 г., съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ, бр. 17 от 06.03.2015 г.), е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране

(КЕВР, Комисията).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 3 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 3, 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 и 0,02 на сто от стойността на инвестицията по условията на лицензията. Размерът на частта от годишната такса от стойността на инвестицията по условията на лицензията не може да надвишава 50 000 лв. Стойността на инвестицията за съответната година се определя съгласно утвърдената от комисията инвестиционна програма на дружеството.

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

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

Годишната такса за 2013 г. на „УИНД ЕНЕРДЖИ КАВАРНА“ ЕООД е в размер от 2 000 лв. и е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност през предходната година и няма инвестиции по условията на лицензията за съответната година.

След представена информация от дирекция „ЦРЛП“, понастоящем дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, за размера на дължимите такси, дирекция „АСФМО“, понастоящем дирекция „Обща администрация“, е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „УИНД ЕНЕРДЖИ КАВАРНА“ ЕООД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

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

Начислена е втора вноска от годишната такса за 2013 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2013 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 8,63 лева за периода от 01.12.2013 г. до 31.12.2013 г. и 101,64 лева за периода от 01.01.2014 г. до 31.12.2014 г.

Върху неплатената главница в размер на 1 000,00 лева, считано от 01.01.2015 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Задълженията на „УИНД ЕНЕРДЖИ КАВАРНА“ ЕООД към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-340-01 от 27.09.2010 г. за осъществяване на дейността "производство на електрическа енергия преди изграждане на енергийния обект" за срок 25 години **не са заплатени към настоящия момент.**

Изказвания по т.18:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

И. Н. Иванов подложи на гласуване проекта на решение.

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

РЕШИ:

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

1.1 Начислена и неплатена главница в размер на 1 000,00 (хиляда) лева, представляваща втора вноска от годишна такса за 2013 г.

1.2 Начислени и неплатени лихви за просрочие в размер на общо 110,27 лева (сто и

десет лева и двадесет и седем стотинки), представляващи:

- Начислена лихва за просрочие в размер на 8,63 лева, върху неплатена втора вноска от годишна такса за 2013 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.12.2013 г. до 31.12.2013 г.;
- Начислена лихва за просрочие в размер на 101,64 лева, върху неплатена втора вноска от годишна такса за 2013 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.01.2014 г. до 31.12.2014 г.

1.3 Върху неплатената главница в размер на 1 000,00 лева, считано от 01.01.2015 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

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

В заседанието по **точка осемнадесета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна, Валентин Петков, Димитър Кочков.

Решението е взето с **осем гласа „за“**, от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.19. Комисията разгледа доклад относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ВИДАХИМ“ АД.

“ВИДАХИМ” АД е титуляр на Лицензия № Л-116 от 27.11.2002 г. за извършване на дейността “производство на електрическа и топлинна енергия” за срок от 10 години. С Решение № И1-Л-116 от 21.02.2012 г. на ДКЕВР (КЕВР, Комисията) е продължен срока на лицензия № Л-116-03/27.11.2002 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия” с 10 (десет години), считано от датата на изтичане срока на лицензията, при условията на издадените Комплексно разрешително № 56/2005 г. и Комплексно разрешително № 392-НО/2010 г.

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

Съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ бр. 17 от 06.03.2015 г.), считано от 06.03.2015 г. Държавната комисия за енергийно и водно регулиране е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

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

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

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

За “ВИДАХИМ“ АД годишната такса за 2015 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година, които са в размер на 94 516 хил. лева. Дължимата годишна лицензионна такса за 2015 г. е в размер на 53 983,78 лева и е получена като към постоянната компонента 2 000 лева е прибавена сумата от 51 983,78 лева /0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност/.

След представена информация от дирекция „ЦРЛП“, понастоящем дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, за размера на дължимите такси, дирекция „АСФИО“, понастоящем дирекция „Обща администрация“, е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „ВИДАХИМ“ АД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от „ВИДАХИМ“ АД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е първа вноса от годишна такса за 2015 г. в размер на 26 991,89 лева, дължима към 31.03.2015 г.

На 17.04.2015 г. по банковата сметка на КЕВР е постъпило плащане от „ВИДАХИМ“ АД в размер на 11 348,00 лева. В резултат на това плащане, върху неплатената в срок главница от 26 991,89 лева, е начислена лихва за просрочие в размер на 127,59 лева, за периода от 01.04.2015 г. до 17.04.2015 г. (датата на плащане от дружеството).

