



ПРОТОКОЛ

№ 110

София, 28.06.2019 година

Днес, 28.06.2019 г. от 10:10 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в пълен състав, ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

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

На заседанието присъстваха П. Младеновски – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, Е. Маринова – директор на дирекция „Правна“, Ю. Митев – директор на дирекция „Обща администрация“ и експерти на КЕВР.

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

ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад и проект на решение относно установяване на нетното специфично производство на електрическа енергия, въз основа на което е определена преференциалната цена в Решение № Ц-14 от 03.04.2019 г. на Комисията за енергийно и водно регулиране – за водноелектрически централи с инсталирана мощност под 10 MW, които са въведени в експлоатация до влизане в сила на Закона за възобновяемите и алтернативните енергийни източници и биогоривата, отм.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Ивайло Александров, Венелин Баросов, Ана Иванова,
Силвия Петрова, Ваня Василева, Иван Церовски

2. Доклад с вх. № Е-Дк-352 от 20.6.2019 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-21 от 30.05.2019 г., подадено от „Хидро Пауър Ютилитис“ ЕООД, за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

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

3. Доклад с вх. № Е-Дк-353 от 20.6.2019 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-22 от 04.06.2019 г. на „Езпада“ д.о.о. за прекратяване на лицензия № Л-505-15 от 24.08.2018 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“.

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

4. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЕЛПАУЪР“ ООД, ЕИК 200824696, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1324, район Люлин, ж.к. Люлин, бл. 812, вх. Д, ап. 99.

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

5. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЕЛПРО БЪЛГАРИЯ“ ЕООД, ЕИК 200872424, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1421, район Лозенец, ул. „Димитър Хаджикоцев“ № 112, ет. 2, офис 3.

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

6. Доклад с вх. № О-Дк-358 от 19.06.2019 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ЕС И И ПАУЪР ТРЕЙДИНГ“ ЕАД.

Докладват: Юлиан Митев, Пламен Младеновски,
Елена Маринова, Анжела Димитрова,
Ваня Караджова-Чернева, Теодора Бельова

7. Доклад с вх. № О-Дк-359 от 19.06.2019 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „САЙТ ЕНЕРДЖИ“ ООД.

Докладват: Юлиан Митев, Пламен Младеновски,
Елена Маринова, Анжела Димитрова,
Ваня Караджова-Чернева, Теодора Бельова

8. Доклад с вх. № О-Дк-360 от 19.06.2019 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ТОШЕЛ-92“ ЕООД.

Докладват: Юлиан Митев, Пламен Младеновски,
Елена Маринова, Анжела Димитрова,
Ваня Караджова-Чернева, Теодора Бельова

9. Доклад с вх. № О-Дк-361 от 19.06.2019 г. относно прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ ГРИЙН“ ЕООД.

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

10. Доклад с вх. № О-Дк-362 от 19.06.2019 г. относно прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ“ ЕООД.

Докладват: Юлиан Митев, Елена Маринова,

11. Доклад с вх. № О-Дк-363 от 19.06.2019 г. относно прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ГРАНД ЕНЕРДЖИ ДИСТРИБЮШЪН“ ЕООД.

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

12. Доклад с вх. № О-Дк-366 от 20.06.2019 г. относно прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ВИДАХИМ“ АД.

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

13. Доклад с вх. № О-Дк-370 от 21.06.2019 г. относно прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „КОГЕН ЗАГОРЕ“ ЕООД.

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

По т.1. Комисията, след като разгледа фактите и обстоятелствата във връзка с **Решение № 4973 от 24.07.2017 г. на Административен съд София-град по адм. дело № 8117 по описа за 2015 г., оставено в сила с Решение № 15158 от 06.12.2018 г. на Върховния административен съд по адм. дело № 12490 по описа за 2017 г., установи следното:**

С Решение № СП-1 от 31.07.2015 г., на основание § 17 от Преходните и заключителни разпоредби на Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ЗИД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 56 от 2015 г.) Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията), е установила нетното специфично производство (НСП) на електрическа енергия, въз основа на което са определени преференциалните цени в съответните решения на КЕВР, приети до влизане в сила на ЗИД на ЗЕ.

„Райтър“ ЕООД е обжалвало Решение № СП-1 от 31.07.2015 г., в частта му по т. 9.1, с която е установено нетното специфично производство на електрическа енергия, въз основа на което са определени преференциалните цени в Решение № Ц-5 от 20.02.2015 г. на КЕВР, в размер на 2 500 kWh, при определена цена – 112.48 лв./MWh, без ДДС, за 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, отм. Във връзка с подадената жалба е образувано адм. дело № 8117 по описа за 2015 г. на Административен съд София-град (АССГ), по което е постановено Решение № 4973 от 24.07.2017 г. за отмяна на Решение № СП-1 от 31.07.2015 г. на КЕВР, в частта му по т. 9.1, в която е определено нетното специфично производство на електрическа енергия, въз основа на което са определени преференциалните цени в Решение № Ц-5 от 20.02.2015 г. на КЕВР в размер на 2500 kWh, при определената цена – 112,48 лв./MWh, без ДДС, за водноелектрически централи с инсталирана мощност до 10 MW.

Решението на АССГ е обжалвано с касационна жалба пред Върховния административен съд (ВАС), въз основа на което е образувано адм. дело № 12490 по описа за 2017 г. С Решение № 15158 от 06.12.2018 г. на ВАС, Четвърто отделение е оставено в сила Решение № 4973 от 24.07.2017 г. на АССГ по адм. дело № 8117 от 2015 г.

В мотивите на своето решение АССГ е установил, че оспореният акт - Решение № СП-1 от 31.07.2015 г., в частта му по т. 9.1, е издаден от компетентен орган, предвид

разпоредбата на § 17 от ПЗР на ЗИД на ЗЕ, с която на КЕВР изрично е възложено да приеме решение, с което да установи нетното специфично производство на електрическа енергия, въз основа на което са определени преференциалните цени в съответните решения на Комисията, приети до влизането в сила на този закон. Следователно компетентността за издаване на акта произтича пряко от законова правна норма. АССГ е направил извода, че процесното решение е прието в съответствие с изискванията на чл. 13, ал. 7, във връзка с ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ).

АССГ е приел, че решението е незаконосъобразно поради неспазване на установената форма и допуснати съществени нарушения на административнопроизводствените правила, които представляват отменителни основания по чл. 146, т. 2 и т. 3 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК). В тази връзка АССГ посочва, че административният акт следва да съдържа мотиви – фактическите и правни основания за издаването му съгласно изискването на чл. 59, ал. 2, т. 4 от АПК. В конкретния случай в акта липсват фактически основания, въз основа на които да може да се установи по какъв начин е определен размерът на НСП на електрическа енергия по т. 9.1 от решението.

Според АССГ, логическият анализ и тълкуването на разпоредбите на чл. 31, ал. 5, т. 1 от Закона за енергията от възобновяеми източници (ЗЕВИ), § 17 от ЗИД на ЗЕ и § 1, т. 29 от Допълнителните разпоредби (ДР) на ЗЕВИ сочат, че размерът на НСП на електрическа енергия следва да се установи от КЕВР въз основа на данните за средногодишното производство на електрическа енергия от 1 kW инсталирана мощност, които са послужили за определяне на съответните преференциални цени съгласно решението на КЕВР след приспадане на собствените нужди. В тази връзка АССГ посочва, че нито в оспореното решение, нито в доклад с вх. № Е-Дк-246 от 30.07.2015 г., нито в Решение № Ц-5 от 20.02.2015 г. на КЕВР се посочва какво е средногодишното производство на електрическа енергия от 1 kW инсталирана мощност, както и в какъв размер са собствените нужди.

АССГ е установил, че по делото липсват фактически данни и доказателства относно размера на НСП на електрическа енергия, въз основа на който са определени преференциалните цени съгласно Решение № Ц-5 от 20.02.2015 г. на КЕВР, както и относно обстоятелството дали в Решение № СП-1 от 31.07.2015 г. този размер е установен по начина, посочен в § 1, т. 29 от ДР на ЗЕВИ. Според АССГ, на практика оспореното Решение № СП-1 от 31.07.2015 г. е изцяло лишено от обосновка за това как и по какъв начин, въз основа на кои конкретни данни е установен с него размерът на НСП по т. 9.1, каквито мотиви липсват и в доклада и не могат да се изведат и от Решение № Ц-5 от 20.02.2015 г. на КЕВР. Видно от същото, в него е посочена средногодишната продължителност на работа на централата – 2500 часа годишна ангажираност. В тази връзка АССГ посочва, че дори и да се приеме, че Комисията не провежда разлика между понятията „средногодишна производителност на работа“ и „средногодишна продължителност на работа“ и че двете понятия са идентични, поради което именно данните за средногодишната продължителност на работа на централите, посочени в Решение № Ц-5 от 20.02.2015 г. на КЕВР, са послужили за установяване на конкретния размер на НСП в процесното решение, остава напълно неясно дали и как са определени собствените нужди на електрическа енергия, които би следвало да се приспадат от средногодишното производство на електрическа енергия, съгласно формулата по § 1, т. 29 от ДР на ЗЕВИ. АССГ е установил, че собствените нужди не са отразени като стойност, число и размер в Решение № Ц-5 от 20.02.2015 г. и в Решение № СП-1 от 31.07.2015 г., като не е посочена методика за определянето им.

На следващо място АССГ излага, че в случая данни за размера и начина, по който са изчислени собствените нужди на водноелектрическите централи не могат да се извлекат и от другите документи по преписката. С оглед липсата на доказателства за размера на собствените нужди на електрическа енергия, въз основа на който КЕВР е определила преференциалната цена и как същият е установен, според АССГ е невъзможно

да се установи по какъв начин в оспореното решение КЕВР е достигнала до посочения размер на НСП в т. 9.1 от Решение № СП-1 от 31.07.2015 г. Предвид изложеното, съдът е преценил, че не може да бъде извършена проверка за спазване на изискванията на закона относно начина на определяне на НСП съобразно формулата, предвидена § 1, т. 29 от ДР на ЗЕВИ.

Поради всичко гореизложено АССГ е приел, че Решение № СП-1 от 31.07.2015 г. в оспорената му част по т. 9.1, е немотивирано, което представлява неспазване на изискванията на чл. 59, ал. 2, т. 4 от АПК и съществено нарушение на административнопроизводствените правила, тъй като ограничава правото на защита на засегнатите от него лица и пречатства съдебния контрол върху неговата материална законосъобразност. Това според съда налага отмяна на решението в оспорената част поради наличието на отменителните основания по чл. 146, т. 2 и т. 3 от АПК.

Решение № 4973 от 24.07.2017 г. на АССГ е потвърдено с Решение № 15158 от 06.12.2018 г. на ВАС, Четвърто отделение, с което ВАС е възприел мотивите в първоинстанционното решение. Според ВАС, съдебното решение на АССГ е правилно, защото съответства на материалния закон. ВАС посочва, че не е ясно как и по какъв начин е било установено по размер нетното специфично производство предвид факта, че то се определя по два елемента: средногодишното производство на електрическа енергия и след приспадане на собствените нужди. В тази връзка ВАС е направил извод, че първият елемент е определен с ценовото решение на КЕВР, но няма конкретни данни за начина на определяне на собствените нужди. Според ВАС, НСП следва да бъде изчислено индивидуално за всеки производител според специфичните му нужди.

Съгласно чл. 173, ал. 1 от АПК, след като обяви нищожността или отмени административния акт, съдът решава делото по същество, когато въпросът не е предоставен на преценката на административния орган. Извън тези случаи, както и когато актът е нищожен поради некомпетентност или естеството му не позволява решаването на въпроса по същество, съдът отменя административния акт и изпраща преписката на съответния компетентен административен орган за решаване на въпроса по същество със задължителни указания по тълкуването и прилагането на закона (чл. 173, ал. 2 от АПК).

С оглед изложеното, предвид отменителното съдебно решение, с което АССГ не е решил въпроса по същество, както и разпоредбите на АПК, КЕВР следва да се произнесе с ново решение за установяване на стойностите на НСП вместо отменената т. 9.1 от Решение № СП-1 от 31.07.2015 г., съгласно § 17 от ПЗР на ЗИД на ЗЕ (обн. ДВ, бр. 56 от 2015 г.), като съобрази мотивите на съда. Това налага анализ на фактите и обстоятелствата, релевантни към момента на приемане на Решение № СП-1 от 31.07.2015 г. на КЕВР, във връзка с фактите и обстоятелствата при приемане на относимото решение за определяне на преференциална цена, в това число ценообразуващите елементи на преференциалната цена.

В тази връзка следва да бъде съобразено и обстоятелството, че Решение № Ц-5 от 20.02.2015 г., към което реферира т. 9.1 от Решение № СП-1 от 31.07.2015 г. на КЕВР, е обжалвано от производители на енергия от водноелектрически централи с инсталирана мощност до 10 MW и е образувано адм. дело № 2596 по описа за 2015 г. на АССГ. С Решение № 4039 от 15.06.2017 г. на АССГ по адм. дело № 2596 от 2015 г. е отменено Решение № Ц-5 от 20.02.2015 г. на КЕВР като незаконосъобразно, като АССГ е върнал преписката на КЕВР за ново разглеждане при съобразяване с дадените в решението указания по тълкуването и прилагането на закона. Решението на АССГ е обжалвано пред ВАС, въз основа на което е образувано адм. дело № 12851 по описа за 2017 г., като с Решение № 13785 от 12.11.2018 г. ВАС, Четвърто отделение е оставил в сила решението АССГ по адм. дело № 2596 от 2015 г. при изложени коригиращи мотиви. В тази връзка и съгласно чл. 173, ал. 2 от АПК, КЕВР е приела Решение № Ц-14 от 03.04.2019 г., с което е определила, считано от 01.04.2011 г. преференциална цена в размер на 112,48 лв./MWh, без ДДС, при средногодишна продължителност на работа 2 500 часа, за изкупуване на

електрическа енергия, произведена от водноелектрически централи с инсталирана мощност под 10 MW, които са въведени в експлоатация до влизане в сила на Закона за възобновяемите и алтернативните енергийни източници и биогоривата, отм.

Следователно, предвид факта, че Решение № Ц-14 от 03.04.2019 г. на КЕВР е постановено вместо отмененото Решение № Ц-5 от 20.02.2015 г., към което реферира отменената т. 9.1. от Решение № СП-1 от 31.07.2015 г. на КЕВР, Комисията следва да се произнесе с ново решение за установяване на стойностите на НСП вместо отменената т. 9.1, като съобрази Решение № Ц-14 от 03.04.2019 г. за определяне, считано от 01.04.2011 г., преференциална цена в размер на 112,48 лв./MWh, без ДДС, при средногодишна продължителност на работа 2 500 часа, за изкупуване на електрическа енергия, произведена от водноелектрически централи с инсталирана мощност под 10 MW, които са въведени в експлоатация до влизане в сила на Закона за възобновяемите и алтернативните енергийни източници и биогоривата, отм., във връзка с предхождащите го решения за определяне на преференциална цена, в това число ценообразуващите елементи на преференциалната цена, в случая Решение № Ц-015 от 31.03.2008 г. на ДКЕВР.

Предвид горното и след анализ на относимите факти и обстоятелства се установи следното:

Изменението на разпоредбата на чл. 31, ал. 5, т. 1 от ЗЕВИ (обн. ДВ, бр. 56 от 2015 г., в сила от 24.07.2015 г.), създава задължение за обществения доставчик, съответно за крайните снабдители, да изкупуват произведената електрическа енергия от възобновяеми източници (ВИ) по преференциална цена, за количествата електрическа енергия до размера на НСП на електрическа енергия, въз основа на което са определени преференциални цени в съответните решения на КЕВР. За обектите по чл. 24, т. 3 от ЗЕВИ определеното НСП не се прилага (чл. 31, ал. 5, т. 1, предл. 2 от ЗЕВИ).

С § 16, т. 4 от ПЗР на ЗИД на ЗЕ (обн. ДВ, бр. 56 от 2015 г.) е регламентирана легална дефиниция на понятието „нетно специфично производство на електрическа енергия“ в § 1, т. 29 от ДР на ЗЕВИ - средногодишното производство на електрическа енергия от 1 kW инсталирана мощност съгласно решението на КЕВР за определяне на преференциални цени след приспадане на собствените нужди.

Предвид горното, до посочените изменения на ЗЕВИ с оглед на това, че задължението за изкупуване на електрическата енергия от възобновяеми източници не е било поставено в зависимост от НСП на електрическа енергия, размерът на същото не е бил изрично посочван от КЕВР в диспозитивите на съответните решения за определяне на преференциални цени на електрическата енергия, произвеждана от ВИ. Предвид изложеното, с § 17 от ПЗР на ЗИД на ЗЕ (обн. ДВ, бр. 56 от 2015 г.) е предвидено Комисията, в срок до 31.07.2015 г., в съответствие със ЗЕВИ да приеме решение, с което да установи нетното специфично производство на електрическа енергия, въз основа на което са определени преференциалните цени в съответните решения на КЕВР, приети до влизане в сила на този закон – 24.07.2015 г.

В тази връзка е постановено и Решение № СП-1 от 31.07.2015 г., с което по т. 9.1 е установено НСП на електрическа енергия, въз основа на което е определена преференциалната цена по Решение № Ц-5 от 20.02.2015 г. на КЕВР - 112.48 лв./MWh, без ДДС, за 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, което е в размер на 2 500 kWh.

След отмяната на т. 9.1 от Решение № СП-1 от 31.07.2015 г., за КЕВР отново възниква задължение за установяване на стойностите на НСП.

Предвид дефиницията на НСП в § 1, т. 29 от ДР на ЗЕВИ, решението за установяване на НСП има единствено констативен характер, тъй като с него се констатира стойности, заложи в предходни ценови решения на Комисията относно количеството електрическа енергия за група производители на електрическа енергия от ВИ. С решението не се определя нова стойност на НСП към настоящия момент, т.е. Комисията следва да посочи единствено размера, който е използван при първоначалното определяне на преференциалната цена на електрическата енергия. Решението за установяване на НСП препраща към ценовото решение, в което е определена преференциалната цена на групата производители - водноелектрически централи с инсталирана мощност под 10 MW, които са въведени в експлоатация до влизане в сила на ЗВАЕИБ, отм., и в този смисъл няма самостоятелно значение извън това ценово решение. С решението на КЕВР за установяване на НСП за тази група производители не се изменя нито един от ценообразуващите елементи и съответно не се изменя и цената, по която се изкупува произведената от тази група производители електрическа енергия от ВИ. Същото се постановява еднократно и е валидно за целия период на действие на договорите, сключени между производителите на енергия от ВИ и съответните енергийни дружества.

Стойността на НСП, която следва да бъде установена е за групата производители - водноелектрически централи с инсталирана мощност под 10 MW, които са въведени в експлоатация до влизане в сила на ЗВАЕИБ, отм., по Решение № Ц-14 от 03.04.2019 г. Това решение подлежи на предварително изпълнение по силата на изричната разпоредба на чл. 13, ал. 9, изречение второ от Закона за енергетиката (ЗЕ).

С Решение № Ц-14 от 03.04.2019 г., считано от 01.04.2011 г., КЕВР е определила преференциална цена на електрическата енергия, произведена от водноелектрически централи с инсталирана мощност под 10 MW, които са въведени в експлоатация до влизане в сила на ЗВАЕИБ, отм., в размер на 112,48 лв./MWh, без ДДС.

Съгласно чл. 21, ал. 1 от ЗВАЕИБ (обн., ДВ, бр. 49 от 19.06.2007 г., изм., бр. 98 от 14.11.2008 г., в сила от 14.11.2008 г., бр. 82 от 16.10.2009 г., в сила от 16.10.2009 г., изм. и доп., бр. 102 от 22.12.2009 г., отм., бр. 35 от 3.05.2011 г., в сила от 3.05.2011 г.) Държавната комисия за енергийно и водно регулиране ежегодно до 31 март определя преференциални цени за продажба на електрическа енергия, произведена от възобновяеми или алтернативни енергийни източници, с изключение на енергията, произведена от водноелектрически централи с инсталирана мощност над 10 MW. Според ал. 2 на същата разпоредба, преференциалната цена по ал. 1 на електрическата енергия, произведена от възобновяеми енергийни източници, се определя в размер 80 на сто от средната продажна цена за предходната календарна година на обществените или крайните снабдители и добавка, определена от ДКЕВР по критерии в зависимост от вида на първичния енергиен източник съгласно съответната наредба по чл. 36, ал. 3 от Закона за енергетиката. Добавката по ал. 2 за следващата календарна година не може да бъде по-малка от 95 на сто от стойността на добавката за предходната календарна година – чл. 21, ал. 3 от ЗВАЕИБ (отм.).