На 08.06.2015 г. по банковата сметка на КЕВР е постъпило плащане от „ВИДАХИМ“ АД в размер на: главница от 15 643,89 лева и лихва за просрочие в размер на 127,59 лева. В резултат на това плащане, върху неплатената в срок остатък главница от първа вноса за 2015 г. в размер на 15 643,89 лева, е начислена лихва за просрочие в размер на 226,19 лева, за периода от 18.04.2015 г. до 08.06.2015 г. (датата на плащане от дружеството).

На 12.06.2015 г. по банковата сметка на КЕВР е постъпило плащане от „ВИДАХИМ“ АД в размер на 226,19 лева, представляващо лихва за просрочие.

Начислена е втора вноса от годишна такса за 2015 г. в размер на 26 991,89 лева, дължима към 30.11.2015 г. върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 232,90 лева, за периода от 01.12.2015 г. до 31.12.2015 г.

Общото задължение на „ВИДАХИМ“ АД към 31.12.2015 г. представлява начислена и неплатена главница в размер на 26 991,89 лева и лихва за просрочие в размер на 232,90 лева. Върху неплатената главница от втора вноса годишна такса за 2015 г. в размер на 26 991,89 лева, считано от 01.01.2016 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Задълженията на „ВИДАХИМ“ АД към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-116-03 от 27.11.2002 г. **не са заплатени към настоящия момент.**

Изказвания по т.19:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

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

РЕШИ:

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

1.1. Начислена и неплатена главница в размер на 26 991,89 лева (двадесет и шест хиляди деветстотин деветдесет и един лева и осемдесет и девет стотинки), представляваща втора вноса от годишна такса за 2015 г.

1.2. Начислена и неплатена лихва за просрочие в размер на 232,90 лева (двеста тридесет и два лева и деветдесет стотинки), представляваща начислена лихва за просрочие върху неплатена втора вноса от годишна такса за 2015 г. в размер на 26 991,89 лева, за периода от 01.12.2015 г. до 31.12.2015 г.

1.3. Върху неплатената главница в размер на 26 991,89 лева, считано от 01.01.2016 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата

сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата);

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

В заседанието по **точка деветнадесета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Валентин Петков, Димитър Кочков.

Решението е взето с **осем гласа „за“**, от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.20. Комисията разгледа доклад относно Откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ЯМБОЛЕН“ АД.

„ЯМБОЛЕН“ АД е титуляр на Лицензия № Л-129-03 от 06.11.2003 г. за извършване на дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ за срок от 25 години.

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

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

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

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

За "ЯМБОЛЕН" АД годишната такса за 2015 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и в тази връзка представлява постоянната компонента от 2 000 лева.

След представена информация от дирекция „ЦРЛП“, понастоящем дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, за размера на дължимите такси, дирекция „АСФИО“, понастоящем дирекция „Обща администрация“, е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „ЯМБОЛЕН“ АД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от „ЯМБОЛЕН“ АД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е първа вноска от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2015 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 76,51 лева, за периода от 01.04.2015 г. до 31.12.2015 г.

Начислена е втора вноска от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2015 г. върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 8,63 лева, за периода от 01.12.2015 г. до 31.12.2015 г.

Общото задължение на „ЯМБОЛЕН“ АД към 31.12.2015 г. представлява начислена и неплатена главница в размер на общо 2 000,00 лева и лихва за просрочие в размер на общо

85,14 лева. Върху неплатената главница в размер на общо 2 000,00 лева, считано от 01.01.2016 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Задълженията на "ЯМБОЛЕН" АД към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-129-03 от 06.11.2003 г. за извършване на дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ за срок от 25 години **не са заплатени към настоящия момент.**

Изказвания по т.20:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

И. Н. Иванов подложи на гласуване проекта на решение.

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

Р Е Ш И:

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

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

- Първа вноса от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева;
- Втора вноса от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева.

1.2 Начислена и неплатена лихва за просрочие в размер на общо 85,14 лева (осемдесет и пет лева и четиринадесет стотинки), представляваща

- Начислена лихва за просрочие в размер на 76,51 лева, върху неплатена първа вноса от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.04.2015 г. до 31.12.2015 г.;
- Начислена лихва за просрочие в размер на 8,63 лева, върху неплатена втора вноса от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.12.2015 г. до 31.12.2015 г.

1.3 Върху неплатената главница в размер на общо 2 000,00 лева, считано от 01.01.2016 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата);

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

В заседанието по **точка двадесета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Валентин Петков, Димитър Кочков.

Решението е взето с **осем гласа „за“**, от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.21. Комисията разгледа доклад относно Откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ЮЛИКО - ЕВРОТРЕЙД“ ЕООД.

“ЮЛИКО - ЕВРОТРЕЙД“ ЕООД е титуляр на Лицензия № Л-267-03 от 26.06.2008 г. за извършване на дейността "производство на електрическа и топлинна енергия" и на Лицензия № Л-267-05 от 26.06.2008 г. за извършване на дейността "пренос на топлинна енергия" за срок от 15 години.

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).

Лицензионните такси, дължими от „ЮЛИКО - ЕВРОТРЕЙД“ ЕООД, са определени съгласно Тарифата за таксите, които се събират от ДКЕВР по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ, бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ, бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ, бр. 90 от 31.10.2014 г., Тарифата).

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

Годишната такса се заплаща 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 "ЮЛИКО - ЕВРОТРЕЙД" ЕООД годишната такса за 2015 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година, които са в размер на 514 хил. лева. Дължимата от дружеството годишна лицензионна такса за 2015 г. е в размер на 4 282,93 лева и е получена като към постоянната компонента по 2 000 лева за всяка лицензия, т.е. 4 000 лева, е прибавена сумата от 282,93 лева /0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност/.

След представена информация от дирекция „ЦРЛП”, понастоящем дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, за размера на дължимите такси, дирекция “АСФИО”, понастоящем дирекция „Обща администрация“, е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от “ЮЛИКО - ЕВРОТРЕЙД“ ЕООД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от “ЮЛИКО - ЕВРОТРЕЙД“ ЕООД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е първа вноска от годишна такса за 2015 г. в размер на 2 141,47 лева, дължима към 31.03.2015 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 163,86 лева, за периода от 01.04.2015 г. до 31.12.2015 г.

Начислена е втора вноска от годишна такса за 2015 г. в размер на 2 141,46 лева, дължима към 30.11.2015 г. върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 18,48 лева, за периода от 01.12.2015 г. до 31.12.2015 г.

Общото задължение на “ЮЛИКО - ЕВРОТРЕЙД“ ЕООД към 31.12.2015 г. представлява начислена и неплатена главница в размер на общо 4 282,93 лева и лихва за просрочие в размер на общо 182,34 лева. Върху неплатената главница в размер на общо 4 282,93 лева, считано от 01.01.2016 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Задълженията на “ЮЛИКО - ЕВРОТРЕЙД“ ЕООД към КЕВР за издадените му Лицензия № Л-267-03 от 26.06.2008 г. за извършване на дейността "производство на електрическа и топлинна енергия" и на Лицензия № Л-267-05 от 26.06.2008 г. за извършване на дейността "пренос на топлинна енергия" за срок от 15 години **не са заплатени към настоящия момент.**

Изказвания по т.21:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

И. Н. Иванов подложи на гласуване проекта на решение.

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

РЕШИ:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЮЛИКО - ЕВРОТРЕЙД“ ЕООД, както следва:

1.1 Начислена и неплатена главница в размер на общо 4 282,93 лева (четири хиляди двеста осемдесет и два лева и деветдесет и три стотинки), представляваща:

- Първа вноса от годишна такса за 2015 г. в размер на 2 141,47 лева;
- Втора вноса от годишна такса за 2015 г. в размер на 2 141,46 лева.

1.2 Начислена и неплатена лихва за просрочие в размер на общо 182,34 лева (сто осемдесет и два лева и тридесет и четири стотинки), представляваща

- Начислена лихва за просрочие в размер на 163,86 лева, върху неплатена първа вноса от годишна такса за 2015 г. в размер на 2 141,47 лева, за периода от 01.04.2015 г. до 31.12.2015 г.;
- Начислена лихва за просрочие в размер на 18,48 лева, върху неплатена втора вноса от годишна такса за 2015 г. в размер на 2 141,46 лева, за периода от 01.12.2015 г. до 31.12.2015 г.

1.3 Върху неплатената главница в размер на общо 4 282,93 лева, считано от 01.01.2016 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата);

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

В заседанието по **точка двадесет и първа** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Валентин Петков, Димитър Кочков.

Решението е взето с **осем гласа „за“**, от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.22. Комисията разгледа доклад относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „БОЛКАН ЕНЕРДЖИ“ АД.