Съгласно чл. 19а, ал. 1 от Наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия (приета с ПМС № 35 от 20.02.2004 г., обн., ДВ, бр. 17 от 2.03.2004 г., изм. и доп., бр. 62 от 31.07.2007 г., НРЦЕЕ, отм.) преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от възобновяеми енергийни източници, се определя като не по-ниска от 70 на сто от средната продажна цена за предходната календарна година на обществените или крайните снабдители и добавка, определена от Комисията съгласно приети от нея указания, по следните общи критерии, валидни за всички възобновяеми енергийни източници: вида на технологията, големината на инсталираната мощност и наличния ресурс на първичния енергиен източник. По отношение определянето на преференциалните цени на електрическата енергия, произведена от водноелектрически централи с инсталирана мощност до 10 MW, съгласно чл. 19а, ал. 2 от НРЦЕЕ, Комисията прилага и следните специални критерии: наличие на горен изравнител, който позволява

непрекъсната работа на централата с номинална мощност най-малко два часа в денонощие и наличие на долен изравнител за централите, които работят по зададен от министъра на околната среда и водите месечен график за използване на водите на комплексните и значимите язовири. При определянето на преференциалните цени на електрическата енергия, произведена от ВИ, се използват стойности на ценообразуващите фактори, които Комисията определя на основата на официални източници и на международния опит и коригирани в съответствие със специфичните за Република България обстоятелства.

Преференциалната цена по Решение № Ц-14 от 03.04.2019 г. на КЕВР представлява „актуализирана“ през годините, след влизане в сила на ЗВАЕИБ, отм., първоначално определена с Решение № Ц-015 от 31.03.2008 г. цена за водноелектрически централи под 10 MW в размер на 97,12 лв./MWh. Решение № Ц-015 от 31.03.2008 г. в частта по т. 9 е стабилен административен акт предвид факта, че не е обжалвано от производителите, за които се прилага, и е породило валидни правни последици. Следователно, всяко преразглеждане на ценообразуващите елементи и съответстващите им изходни данни би представлявало недопустимо преразглеждане на стабилния административен акт на Комисията.

Актуализирането на преференциалната цена през годините след 2008 г. е видно от следните решения на Комисията:

С Решение № Ц-015 от 31.03.2008 г. по т. 9, считано от 01.04.2008 г., Комисията е определила преференциална цена на електрическата енергия, произведена от водноелектрически централи с инсталирана мощност до 10 MW, в размер на **97,12** лв./MWh, като цената е формирана при 80% от средната продажна цена за 2007 г. (в размер на 68,49 лв./MWh) на обществените или крайните снабдители изчислената добавка е в размер на 54,79 лв./MWh и добавка от 42,33 лв./MWh в размер на 95% от добавката за предходната календарна година.

С Решение № Ц-04 от 30.03.2009 г., по т. 1, считано от 01.04.2009 г., ДКЕВР е преизчислила цената на електрическата енергия, произведена от водноелектрически централи с инсталирана мощност до 10 MW, в размер на **105,00** лв./MWh, формирана при основен размер 64,40 лв./MWh, представляващ **80%** от средно продажна цена за 2008 г. на обществените снабдители и добавка от 40,60 лв./MWh в размер на 95% от утвърдената с Решение № Ц-015 от 31.03.2008 г. добавка.

С Решение № Ц-018 от 31.03.2010 г., по т. 1, считано от 01.04.2010 г., ДКЕВР е преизчислила цената на електрическата енергия, произведена от водноелектрически централи с инсталирана мощност до 10 MW, в размер на **110,79** лв./MWh, формирана при основен размер 72,22 лв./MWh, представляващ **80%** от средно продажна цена за 2009 г. на обществените снабдители и добавка от 38,57 лв./MWh в размер на 95% от утвърдената с Решение № Ц-04 от 30.03.2009 г. добавка.

С Решение № Ц-14 от 03.04.2019 г., считано от 01.04.2011 г., КЕВР е „актуализирала“ преференциалната цена на електрическата енергия произведена от водноелектрически централи с инсталирана мощност под 10 MW в размер на **112,48** лв./MWh. Разходно-образуваната цена е формирана при основен размер 75,84 лв./MWh, представляващ **80%** от средно продажна цена за 2010 г. на обществените снабдители и добавка от 36,64 лв./MWh в размер на 95% от утвърдената с Решение № Ц-018 от 31.03.2010 г. добавка.

Въз основа на горното, техническите и икономическите параметри при определянето на цената на електрическата енергия за групата централи съгласно Решение № Ц-14 от 03.04.2019 г., са тези, които първоначално са определени в Решение № Ц-015 от 31.03.2008 г. по т. 9 и са представени в следната таблица:

№	Показатели	Мярка	През първата година – 2008 г.	общо за периода на изкупуване
---	------------	-------	-------------------------------	-------------------------------

1	НЕТНА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ	MWh	2 500	37 514,70
2	ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ	хил.лв.	679,00	12 622,00
3	ОБЩО РАЗХОДИ	хил.лв.	123,82	1 857,32
4	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ	хил.лв.	155,81	1 657,01
5	НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ	хил.лв.	279,63	3 514,33
7	NPV НА КОЛИЧЕСТВАТА	7,53%	2 500	23 698,81
8	NPV НА ПРИХОДИТЕ		279,63	2 301,61
9	ЦЕНА	лв./MWh	97,12	97,12

Изчисляването на цената на електрическата енергия, произведена от водноелектрически централи в Решение № Ц-015 от 31.03.2008 г., е направено при следните изходни параметри: инвестиционни разходи от 1100 €/kW на инсталирана мощност; средногодишни експлоатационни разходи в размер на 15.10 лв./MWh електрическа енергия, като тези данни са на база осреднени отчетни данни от действащи ВЕЦ с инсталирана мощност до 10 MW или 38 хил. лв. годишно; заложили разходи за амортизации в размер на 4% годишна амортизационна норма, при среден живот на дълготрайните активи - 25 години, изчислени при прилагане на линеен метод; средно претеглена норма на капитала от 7,53%; произведена енергия годишно при 2 500 работни часа годишно - 2501 MWh.

Цената е формирана въз основа на тези конкретни ценообразуващи елементи, изчислени чрез изчислителен ценови модел - таблица във формат Excel, отразяваща начина на образуване на цената съгласно нормите на приложимото законодателство, съставена от свързани таблици с посочени изходни данни и конкретните стойности, с формули и връзки между тях, формирали ценообразуващите елементи, въз основа на които са изчислени преференциалните цени, включително заложеното за производство количество електрическа енергия. Поради това и предвид формулите и връзките между тях в модела, промяната на който и да е конкретен изходен параметър би довела до промяна на съответния ценообразуващ елемент, съответно до различна стойност на определената преференциална цена. В този смисъл само една конкретна стойност на всеки отделен изходен параметър, както и на ценообразуващ елемент, може да формира определената от КЕВР цена с Решение № Ц-14 от 03.04.2019 г. Например: Ако собствените нужди бъдат променени, в резултат ще се изменят заложените нетни количества електрическа енергия и съответно изчислената преференциална цена.

В тази връзка заложените стойности в ценовия модел по т. 9 от Решение № Ц-015 от 31.03.2008 г. през първата година (2008 г.) отразяват нетна електрическа енергия в размер на 2 500 MWh, след приспаднати собствени нужди. Общо за периода на изкупуване на електрическата енергия, произведена от водноелектрически централи с инсталирана мощност до 10 MW, количествата електрическа енергия са в общ размер на 37 514,70 MWh, като отразяват осреднен режим на работа на централата. Поради това, преференциалната цена в размер на 97,12 лв./MWh е формирана като резултат от дисконтираните необходими годишни приходи в размер на 2 301,61 хил. лв., разделени на дисконтираното нетно количество електрическа енергия за целия период на задължително изкупуване в размер на 23 698,81 MWh, изчислени при дисконтов фактор, равен на нормата на възвръщаемост от 7,53%. Видно от ценовия модел към горепосоченото решение средно годишната продължителност на работа на централата е 2 500 часа или годишна ангажираност – 28,55%, т.е. 2 500 часа от 8760 часа годишно. Поради това, средногодишното производство на електрическа енергия от 1 kW инсталирана мощност е 2 500 kWh. В тази връзка годишното производство за групата централи е изчислено при отчитане на средната инсталирана мощност и коефициента на ангажираност на централата, като размерът на пълните ефективни часове на работа на ВЕЦ е в пряка

зависимост от специфичните климатични особености в България. Преференциалната цена за водоелектрически централи с инсталирана мощност до 10 MW, работещи до 2 500 часа годишно, е формирана при такъв размер на необходимите годишни приходи, който покрива всички разходи, необходими за производството на заложените количества нетна електрическа енергия, които от своя страна представляват произведение на пълните ефективни часове на работа и мощността на съответната централа, с приспаднати собствените нужди.

В подкрепа на горното е и направеният от КЕВР анализ на ефективните часове за периода 2008 – 2015 г., представени в таблица на стр. 8 от Решение № Ц-14 от 03.04.2019 г. въз основа на отчетни данни за периода 2008 - 2011 г. от дружествата производители, предоставени във връзка с издадените от КЕВР сертификати за произход на електрическа енергия и данни за периода 2012 - 2015 г. от Агенцията за устойчиво енергийно развитие (АУЕР, <https://www.seea.government.bg/bg/registers/registergarancii#registar-garantzii-2012-g>). Този анализ показва, че средногодишната стойност на ефективните часове за периода 2008 – 2015 г. е 3 385 часа. Посочените часове представляват средни нетни ефективни часове на работа, отговарящи на количествата нетна електрическа енергия, за които са издадени сертификати и гаранции за произход на електрическа енергия, т.е. след приспадане на собствените нужди. Следователно посочените ефективни часове също са след приспадане на собствените нужди, което води до извод, че и заложените 2 500 часа по Решение № Ц-015 от 31.03.2008 г. също са с приспаднати собствени нужди.

Съгласно дефиницията по § 1, т. 29 от ДР на ЗЕВИ, КЕВР следва да установи НСП въз основа на средногодишното производство на електрическа енергия от 1 kW инсталирана мощност съгласно съответното решение за определяне на преференциални цени след приспадане на собствените нужди.