„БОЛКАН ЕНЕРДЖИ“ АД е титуляр на Лицензия № Л-240-01 от 06.08.2007 г. за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ преди изграждане на енергийния обект.

Лицензионната такса е определена 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., Тарифата).

Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР), считано от 06.03.2015 г., съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ, бр. 17 от 06.03.2015 г.), е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 3 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 3, 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 и 0,02 на сто от стойността на инвестицията по условията на лицензията. Размерът на частта от годишната такса от стойността на инвестицията по условията на лицензията не може да надвишава 50 000 лв. Стойността на инвестицията за съответната година се определя съгласно утвърдената от комисията инвестиционна програма на дружеството.

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

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

Годишната такса за 2015 г. на "БОЛКАН ЕНЕРДЖИ" АД е в размер от 2 000 лв. и е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност през предходната година и няма инвестиции по условията на лицензията за съответната година. След представена информация от дирекция „ЦРЛП“, понастоящем дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, за размера на дължимите такси, дирекция "АСФМО", понастоящем дирекция „Обща администрация“, е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от "БОЛКАН ЕНЕРДЖИ" АД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от "БОЛКАН ЕНЕРДЖИ" АД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е първа вноска от годишната такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2015 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 76,51 лева за периода от 01.04.2015 г. до 31.12.2015 г.

Начислена е втора вноска от годишната такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2015 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 8,63 лева за периода от 01.12.2015 г. до 31.12.2015 г.

Общото задължение на "БОЛКАН ЕНЕРДЖИ" АД към 31.12.2015 г. представлява начислена и неплатена главница в размер на общо 2 000,00 лева и лихви за просрочие в размер на общо 85,14 лева. Върху неплатената главница в размер на общо 2 000,00 лева, считано от 01.01.2016 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Задълженията на "БОЛКАН ЕНЕРДЖИ" АД към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-240-01 от 06.08.2007 г. за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ преди изграждане на енергийния обект **не са заплатени към настоящия момент.**

Изказвания по т.22:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

И. Н. Иванов подложи на гласуване проекта на решение.

Председателят отбеляза, че дължимите лицензионни такси и лихви по днешните докладвания са над 200 хил. лв.

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

РЕШИ:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на "БОЛКАН ЕНЕРДЖИ" АД, както следва:

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

- Първа вноска от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева;
- Втора вноска от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева.

1.2 Начислена и неплатена лихва за просрочие в размер на общо 85,14 лева (осемдесет и пет лева и четиринадесет стотинки), представляващи:

- Начислена лихва за просрочие в размер на 76,51 лева, върху неплатена първа вноска от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева, за

периода от 01.04.2015 г. до 31.12.2015 г.;

- Начислена лихва за просрочие в размер на 8,63 лева, върху неплатена втора вноска от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.12.2015 г. до 31.12.2015 г.

1.3 Върху неплатената главница в размер на общо 2 000,00 лева, считано от 01.01.2016 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

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

В заседанието по **точка двадесет и втора** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Валентин Петков, Димитър Кочков.

Решението е взето с **осем гласа „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:

Дава на „Енерго-Про Продажби“ АД следните задължителни указания:

1. Да преустанови заплащането на произведената електрическа енергия от МВЕЦ „Малуша“, собственост на „МВЕЦ Малуша“ ЕООД, с ЕИК:130025131, със седалище и адрес на управление: гр. Пловдив 4000, район Централен, бул. „Христо Ботев“ № 92В, по определената в Анекс № 3 от 14.12.2012 г. към Договор за изкупуване на електрическа енергия, произведена от ВЕИ № 174 от 2011 г. преференциална цена в размер на 156.01 лв./MWh и да прилага определената в Решение № Ц-5 от 20.02.2015 г. на Комисията за енергийно и водно регулиране цена в размер на 112.48 лв./MWh.

2. В срок до три месеца да предприеме действия за отстраняване на вредните последици и възстанови на „Национална електрическа компания“ ЕАД на надвзетите суми, в резултат от неприлагането на относимото Решение № Ц-10 от 30.03.2011 г., в частта по т. 7, съответно Решение № Ц-5 от 20.02.2015 г. на Комисията за енергийно и водно регулиране, по отношение на „МВЕЦ Малуша“ ЕООД.

3. В седемдневен срок от изтичане на срока по т. 2 да уведоми Комисията за енергийно и водно регулиране за извършените действия във връзка с изпълнението на т.2.

4. Приема доклад относно проверка на крайните снабдителите „ЧЕЗ Електро България“ АД, „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД и „Енерго-Про Продажби“ АД във връзка със сключени договори за изкупуване на електрическа енергия, произведена от възобновяеми източници.

5. Дава указание на работната група да приключи проверките на „ЧЕЗ Електро България“ АД и „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД, съгласно Заповед № 3-Е-236 от 01.12.2015 г., изменена със Заповед № 3-Е-127 от 04.07.2016, като се съставят констативни протоколи.

6. Прокуратурата на Република България да бъде уведомена за проверките, при които е установено неправилно прилагане на ценовото решение.

По т.2 както следва:

Дава разрешение на „Гранд Енерджи Дистрибушън“ ЕООД с ЕИК 201208860, със седалище и адрес на управление: гр. София 1360, район „Връбница“, Индустриална зона „Орион“, ул. „3020“ № 34, ет. 4, да сключи с „ТЕЦ Бобов дол“ ЕАД договор за покупко-продажба на електрическа енергия по свободно договорени цени, съгласно представения

по заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-70 от 05.11.2015 г. актуализиран проект на договор.

По т.3 както следва:

1. Приема доклад на работната група относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-14 от 04.04.2016 г. от „Калиакра Уинд Пауър“ АД за продължаване срока на лицензия за производство на електрическа енергия.;
2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ за разглеждане на доклада на 21.07.2016 г. от 10:15 ч.;
3. За участие в откритото заседание да бъдат поканени заинтересованите лица или други, упълномощени от тях представители;
4. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на страницата на Комисията в интернет.

По т.4 както следва:

1. Приема доклад относно прилагане решения за определяне на преференциални цени на електрическата енергия, произвеждана от енергийни обекти за производство от възобновяеми източници по чл. 24, т. 3, б. „а“ от Закона за енергията от възобновяеми източници.
2. Приема текст на Позиция на КЕВР относно прилагане решения за определяне на преференциални цени на електрическата енергия, произвеждана от енергийни обекти за производство от възобновяеми източници по чл. 24, т. 3, б. „а“ от Закона за енергията от възобновяеми източници, изготвен и представен от работната група.

По т.5 както следва:

1. Предоставя на Вихрен Николаев Михайлов пълен достъп до исканата със заявление с вх. № ДООИ – 4 от 14.03.2016 г. информация чрез изготвяне на писмена справка на 3 (три) страници, формат А4.
2. Информацията по т. 1 може да бъде предоставена в 30-дневен срок от получаване на настоящото решение след заплащане на дължимата сума по банковата сметка на КЕВР: BG78BNBG96613000142001, BIC код: BNBG BGSD и представяне на екземпляр от платежното нареждане.

По т.6 както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на “БОЛКАН СОЛАР“ АД.
2. “БОЛКАН СОЛАР“ АД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

По т.7 както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на “ЕЛКОНТРОЛ“ ООД.
2. “ЕЛКОНТРОЛ“ ООД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

По т.8 както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на “ЕЛМИБ БЪЛГАРИЯ“ АД.
2. “ЕЛМИБ БЪЛГАРИЯ“ АД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

По т.9 както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на “ЕНЕМОНА ЮТИЛИТИС“ АД.
2. “ЕНЕМОНА ЮТИЛИТИС“ АД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

По т.10 както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на “ЕНЕМОНА“ АД.
2. “ЕНЕМОНА“ АД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

По т.11 както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на “КИМПЕКС ЕНЕРДЖИ“ АД.
2. “КИМПЕКС ЕНЕРДЖИ“ АД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

По т.12 както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЛОНИКО“ ЕООД.
2. „ЛОНИКО“ ЕООД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

По т.13 както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „НЕКСТ ПАУЪР“ ООД.
2. „НЕКСТ ПАУЪР“ ООД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

По т.14 както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „СОФИЯ УИНД ПАРК“ АД.
2. „СОФИЯ УИНД ПАРК“ АД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

По т.15 както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на “ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД.
2. “ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

По т.16 както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на “ТЕЦ ХАСКОВО“ АД.
2. “ТЕЦ ХАСКОВО“ АД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде

поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно

По т.17 както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ТЕЦ СВИЦОВ“ АД.
2. „ТЕЦ СВИЦОВ“ АД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

По т.18 както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „УИНД ЕНЕРДЖИ КАВАРНА“ ЕООД.
2. „УИНД ЕНЕРДЖИ КАВАРНА“ ЕООД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