По отношение на първия елемент следва да се има предвид, че в отменения ЗВАЕИБ, приложим към приемане на Решение № Ц-14 от 03.04.2019 г., а и към настоящия момент в ЗЕВИ липсва законова дефиниция на понятието „средногодишно производство на електрическа енергия“. По отношение на понятията средногодишна производителност и средногодишна продължителност на работа е от значение, че изменението на разпоредбата на чл. 31, ал. 5, т. 1 от ЗЕВИ (обн. ДВ, бр. 109 от 2013 г., в сила от 01.01.2014 г.) е създадо задължение за обществения доставчик, съответно за крайните снабдители, да изкупуват произведената електрическа енергия от възобновяеми източници по преференциална цена, за количествата електрическа енергия до размера на определената средногодишна продължителност на работа, съгласно решението на КЕВР за определяне на цена на конкретната група производители, но законодателят не е въвел легална дефиниция на понятието „средногодишна продължителност на работа“. До влизането в сила на посочените изменения на ЗЕВИ, в диспозитива на решенията на Комисията за определяне на преференциални цени на електрическата енергия, произвеждана от ВИ, не е посочвана средногодишната продължителност на работа на инсталацията, за която се отнася съответната преференциална цена, като тя фигурира единствено като елемент при изчисляването на цената. При определянето на преференциалните цени на електрическата енергия, произведена от ВИ, се взема предвид производителността на инсталацията според вида на технологията и използваните ресурси, съответно наличния ресурс на първичния енергиен източник. С оглед изложеното, при определянето на преференциалните цени, в своите решения КЕВР е отчитала като елемент средногодишната продължителност на работа при номинално натоварване на инсталацията на съответните групи производители във връзка с останалите нормативно установени елементи на ценообразуването. Определянето на елемента средногодишна производителност е във връзка с техническите и икономическите параметри, които оказват влияние при формирането на преференциалните цени на електрическата енергия. В тази връзка, при изчисляването на всички преференциални цени на електрическата енергия, произведена от ВИ, регулаторната практика на Комисията през годините е била

да отчита наличния ресурс на първичния енергиен източник и съответно специфичното производство на електрическа енергия от 1 kW мощност на обекта, което обуславя определянето на средногодишната продължителност на работа в решенията за преференциални цени на електрическата енергия от ВИ въз основа на данни за пълните ефективни часове на работа на инсталацията, т.е. часовете на работа при съответната гарантирана мощност на инсталацията за отделните години на експлоатация. Количествата нетна енергия представляват произведение на средногодишната продължителност на работа и мощността на отделната централа. Изложените по-горе аргументи се съдържат в становище относно регулаторната практика при определяне на преференциалните цени на електрическата енергия, произведена от възобновяеми източници, прието от КЕВР с решение по Протокол № 82 от 11.05.2015 г., т. 9, видно от което в решенията на КЕВР за определяне на преференциални цени на електрическата енергия, произведена от ВИ, размерът на средногодишната продължителност на работа е определен като пълни ефективни часове (часове на работа при номинална мощност).

При анализа на влиянието на отделните фактори, с най-голяма тежест за равнището на цената са размерът на инвестиционните разходи и средната годишна производителност, зависеща от прогнозните пълни ефективни часове на работа на гореспоменатите технологии за производство на електрическа енергия. В тази връзка по отношение на елемента „средногодишна продължителност на работа“ на ВЕЦ, в т. I от мотивите на Решение № Ц-015 от 31.03.2008 г. е посочено, че при определяне на годишната производителност на работа на централите ДКЕВР е използвала данни за прогнозна средна годишна производителност на ВЕЦ с горни изравнители, които се очакват да бъдат въведени в експлоатация до 31 декември 2010 г.; средна годишна производителност на ВЕЦ с горен изравнител, въведени в експлоатация за най-малко седем годишен предшествващ период съгласно информация от Съюза на производителите на екологична енергия – Юг (стр. 4, т. I. от Решение № Ц-015 от 31.03.2008 г.).

По отношение на другия елемент от дефиницията за НСП следва да се има предвид, че според § 1, т. 6 от ДР на ЗЕВИ, енергия за собствени нужди е количеството енергия, потребявана при работата на съоръженията и инсталациите, чрез които се осъществява производството на енергия от ВИ. Енергията за собствени нужди, която се потребява при работата на съоръженията и е необходима за тяхната работа, не следва да се закупува от крайните снабдители и обществения доставчик, а същата се произвежда при работен режим на тези съоръжения и инсталации, т.е. производителите използват за захранване на съоръженията и инсталациите на централите си произведената от тях електрическа енергия. Енергията за собствени нужди за съответната група централи представлява количествата енергия за покриване на технологичните нужди за централите и е заложена като % (процент) от брутното производство на електрическа енергия от различните видове централи - фотоволтаични, вятърни, водноелектрически и от биомаса. Процентът собствени нужди е приложим спрямо съответната група производители и се определя въз основа на данните, които КЕВР събира служебно във връзка с изчисляване на инвестиционните и експлоатационни разходи на централите съобразно вида на технологията и нейните специфични технически показатели, при определяне на преференциалните цени през годините. Следователно, при отчитане на размера на собствените нужди Комисията е взела предвид не само данни за средногодишната продължителност на работа от официални източници, при използване на средни стойности за страната, а и съответните технически стандарти.

При определянето на преференциални цени за съответната група електрически централи, единият от компонентите - средногодишното производство на електрическа енергия от 1 kW инсталирана мощност, се съдържа в съответните решения на КЕВР, а другият компонент – енергията за собствени нужди, представлява част от това производство, поради което по същността си се съдържа в него. В този смисъл данните за технически и икономически параметри се извличат от ценовите решения и съответните

ценообразуващи елементи на определената преференциална цена за изкупуване на електрическа енергия от ВИ, по групи производители. В допълнение следва да се има предвид, че действащите към момента на приемане на Решение № Ц-015 от 31.03.2008 г. разпоредби на ЗВАЕИБ, отм. във връзка с НРЦЕЕ, отм., не са регламентирали изискване за отделно, самостоятелно посочване в ценовото решение на количеството електрическа енергия за собствени нужди, извън нормативно регламентирани ценообразуващи елементи, какъвто е и производителността на инсталацията според вида технология и използваните ресурси и следователно непосочването самостоятелно и отделно на количеството енергия за собствени нужди не е представлявало нарушение на нормативната уредба към момента на приемане на Решение № Ц-015 от 31.03.2008 г. Въпреки, че количеството за собствени нужди не е изрично самостоятелно посочвано, то е вземано предвид при определяне на преференциалната цена. Предвид изложеното, в ценовия модел за изчисляване на преференциалната цена по т. 9 от Решение № Ц-015 от 31.03.2008 г. са посочени собствени нужди в размер на 0 %.

Следва също да се има предвид, че в действащото законодателство към приемане на Решение № Ц-015 от 31.03.2008 г., а и към момента липсва изискване, определена методика или начин за определяне на стойността на собствените нужди, залегнали в решения на КЕВР за определяне на преференциални цени на електрическата енергия от ВИ. В този смисъл въпросът е от преценката и в рамките на оперативната самостоятелност на Комисията при отчитане вида на възобновяемия източник, вида технология, производителността на инсталацията според вида технология и използваните ресурси и други според ЗВАЕИБ, отм. и НРЦЕЕ, отм.

В изпълнение на законите си правомощия КЕВР определя преференциални цени на електрическата енергия, произведена от ВИ по групи производители съобразно съответните нормативноустановени критерии, но не определя индивидуално приложима цена за конкретен производител. В тази връзка размерът на собствените нужди като част от средногодишното производство на електрическа енергия, не отчита индивидуалните собствени нужди на отделни производители на електрическа енергия от ВИ, които попадат в съответната група и спрямо които се прилага определената за тази група преференциална цена. Следователно КЕВР няма право да извършва индивидуален анализ, респективно да определя индивидуален размер на собствени нужди за отделен производител и неговия индивидуален производствен процес. По този начин се гарантира и равнопоставеност между производителите от съответна група по съответното ценово решение на КЕВР за определяне на преференциални цени.

Въз основа на горното и при прилагане на начина за установяване на НСП по § 1, т. 29 от ДР на ЗЕВИ, НСП на водноелектрически централи с инсталирана мощност под 10 MW, които са въведени в експлоатация до влизане в сила на ЗВАЕИБ, отм., съгласно Решение № Ц-14 от 03.04.2019 г. на КЕВР - 112,48 лв./MWh, във връзка с Решение № Ц-015 от 31.03.2008 г. на ДКЕВР при цена в размер на 97,12 лв./MWh, се изчислява, както следва:

- **1,00 MW** - номинална мощност на водноелектрическа централа с инсталирана мощност под 10 MW, работеща до 2 500 часа;
- **2 500 часа** - продължителност от време на номинална работа на инсталацията;
- **28,55% = 2 500 часа/8 760 часа** - коефициент на ангажираност;
- **2 500 MWh = 1 MW*8 760*28,55%** – брутно произведена електрическа енергия за година – Ебр, след приспаднати собствени нужди;
- **0,00%** - електрическа енергия за собствени нужди за година;
- **0,00 MWh = 2 500 MWh*0,00%** - електрическа енергия за собствени нужди за година;
- **2 500 MWh = 2 500 MWh - 0,00 MWh** - нетна електрическа енергия за година;
- **2 500 kWh = 2 500 MWh/1,00 MW**- нетно специфично производство.

В тази връзка и след преглед на ценообразуващите елементи, въз основа на които е определена преференциалната цена за водноелектрически централи с инсталирана мощност под 10 MW, които са въведени в експлоатация до влизане в сила на ЗВАЕИБ, отг. по Решение № Ц-14 от 03.04.2019 г. на КЕВР в размер на 112,48 лв./MWh, без ДДС, във връзка с т. 9 от Решение № Ц-015 от 31.03.2008 г. на ДКЕВР, КЕВР установи нетно специфично производство на електрическа енергия в размер на 2 500 kWh, при средногодишна производителност на работа на централата 2 500 kWh/kW, с приспаднати собствени нужди.

В допълнение към гореизложеното, установеното нетно количество електрическа енергия в размер на 2 500 MWh е взето предвид при определяне на преференциалната цена, отнасяща се за групата водноелектрически централи с инсталирана мощност под 10 MW, съгласно първоначално определената преференциална цена с Решение № Ц-015 от 31.03.2008 г. по т. 9, във връзка с Решение № Ц-14 от 03.04.2019 г., която покрива разходите за изграждането и оперирането на централите с тази технология и осигурява заложената в решението възвръщаемост. Това се потвърждава и от обстоятелството, че Решение № Ц-015 от 31.03.2008 г. по т. 9 не е оспорвано от производителите на електрическа енергия от ВИ, за които то се прилага. Отделно от изложеното, по-висока стойност на НСП над заложената в решението за определяне на преференциална цена - Решение № Ц-14 от 03.04.2019 г., при определената с това решение преференциална цена, би довело до реализиране на по-висока възвръщаемост от тази, утвърдена с ценовото решение разумна норма на възвращаемост и съответно до получаване на прекомерна помощ, която би била несъвместима с вътрешния пазар.