По т.19 както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ВИДАХИМ“ АД.
2. „ВИДАХИМ“ АД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

По т.20 както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЯМБОЛЕН“ АД.
2. „ЯМБОЛЕН“ АД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

По т.21 както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЮЛИКО - ЕВРОТРЕЙД“ ЕООД.
2. „ЮЛИКО - ЕВРОТРЕЙД“ ЕООД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

По т.22 както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „БОЛКАН ЕНЕРДЖИ“ АД.
2. „БОЛКАН ЕНЕРДЖИ“ АД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-207/06.07.2016 г. и Решение на КЕВР № ПАМ-2/17.07.2016 г. относно проверка на крайните снабдители „ЧЕЗ Електро България“ АД, „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД и „Енерго-Про Продажби“ АД във връзка със сключени договори за изкупуване на електрическа енергия, произведена от възобновяеми източници.
2. Доклад с вх. № Е-Дк-210/11.07.2016 г. и Решение на КЕВР № Р-247/17.07.2016 г. относно заявление подадено от „Гранд Енерджи Дистрибушън“ ЕООД.
3. Доклад с вх. № Е-Дк-209/11.07.2016 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-14 от 04.04.2016 г. от „Калиакра Уинд Пауър“ АД.

4. Доклад с вх. № Е-Дк-212/11.07.2016 г. относно прилагане решения за определяне на преференциални цени на електрическата енергия, произвеждана от енергийни обекти за производство от възобновяеми източници по чл. 24, т. 3, б. „а“ от Закона за енергията от възобновяеми източници.

5. Доклад с вх. № Е-Дк-213/11.07.2016 г. и Решение на КЕВР № ДООИ-5/17.07.2016 г. относно заявление за достъп до обществена информация с вх. № ДООИ-4 от 14.03.2016 г. за достъп до обществена информация.

6. Доклад с вх. № О-Дк-264/06.07.2016 г. относно „БОЛКАН СОЛАР“ АД.

7. Доклад с вх. № О-Дк-265/06.07.2016 г. относно „ЕЛКОНТРОЛ“ ООД.

8. Доклад с вх. № О-Дк-266/06.07.2016 г. относно „ЕЛМИБ БЪЛГАРИЯ“ АД.

9. Доклад с вх. № О-Дк-267/06.07.2016 г. относно „ЕНЕМОНА ЮТИЛИТИС“ АД.

10. Доклад с вх. № О-Дк-268/06.07.2016 г. относно „ЕНЕМОНА“ АД.

11. Доклад с вх. № О-Дк-269/06.07.2016 г. относно „КИМПЕКС ЕНЕРДЖИ“ АД.

12. Доклад с вх. № О-Дк-270/06.07.2016 г. относно „ЛОНИКО“ ЕООД.

13. Доклад с вх. № О-Дк-271/06.07.2016 г. относно „НЕКСТ ПАУЪР“ ООД, с предишно наименование „ПЕТРОМАКС ПАУЪР“ ЕООД.

14. Доклад с вх. № О-Дк-272/06.07.2016 г. относно „СОФИЯ УИНД ПАРК“ АД.

15. Доклад с вх. № О-Дк-273/06.07.2016 г. относно „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД.

16. Доклад с вх. № О-Дк-274/06.07.2016 г. относно „ТЕЦ Хасково“ АД.

17. Доклад с вх. № О-Дк-275/06.07.2016 г. относно „ТЕЦ СВИЦОВ“ АД, с предишно наименование „ТЕЦ СВИЛОЗА“ АД.

18. Доклад с вх. № О-Дк-276/06.07.2016 г. относно „УИНД ЕНЕРДЖИ КАВАРНА“ ЕООД.

19. Доклад с вх. № О-Дк-277/06.07.2016 г. относно „ВИДАХИМ“ АД.

20. Доклад с вх. № О-Дк-278/06.07.2016 г. относно „ЯМБОЛЕН“ АД.

21. Доклад с вх. № О-Дк-279/06.07.2016 г. относно „ЮЛИКО - ЕВРОТРЕЙД“ ЕООД.

22. Доклад с вх. № Е-Дк-206/06.07.2016 г. относно „БОЛКАН ЕНЕРДЖИ“ АД.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

.....
(С. Годорова)

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ

.....
(Р. Осман)

.....
(А. Йорданов)

.....
(В. Владимиров)

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Р. ТОТКОВА

.....
(Г. Златев)

.....
(Е. Харитонов)

.....
(В. Петков)

.....
(Д. Кочков)