Изказвания по т.1.:

Докладва Е. Маринова. Представеният доклад касае установяването на нетно специфично производство на електрическа енергия, въз основа на което е определена преференциалната цена в Решение № Ц-14 от 2019 г. В тази връзка следва да се имат предвид обстоятелства и факти от значение за това производство, че с Решение № СП-1 от 31.07.2015 г. Комисията е установила НСП на електрическа енергия, въз основа на което са определени преференциалните цени в съответните решения на КЕВР, приети до влизане в сила на ЗИД на ЗЕ. Това решение в частта му по т. 9.1 е обжалвано от „Райтър“ ЕООД, във връзка с което е образувано административно дело. Частта, с която „Райтър“ ЕООД е обжалвало Решение № СП-1 от 2015 г., е тази, която касае установяването на нетното специфично производство, въз основа на което са определени преференциалните цени в Решение № Ц-5 от 2015 г. Това са преференциалните цени, относими за електрическата енергия, произведена от съществуващи водноелектрически централи с инсталирана мощност до 9 MW, по смисъла на § 3, ал. 1, т. 1 от Преходните и заключителни разпоредби на Закона за възобновяемите и алтернативните енергийни източници и биогорива, отг.

Образуваното дело пред АССГ приключва с отменително решение на тази точка от Решение № СП-1 от 2015 г. АССГ е установил, че по делото липсват фактически данни и доказателства относно размера на НСП на електрическа енергия, въз основа на който са определени преференциалните цени по Решение № Ц-5 от 2015 г., както и липсват фактически данни и доказателства относно обстоятелството дали в Решение № СП-1 от 2015 г. този размер на НСП е установен по начина, посочен в § 1, т. 29 от ДР на ЗЕВИ. На следващо място АССГ излага, че в разглеждания по делото случай размерът и начинът, по който са изчислени собствените нужди на водноелектрическите централи, не могат да се извлекат и от другите документи по преписката. Така АССГ е приел, че Решение № СП-1 от 2015 г. в оспорената му част е немотивирано и го отменя.

Решението на АССГ е потвърдено от ВАС. Поради тези причини съгласно относимата норма на АПК чл. 173, ал. 1, след като съдът обяви нищожността или отмени

административния акт, той решава делото по същество, когато въпросът не е предоставен на преценката на административния орган. Извън тези случаи, какъвто е случаят в настоящото производство, съдът връща на административния орган преписката за ново произнасяне при спазване на задължителните указания, изложени в мотивите на отменителните решения.

Поради тези причини, предвид отменителното съдебно решение, с което АССГ не е решил въпроса по същество, както и разпоредбите на АПК, КЕВР следва да се произнесе с ново решение за установяване на стойността на НСП, вместо отменената стойност по т. 9.1 от Решение № СП-1 от 2015 г., при съобразяване на мотивите, които се съдържат в задължителните указания на съда. При тази преценка следва да бъде съобразено и обстоятелството, че Решение № Ц-5 от 2015 г., към което реферира отменената т. 9.1 от Решение № СП-1 от 2015 г., е обжалвано от производители на електрическа енергия от водноелектрически централи с инсталирана мощност до 9 MW и впоследствие е отменено. В изпълнение на съответните указания на съда, както и на нормите на АПК, Комисията вместо това решение е постановила Решение № Ц-14 от 2019 г., с което е определила, считано от 01.04.2011 г., преференциална цена за водноелектрически централи с инсталирана мощност под 10 MW, които са въведени в експлоатация до влизане в сила на Закона за възобновяемите и алтернативните енергийни източници и биогорива, отг. Тоест в процеса на установяване на нетното специфично производство следва да бъдат отчетени изначално определените ценообразуващи елементи и параметри в това решение за определяне на преференциална цена - Решение № Ц-14 от 2019 г.

Изложени са съответните относими към производството норми от ЗЕВИ, от НРЦЕЕ, както и подробно са описани и изложени аргументи във връзка с параметрите, въз основа на които следва да бъде установено НСП.

Предвид гореизложеното и на основание § 17 от Преходните и заключителни разпоредби на Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 56 от 2015 г.), във връзка с чл. 31, ал. 5, т. 1 от ЗЕВИ и § 1, т. 29 от ДР на ЗЕВИ, и чл. 173, ал. 2 от АПК, във връзка с Решение № 4973 от 24.07.2017 г. на АССГ по адм. дело № 8117 от 2015 г., оставено в сила с Решение № 15158 от 06.12.2018 г. на ВАС по адм. дело № 12490 от 2017 г., работната група предлага Комисията да обсъди и вземе решения във връзка с приемане на доклада и решение за установяване на нетното специфично производство на електрическа енергия, въз основа на което е определена преференциалната цена в Решение № Ц-14 от 03.04.2019 г. на КЕВР, относимо за водноелектрически централи с инсталирана мощност под 10 MW, които са въведени в експлоатация до влизане в сила на Закона за възобновяемите и алтернативните енергийни източници и биогорива, отг., във връзка с т. 9 от Решение № Ц-15 от 31.03.2008 г. на ДКЕВР.

Е. Хаританова попита защо през цялото време Е. Маринова е цитирала 9 MW.

Е. Маринова отговаря без микрофон.

П. Младеновски каза, че има допълнение към така предложения проект на решение. В последното изречение, преди диспозитива на изпратения на членовете на Комисията проект на решение, след анализ работната група предлага същото да отпадне, тъй като то е толкова объркано, че по-скоро създава объркване и би заблудило страните при едно бъдещо производство. П. Младеновски предлага това изречение от проекта на решение, последното преди диспозитива, да отпадне.

И. Н. Иванов попита да завърши до *Административнопроцесуалния кодекс*. Това за решението или за доклада се отнася?

П. Младеновски отговори, че те са едни и същи. Изречението, което започва с *От друга страна*. Преди диспозитива, последното изречение от мотивите, което започва: *От друга страна, ако се измени размерът на собствените нужди...*

И. Н. Иванов каза, че е останал с впечатление, че се касае за текста, който е в болд, който е финален на доклада, преди диспозитива на решението. В доклада не може да се прави промяна, той ще остане така. Важното е, че в решението предложението е за

отпадане на това изречение.

И. Н. Иванов отбеляза, че е уточнено, че се касае за 10 MW, под 10 MW. Уточнено е, че работната група мотивирано иска отпадането на изречение, което ще прочете при гласуването.

И. Н. Иванов установи, че няма други изказвания и подложи на гласуване проекта на решение, прочетен от Е. Маринова, в две точки. Първо, приемане на доклада на работната група. Второ, приемане на проекта на решение, в който на последната стр. 11 отпада изречението: *От друга страна, ако се измени размерът на собствените нужди и съответно размерът на НСП, при неизбежното запазване стойностите на останалите ценообразуващи елементи на преференциалната цена, в т.ч. инвестиционни и експлоатационни разходи, поради стабилния характер на Решение №Ц-015 от 31.03.2008 г., по т. 9, няма да има промяна на признатата от КЕВР възвръщаемост и приходи за тази група производители на електрическа енергия от възобновяеми източници.* С отпадането на това изречение председателят подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание § 17 от Преходните и заключителни разпоредби на Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 56 от 2015 г.), във връзка с чл. 31, ал. 5, т. 1 от Закона за енергията от възобновяеми източници и § 1, т. 29 от Допълнителните разпоредби на Закона за енергията от възобновяеми източници, и чл. 173, ал. 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с Решение № 4973 от 24.07.2017 г. на Административен съд София-град по адм. дело № 8117 по описа за 2015 г., оставено в сила с Решение № 15158 от 06.12.2018 г. на Върховния административен съд по адм. дело № 12490 по описа за 2017 г.

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Установява, считано от 31.07.2015 г., нетно специфично производство на електрическа енергия в размер на 2 500 kWh, въз основа на което е определена преференциална цена за водноелектрически централи с инсталирана мощност под 10 MW, които са въведени в експлоатация до влизане в сила на Закона за възобновяемите и алтернативните енергийни източници и биогоривата, отм., в Решение № Ц-14 от 03.04.2019 г. на КЕВР, във връзка с т. 9 от Решение № Ц-015 от 31.03.2008 г. на ДКЕВР.

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

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

По т.2. Комисията разгледа доклад заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-21 от 30.05.2019 г., подадено от „Хидро Пауър Ютилитис“ ЕООД, за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-21 от 30.05.2019 г., подадено от „Хидро Пауър Ютилитис“ ЕООД, за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10, ал. 2 и ал. 5 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-21 от 18.06.2019 г. заявителят е представил допълнителна информация. За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със заповед № 3-Е-107 от 06.06.2019 г. на председателя на КЕВР.

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

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

I. Правни аспекти

Видно от служебно извършена справка на интернет страницата на Търговския регистър към Агенцията по вписванията, правно-организационната форма на „Хидро Пауър Ютилитис“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност, с ЕИК № 205243702, със седалище и адрес на управление гр. София 1309, район „Илинден“, ул. „Кукуш“ № 1.

„Хидро Пауър Ютилитис“ ЕООД има следния предмет на дейност: търговия с електроенергия, организиране на пазара с електрическа енергия, инвестиционна дейност в енергийни обекти за производство и търговия с енергия, произведена от всякакъв вид енергийни източници; покупка на стоки или други вещи с цел препродажбата им в първоначален, обработен или преработен вид; покупка на недвижими имоти с цел препродажбата им; строителство, реконструкция на недвижими имоти; 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 съответния лиценз, както и всяка друга дейност незабранена със закон.

Дружеството се управлява и представлява от управителя Камелия Георгиева Таскова.

Едноличен собственик на капитала на „Хидро Пауър Ютилитис“ ЕООД е Камелия Георгиева Таскова.

Размерът на капитала на дружеството е 1 000 лв. и е изцяло внесен.

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

Въз основа на представените на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от управителя на „Хидро Пауър Ютилитис“ ЕООД се установява, че същата не е лишена от правото да упражнява търговска дейност и не е осъждана с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Въз основа на служебно извършена справка се установява също, че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност, не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ и не му е отказвано издаването на лицензия за същата дейност. Следователно издаването на лицензия за дейността

„търговия с електрическа енергия“ на „Хидро Пауър Ютилитис“ ЕООД няма да е в противоречие с чл. 40, ал. 4, т. 1, 2 и 3 от ЗЕ.

Вещни права

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

II. Срок на исканата лицензия

Срокът на лицензията, за която кандидатства заявителят, е 10 (десет) години.

III. Технически аспекти

1. Относно наличието на технически и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“:

За осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, „Хидро Пауър Ютилитис“ ЕООД ще използва офис, находящ се в гр. София, ул. „Кукуш“ № 1. Заявителят декларира, че помещенията разполагат с офис мебели, оборудване, ИТ мрежа и софтуер, необходими за осъществяване на дейността. ИТ и комуникационната инфраструктура са изцяло собственост на дружеството и се управляват от служителите му.

Дружеството е представило фактура за поръчка на офис оборудване със следната техника:

1. Работни станции, чрез които ще се обработва и изпраща информацията за участие в пазара – 2 бр., в т.ч.:

- Лаптоп – Lenovo IdeaPad 320 15.6" FullHD Antiglare N4200 up to 2.5GHz, 80XR01C1BM, Radeon 530 2GB, 8GB DDR3, 250GB SSD, WiFi, BT, HD,Platinum Grey;

- Лаптоп – Lenovo IdeaPad 320 15.6" FullHD Antiglare N4200 up to 2.5GHz, 80XR01C1BM, Radeon 530 2GB, 8GB DDR3, 250GB SSD, WiFi, BT, HD,Platinum Grey;

- Принтер – Xerox WorkCentre 3025N (with ADF) 3025V NI;

- DeepCool охладител за лаптоп Notebook Cooler N180 FS 17 – Black;

- DeepCool охладител за лаптоп Notebook Cooler N180 FS 17 – Black;

- Мишка и клавиатура – Logitech Wireless Combo MK270 920-004508;

- Мишка и клавиатура – Logitech Wireless Combo MK270 920-004508.

2. Сървър и локална компютърна мрежа:

- Server Supermicro X11SSZ-QF,Intel, Core i5-7400, Quad Core, 3.00 GHz, 6MB cache, socket 1151,8GB 1Rx16 DDR4 2400 Samsung PM863a 240GB SATA 6Gb/s VNAND 2.5" 7.0mm 24nm w/SED, 2 бр.;

- Операционна система – Linux Mint;

- Антивирусна защита – ClamAV;

- Точка за достъп Ubiquiti UAP-AC-LR, 2.4/5GHz, 450/867Mbit, 22dBm, 3x3 MIMO, Indoor;

- Рутер MikroTik CRS326 - SwOS/RouterOS powered 24 port Gigabit Ethernet switch with two SFP+ ports.

3. Средства за комуникации:

- Стационарен телефон;

- GSM връзка – 2 бр. мобилни телефонни апарати и SIM карти.

4. Интернет доставчик и доставчици на телекомуникационни услуги – „Българска телекомуникационна компания“ АД и „Комсиг“ ЕАД.

5. Работна станция:

- Операционна система – Linux Mint;
- Версия на текстообработваща програма – LibreOffice;
- Версия на софтуер за електронна таблица – LibreOffice;
- Версия на клиента за електронна поща – Tunderbird.

6. Сървър за електронна поща:

• Сървър за електронна поща – с операционна система CentOS 7 – хоства се в Superhosting.bg;

- Осигурена криптирана защита.

Дружеството е предоставило договори за телекомуникационни услуги и рамково споразумение с приложения за доставката на лицензиран софтуер.

Съгласно чл. 11, ал. 6, т. 2 от НЛДЕ и Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ), средствата за обмен на информация за целите на работа на пазара, осигурявани от търговските участници, се одобряват от независимия преносен оператор „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД). С писмо с изх. № ЦУ-ЕСО-3068#1 от 08.04.2019 г. ЕСО ЕАД декларира, че „Хидро Пауър Ютилитис“ ЕООД е изпълнило изискванията за комуникационно и компютърно оборудване за електронен обмен на данни. Декларираните от дружеството технически средства (информационна мрежа, програмно осигуряване и комуникационна инфраструктура), необходими за сключване на сделки с електрическа енергия по свободно договорени цени (съгласно чл. 100, ал. 1 от ЗЕ), отговарят на условията, определени в ПТЕЕ.

Въз основа на гореизложеното и представените доказателства може да се приеме, че „Хидро Пауър Ютилитис“ ЕООД притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

2. Относно наличието на човешки ресурси и опит за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“:

Предоставени са данни за управленската и организационна структура на „Хидро Пауър Ютилитис“ ЕООД. По отношение на служителите са приложени справка за нает персонал, трудови договори и копия от дипломи и автобиографии.

Съгласно представената организационна структура на дружеството, обособените отдели имат следните функции:

Отдел „Финанси и счетоводство“ – организиране и осъществяване на предварителен, текущ и последващ вътрешен финансов контрол по спазването на финансовата и платежната дисциплина, оформяне на първични и официални счетоводни документи, извършване на инвентаризации и отразяване на резултатите от тях, организиране и осъществяване на счетоводната отчетност на счетоводните операции и осигуряване на своевременно отразяване в счетоводството на всички стопански операции.

Отдел „Търговска администрация“ – администриране на дейностите, свързани с търговията с електрическа енергия и балансиращата група – администриране на търговската дейност, администриране на продажбите на електрическа енергия, управление на договори, свързани с търговия с електрическа енергия, анализ и проследяване на държавна регулация и лицензионен режим относно търговия с ел. енергия, докладване на търговски сделки съгласно РЕМИТ, управление на взаимоотношение с институции, енергийна ефективност и постигане на индикативни

цели, поддържането и надграждането на фирмените стандарти и процеси за търговия с ел. енергия и др.

„Системен администратор“ – поддържане компютърните и информационните системи, извършване на ремонтни работи на компютърната техника и мрежата, контрол на състоянието на компютърната техника и мрежата и др.

Отдел „Търговия с електрическа енергия“ – извършва търговия с електрическа енергия на свободния пазар, предлага стратегия за търговия и извършва фундаментален и технически анализ на пазарите, комуникира ежедневно с производители, търговци, системни и пазарни оператори, привлича нови клиенти, участва в процеса по разширяване на нови пазари, изготвя предложения за крайни клиенти, извършва фундаментален и технически анализ на пазарите и предлага стратегия за търговия, изготвя оферти на пазара на електрическа енергия, преносен капацитет, пазар на двустранни договори, подпомага участието на дружеството в тръжни процедури, извършва мониторинг и анализ на пазара на едро на електрическа енергия в България и региона.

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

За постигане на своите цели дружеството ще разчита на квалифицирани специалисти в съответните области. Дейността „търговия с електрическа енергия“ с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ ще се извършва от 6 служители, както следва: управител, главен счетоводител, експерт „Търговия с ел. енергия“, експерт „Търговска администрация“, експерт „Прогнозиране и балансиране“ и системен администратор.

За правни и други консултантски услуги ще бъдат използвани външни компании.

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

IV. Икономически аспекти

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

„Хидро Пауър Ютилитис“ ЕООД е представило бизнес план за периода 2019 г. – 2023 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“, с прогнозни годишни финансови отчети съгласно изискванията на чл. 13 от НЛДЕ.

В бизнес плана са заложили увеличаващи се количествата електрическа енергия за покупко-продажба, като техните обеми са от 38 000 MWh през 2019 г. до 42 590 MWh през 2023 г.

Прогнозните цени, по които дружеството ще купува и продава електрическа

енергия през периода на бизнес плана, са:

Показател	Мярка	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
Средна покупна цена	лева/MWh	88	91	93	93	95
Средна продажна цена	лева/MWh	91	93	96	96	98
Количество търгувана ел. енергия общо	MWh	38 000	39 000	41 097	41 837	42 590

Дружеството очаква да увеличава търгуваните обеми електрическа енергия, както и ръст на продажната цена. За разглеждания период, дружеството прогнозира увеличение на печалбата от 62 хил. лв. за 2019 г. на 73 хил. лв. за 2023 г.

Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2019 г. – 2023 г. е представена по-долу:

Показатели в хил. лева	Прогноза				
	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
Приходи	3 470	3 748	3 972	4 054	4 176
<i>в т.ч. от продажба на електроенергия</i>	3 470	3 748	3 972	4 054	4 176
Разходи	872	1 522	2 842	3 534	4 044
<i>в т.ч. за покупка на електроенергия</i>	3 366	3 635	3 853	3 930	4 048
Счетоводна печалба	69	75	79	80	81
Финансов резултат	62	67	71	72	73

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

Дружеството е представило Удостоверение с изх. № 721 от 17.06.2019 г. от „Юробанк България“ АД, според което „Хидро Пауър Ютилитис“ ЕООД е клиент на банката с открита разплащателна сметка на основание чл. 19, ал. 2 от Правилата, наличността, по която към 17.06.2019 г. е 150 000 лева. В удостоверението е посочено, че банката ще предоставя при поискване от КЕВР, информация относно оборотите и салдата по разплащателната сметка, съгласно чл. 19, ал. 4 от Правилата.

Видно от горното, сумата по специалната сметка е в размер, съответстващ на изискванията на чл. 19, ал. 2 и ал. 3 от Правилата, според прогнозната стойност на оборота от търговия с електрическа енергия на територията на Република България за първата година от лицензионната дейност съгласно представения в Комисията бизнес план.

Въз основа на всичко гореизложено може да се направи извод, че ако спази заложените в бизнес плана параметри и представените в пазарния анализ данни, „Хидро Пауър Ютилитис“ ЕООД ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, включваща права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

V. Правила за работа с потребители на енергийни услуги

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

VI. Договори за участие в стандартна и комбинирана балансиращи групи

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

Изказвания по т.2.:

Докладва П. Младеновски. Работната група е извършила детайлно проучване на подаденото заявление от правна, техническа и икономическа страна. Въз основа на представените от дружеството данни и доказателства работната група е стигнала до извода, че „Хидро Пауър Ютилитис“ ЕООД притежават технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността, за която кандидатства за лицензия. Направен е изводът, че от представените от дружеството доказателства може да се приеме, че „Хидро Пауър Ютилитис“ ЕООД разполага с човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, както и ако спази заложените в бизнес плана параметри и представените в пазарния анализ данни, дружеството ще притежава финансови възможности за извършване на дейността, за която кандидатства за лицензия.

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

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

И. Н. Иванов установи, че няма изказвания и насрочи провеждане на откритото заседание за разглеждане на подаденото заявление на 04.07.2019 г. от 10:20 ч.

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

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

Р Е Ш И:

1. Приема доклада относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-21 от 30.05.2019 г., подадено от „Хидро Пауър Ютилитис“ ЕООД, за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“;

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ за разглеждане на доклада по т.1 на 04.07.2019 г. от 10:20 ч.;

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

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

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

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

По т.3. Комисията разгледа доклад заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-22 от 04.06.2019 г. на „Езпада“ д.о.о. за прекратяване на лицензия № Л-505-15 от 24.08.2018 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. №Е-ЗЛР-ПР-22 от 04.06.2019 г. на „Езпада“ д.о.о. за прекратяване на лицензия № Л-505-15 от 24.08.2018 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, на основание чл. 55, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) във връзка с чл. 70, ал. 2, предл. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със заповед № 3-Е-106 от 06.06.2019 г. на председателя на КЕВР.

При извършеното проучване на обстоятелствата по образуваната преписка, се установи следното:

„Езпада“ д.о.о. е титуляр на лицензия № Л-505-15 от 24.04.2018 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 (десет) години.

Видно от представеното извлечение от съдебния регистър на Република Хърватия, правно-организационната форма на „Езпада“ д.о.о е дружество с ограничена отговорност, с персонален идентификационен номер 59169392843, със седалище и адрес на управление: Хърватия, гр. Загреб, ул. „Град Вуковар“ № 284.

Заявителят е обосновал искането си за прекратяване на лицензията с обстоятелството, че от получаването на лицензията до настоящия момент, дружеството не е започвало да упражнява лицензионната дейност. Дружеството не възнамерява занапред да упражнява лицензионната дейност, поради което желае да прекрати действието на издадената лицензия.

Във връзка с подаденото заявление и на основание чл. 74, ал. 1 от НЛДЕ Комисията служебно следва да провери дали прекратяването на лицензионната дейност може да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването на клиентите с електрическа енергия или може да възникне опасност за националната сигурност и обществения ред.

От направената служебна справка в регистъра на търговските участници на пазара на електрическа енергия, който независимият преносен оператор „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) поддържа на интернет страницата си на основание Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ) (<http://www.eso.bg/?did=26#%D0%A1%D0%BF%D0%B8%D1%81%D1%8A%D1%86%D0%B8%20%D0%B8%20%D1%80%D0%B5%D0%B3%D0%B8%D1%81%D1%82%D1%80%D0%B8>), е видно, че „Езпада“ д.о.о. не е вписано като търговски участник.

По отношение прекратяването на издадена лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ следва също така да се отчете обстоятелството, че дейността на търговците на електрическа енергия не е монополна, а се осъществява в условията на свободна конкуренция, т.е. прекратяването на лицензионната дейност не би застрашило

сигурността на снабдяването и не би довело до възникване на опасност за националната сигурност и обществения ред. Този извод се подкрепя и от факта, че 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 крайни клиенти, снабдяването с електрическа енергия се осъществява от доставчик от последна инстанция (чл. 95а, ал. 1 от ЗЕ и чл. 104, ал. 1 от ПТЕЕ).

Гореизложеното обосновава извода, че не са налице обстоятелства, вследствие на които прекратяването на лицензионната дейност би могло да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването на клиентите с електрическа енергия или до възникване на опасност за националната сигурност и обществения ред. В тази връзка и на основание чл. 55, ал. 1, т. 1 от ЗЕ и чл. 70, ал. 2, предл. 2 и чл. 71, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ не са налице пречки лицензия № Л-505-15 от 24.08.2018 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ да бъде прекратена.

Изказвания по т.3.:

Докладва П. Младеновски. Работната група е извършила проверка и е установила, че „Езпада“ д.о.о е титуляр на лицензия от 24.04.2018 г. От момента на получаване на лицензията си до настоящия момент дружеството не е започнало да упражнява лицензионна дейност. Декларира, че и занапред не възнамерява да упражнява лицензионна дейност, поради което желае да прекрати действието на издадената лицензия. От направената служебна справка в регистъра на търговските участници на пазара на електрическа енергия, който „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД поддържа, е видно, че „Езпада“ д.о.о. не е вписано като търговски участник.

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

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

И. Н. Иванов насрочи провеждане на откритото заседание за разглеждане на подаденото заявление на 04.07.2019 г. от 10:20 ч.

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

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

Р Е Ш И:

1. Приема доклада относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПП-22 от 04.06.2019 г. на „Езпада“ д.о.о. за прекратяване на лицензия № Л-505-15 от 24.08.2018 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“;
2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ за разглеждане на доклада по т.1 на 04.07.2019 г. от 10:20 ч.;

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

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

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

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

По т.4. Комисията, като разгледа преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 4 от протокол № 86 от 28.05.2019 г., доклад с вх. № О-Дк-290 от 21.05.2019 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за дължимите суми от „ЕЛПАУЪР“ ООД, установи следното:

С решение по т. 4 от протокол № 86 от 28.05.2019 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЕЛПАУЪР“ ООД с размер на главницата от 1 000,00 лева и лихва за просрочие в размер на 8,33 лева. Върху неплатената главница в размер на 1 000,00 лева, считано от 01.05.2019 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

„ЕЛПАУЪР“ ООД е титуляр на Лицензия № Л-314-15 от 07.12.2009 г. за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 (десет) години. С Решение № И1-Л-314 от 16.12.2016 г. издадената лицензия е изменена/допълнена с включване в същата на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

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

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

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

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

Годишната такса за 2019 г. на „ЕЛПАУЪР“ ООД е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от 2 000 лева.

След представена информация с доклад вх. № О-Дк-213 от 08.04.2019 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща

администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, въз основа на която е изготвен доклад с вх. № О-Дк-290 от 21.05.2019 г. и е взето решение по т. 4 от протокол № 86 от 28.05.2019 г. на КЕВР за откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЕЛПАУЪР“ ООД.

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

Начислена е първа вноската от годишна такса за 2019 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2019 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 8,33 лева, за периода от 01.04.2019 г. до 30.04.2019 г. Върху неплатената главница в размер на 1 000,00 лева, считано от 01.05.2019 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) „ЕЛПАУЪР“ ООД е уведомен за откриване на процедурата с писмо изх. № Е-13-124-2 от 29.05.2019 г. и известие за доставяне № R PS 1040 080F11 В, удостоверяващо получаване на 30.05.2019 г., като му е определен 7-дневен срок за обяснения и възражения по начислените суми. В указания срок няма постъпило възражение, а задълженията на „ЕЛПАУЪР“ ООД към КЕВР за издадената му, изменена и допълнена Лицензия № Л-314-15 от 07.12.2009 г. за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включване в същата на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ **не са заплатени.**

Изказвания по т.4.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Издава по отношение „ЕЛПАУЪР“ ООД, ЕИК 200824696, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1324, район Люлин, ж.к. Люлин, бл. 812, вх. Д, ап. 99,

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

1. Начислена и неплатена главница в размер на 1 000,00 (хиляда) лева, представляваща първа вноската от годишна такса за 2019 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2019 г.

2. Начислена и неплатена лихва за просрочие в размер на 8,33 лева (осем лева и тридесет и три стотинки), за периода от 01.04.2019 г. до 30.04.2019 г. върху неплатена първа вноската от годишна такса за 2019 г. в размер на 1 000,00 лева.

3. Върху неплатената главница в размер на 1 000,00 лева, считано от 01.05.2019 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

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

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

БНБ, IBAN: BG78 BNBG 9661 3000 1420 01, BIC код: BNBG BGSD

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

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

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

По т.5. Комисията, като разгледа преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 14 от протокол № 95 от 05.06.2019 г., доклад с вх. № О-Дк-311 от 29.05.2019 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за дължимите суми от „ЕЛПРО БЪЛГАРИЯ“ ЕООД, установи следното:

С решение по т. 14 от протокол № 95 от 05.06.2019 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЕЛПРО БЪЛГАРИЯ“ ЕООД с размер на главницата от 11 292,00 лева, върху която сума, считано от 24.05.2019 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

„ЕЛПРО БЪЛГАРИЯ“ ЕООД е титуляр на Лицензия № Л-456-15 от 15.12.2015 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени в същата права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и на „координатор на комбинирана балансираща група“. С Решение № И1-Л-356 от 30.05.2017 г. издадената лицензия е изменена/допълнена с включване в същата на права и задължения на "координатор на стандартна балансираща група". С Решение № И2-Л-356 от 20.11.2018 г. издадената лицензия е изменена/допълнена с включване в същата на права и задължения на „координатор на комбинирана балансираща група“.

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

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

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

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

За „ЕЛПРО БЪЛГАРИЯ“ ЕООД годишната такса за 2019 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година, които са в размер на 77 818 185,79 лева. Дължимата годишна лицензионна такса за 2019 г. е в размер на общо 44 800,00 лева и е получена като към постоянната компонента от 2 000,00 лева е прибавена сумата от 42 800,00 лева /0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност/.

С Решение № Пр-Л-456 от 03.04.2019 г. на КЕВР издадената на „ЕЛПРО БЪЛГАРИЯ“ ЕООД Лицензия № Л-456-15 от 15.12.2015 г. е прекратена.

Съгласно чл. 3, ал. 8 от Тарифата при прекратяване на лицензията преди изтичане на календарната година, дължимата годишна такса се изчислява като част от годишната сума, пропорционална на изтеклите дни от началото на календарната година до датата на решението на комисията, с което се отнема или прекратява лицензията. В тази връзка дължимата лицензионна такса за 2019 г. от „ЕЛПРО БЪЛГАРИЯ“ ЕООД е преизчислена като част от годишната сума, пропорционална на изтеклите дни от началото на календарната година до датата на решението на комисията, с което се прекратява лицензията, и представлява сума в размер на 11 292,00 лева.

Решение № Пр-Л-456 от 03.04.2019 г. е връчено на „ЕЛПРО БЪЛГАРИЯ“ ЕООД на 16.05.2019 г. Съгласно чл. 3, ал. 9 от Тарифата таксата при прекратяване се заплаща в 7-дневен срок от деня, следващ датата на връчване на решението. Ако част от дължимата сума е внесена като годишна вноска по реда на чл. 3, ал. 7, тя се приспада от пълния размер на дължимата годишна такса.

След представена информация с доклади вх. № О-Дк-169/15.03.2019 г. и вх. № О-Дк-271/13.05.2019 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „ЕЛПРО БЪЛГАРИЯ“ ЕООД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

С писмо на КЕВР изх. № Ф-13-235-3 от 16.05.2019 г. и известие за доставяне № R PS 1040 080FED 0, удостоверяващо получаване на 21.05.2019 г., „ЕЛПРО БЪЛГАРИЯ“ ЕООД е уведомено за дължимата такси и е приканено да я погаси.

Непогасеното от „ЕЛПРО БЪЛГАРИЯ“ ЕООД задължение към КЕВР е формирано, както следва:

Начислена е такса по Решение № Пр-Л-456 от 03.04.2019 г. в размер на 11 292,00 лева, дължима към 23.05.2019 г. Върху неплатената главница в размер на 11 292,00 лева, считано от 24.05.2019 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) „ЕЛПРО БЪЛГАРИЯ“ ЕООД е уведомен за откриване на процедурата с писмо на КЕВР изх. № Е-13-235-4 от 06.06.2019 г. и известие за доставяне № R PS 1040 080EWM Q, удостоверяващо получаване на 10.06.2019 г., като му е определен 7-дневен срок за обяснения и възражения по начислените суми.

В указания срок няма постъпило възражение, а задълженията на „ЕЛПРО

БЪЛГАРИЯ“ ЕООД към КЕВР за издадената му, изменена и прекратена Лицензия № Л-456-15 от 15.12.2015 г. **не са погасени.**

Изказвания по т.5.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Издава по отношение „ЕЛПРО БЪЛГАРИЯ“ ЕООД, ЕИК 200872424, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1421, район Лозенец, ул. „Димитър Хаджикоцев“ № 112, ет. 2, офис 3,

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

1. Начислена и неплатена главница в размер на общо 11 292,00 лева (единадесет хиляди двеста деветдесет и два лева), представляваща такса по Решение № Пр-Л-456 от 03.04.2019 г., дължима към 23.05.2019 г.

2. Върху неплатената главница в размер на 11 292,00 лева, считано от 24.05.2019 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

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

БНБ, IBAN: BG78 BNBG 9661 3000 1420 01, BIC код: BNBG BGSD

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

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

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

По т.6. Комисията разгледа доклад относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ЕС И И ПАУЪР ТРЕЙДИНГ“ ЕАД.

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

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

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

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

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

За „ЕС И И ПАУЪР ТРЕЙДИНГ” АД годишната такса за 2019 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от 2 000 лева.

След представена информация с доклад вх. № О-Дк-347 от 14.06.2019 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „ЕС И И ПАУЪР ТРЕЙДИНГ” АД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

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

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

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

Начислена е първа вноска от годишна такса за 2019 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2019 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 21,94 лева за периода от 01.04.2019 г. до 18.06.2019 г. Върху неплатената главница в размер на 1 000,00 лева, считано от 19.06.2019 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Към настоящия момент задълженията на „ЕС И И ПАУЪР ТРЕЙДИНГ” ЕАД към КЕВР за издадената му, изменена и допълнена Лицензия № Л-368-15 от 14.11.2011 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия” с включване в същата на права и задължения за дейността „координатор на стандартна балансираща група” **не са заплатени.**

Изказвания по т.6.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

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

26, ал. 1 и чл. 34, ал. 3 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс, КЕВР

РЕШИ:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЕС И И ПАУЪР ТРЕЙДИНГ” ЕАД, както следва:

1.1 Начислена и неплатена главница в размер на 1 000,00 (хиляда) лева, представляващи първа вноса от годишна такса за 2019 г., дължима към 31.03.2019 г.

1.2 Начислена и неплатена лихва за просрочие в размер на 21,94 лева (двадесет и един лев и деветдесет и четири стотинки), за периода от 01.04.2019 г. до 18.06.2019 г. върху неплатена първа вноса от годишна такса за 2019 г. в размер на 1 000,00 лева.

1.3 Върху неплатената главница в размер на 1 000,00 лева, считано от 19.06.2019 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

2. „ЕС И И ПАУЪР ТРЕЙДИНГ” 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 шеста** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

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

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

„САЙТ ЕНЕРДЖИ” ООД е титуляр на Лицензия № Л-485-15 от 16.03.2017 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ за срок от 10 (десет) години.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ. бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ. бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ. бр. 90 от 31.10.2014 г., Тарифата). Съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ бр. 17 от 06.03.2015 г.), считано от 06.03.2015 г. Държавната комисия за енергийно и водно регулиране е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, 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 „САЙТ ЕНЕРДЖИ“ ООД годишната такса за 2019 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от 2 000 лева.

След представена информация с доклад с вх. № О-Дк-347 от 14.06.2019 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „САЙТ ЕНЕРДЖИ“ ООД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от „САЙТ ЕНЕРДЖИ“ ООД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е първа вноса от годишна такса за 2019 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2019 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 21,94 лева за периода от 01.04.2019 г. до 18.06.2019 г. Върху неплатената главница в размер на 1 000,00 лева, считано от 19.06.2019 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Към настоящия момент задълженията на „САЙТ ЕНЕРДЖИ“ ООД към КЕВР за издадената му № Л-485-15 от 16.03.2017 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ за срок от 10 (десет) години **не са платени**.

Изказвания по т.7.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

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

Р Е Ш И:

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

1.1 Начислена и неплатена главница в размер на 1 000,00 (хиляда) лева, представляващи първа вноса от годишна такса за 2019 г., дължима към 31.03.2019 г.

1.2 Начислена и неплатена лихва за просрочие в размер на 21,94 лева (двадесет и един лев и деветдесет и четири стотинки), за периода от 01.04.2019 г. до 18.06.2019 г. върху неплатената първа вноса от годишна такса за 2019 г. в размер на 1 000,00 лева.

1.3 Върху неплатената главница в размер на 1 000,00 лева, считано от 19.06.2019 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

2. „САЙТ ЕНЕРДЖИ“ 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 Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

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

По т.8. Комисията разгледа доклад относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от **„ТОШЕЛ-92“ ЕООД.**

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

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

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

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

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

За „ТОШЕЛ-92“ ЕООД годишната такса за 2019 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от 2 000 лева.

След представена информация с доклад с вх. № О-Дк-347 от 14.06.2019 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „ТОШЕЛ-92“ ЕООД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от „ТОШЕЛ-92“ ЕООД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е първа вноска от годишна такса за 2019 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2019 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 21,94 лева за периода от 01.04.2019 г. до 18.06.2019 г. Върху неплатената главница в размер на 1 000,00 лева, считано от 19.06.2019 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Към настоящия момент задълженията на „ТОШЕЛ-92“ ЕООД към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-334-15 от 02.08.2010 г. за извършване на дейността

„търговия с електрическа енергия” с включени права и задължения за дейностите „координатор на стандартна балансираща група” и „координатор на комбинирана балансираща група” **не са заплатени.**

Изказвания по т.8.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

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

РЕШИ:

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

1.1 Начислена и неплатена главница в размер на 1 000,00 (хиляда) лева, представляващи първа вноса от годишна такса за 2019 г., дължима към 31.03.2019 г.

1.2 Начислена и неплатена лихва за просрочие в размер на 21,94 лева (двадесет и един лев и деветдесет и четири стотинки), за периода от 01.04.2019 г. до 18.06.2019 г. върху неплатена първа вноса от годишна такса за 2019 г. в размер на 1 000,00 лева.

1.3 Върху неплатената главница в размер на 1 000,00 лева, считано от 19.06.2019 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

2. „ТОШЕЛ-92“ 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 осма** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

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

По т.9. Комисията разгледа доклад относно прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от **„ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ ГРИЙН” ЕООД.**

С решение по т. 5 от протокол № 86 от 28.05.2019 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ ГРИЙН“ ЕООД с размер на главницата от 1 722,03 лева и начислена лихва за просрочие в размер на 14,35 лева. Върху неплатената главница от 1 722,03 лева, считано от 01.05.2019 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумите по банковата сметка на КЕВР.

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) „ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ ГРИЙН“ ЕООД е уведомен с писмо на КЕВР изх. № Ф-13-203-3 от 29.05.2019 г. и известие за доставяне № R PS 1040 080F12 С, удостоверяващо получаване на 30.05.2019 г., като му е определен 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения

по начислените суми и е поканено в същия срок да изпълни задълженията си доброволно.

На 30.05.2019 г. по банковата сметка на КЕВР постъпи плащане от „ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ ГРИЙН“ ЕООД в размер на 1 736,38 лева, погасяващо дължимата първа вноска от годишна такса за 2019 г. и лихва за просрочие към 30.04.2019 г. от 14,35 лева. В резултат на това плащане и съгласно т.1.3. от извлечението от протокол № 86 от 28.05.2019 г. върху неплатената в срок главница от първа вноска от годишна такса е начислена лихва за просрочие в размер на 14,35 лева, за периода от 01.05.2019 г. до 30.05.2019 г. Общото задължение на „ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ ГРИЙН“ ЕООД към 30.05.2019 г. е неплатена лихва за просрочие в размер на 14,35 лева. За дължимата лихва за просрочие „ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ ГРИЙН“ ЕООД е уведомен с писмо на КЕВР изх. № Ф-13-203-3 от 06.06.2019 г.

На 10.06.2019 г. по банковата сметка на КЕВР постъпи плащане от „ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ ГРИЙН“ ЕООД в размер на 14,35 лева, с което задълженията на дружеството към КЕВР по откритата процедура за установяване на публично държавно вземане бяха напълно погасени (приложена справка към настоящия доклад за начислени и платени суми).

Изказвания по т.9.:

А. Димитрова отбеляза, че ако Комисията не открие процедура, дружествата няма да платят, независимо дали са информирани с писма, телефонно обаждане, факс или по електронната поща. Тази и следващите точки са доказателство за това. А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

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

Р Е Ш И:

1. Прекратява производството за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ ГРИЙН“ ЕООД.

2. „ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ ГРИЙН“ ЕООД да бъде уведомено за прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане.

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

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

По т.10. Комисията разгледа доклад относно прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ“ ЕООД.

С решение по т. 6 от протокол № 86 от 28.05.2019 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ“ ЕООД с размер на главницата от 8 920,63 лева и

начислена лихва за просрочие в размер на 74,34 лева. Върху неплатената главница от 8 920,63 лева, считано от 01.05.2019 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумите по банковата сметка на КЕВР.

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) „ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ“ ЕООД е уведомен с писмо на КЕВР изх. № Ф-13-64-6 от 29.05.2019 г. и известие за доставяне № R PS 1040 080F13 D, удостоверяващо получаване на 30.05.2019 г., като му е определен 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения по начислените суми и е поканено в същия срок да изпълни задълженията си доброволно.

На 30.05.2019 г. по банковата сметка на КЕВР постъпи плащане от „ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ“ ЕООД в размер на 8 994,97 лева, погасяващо дължимата първа вноска от годишна такса за 2019 г. и лихва за просрочие към 30.04.2019 г. от 74,34 лева. В резултат на това плащане и съгласно т.1.3. от извлечението от протокол № 86 от 28.05.2019 г. върху неплатената в срок главница от първа вноска от годишна такса е начислена лихва за просрочие в размер на 148,68 лева, за периода от 01.05.2019 г. до 30.05.2019 г. Общото задължение на „ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ“ ЕООД към 30.05.2019 г. е неплатена лихва за просрочие в размер на 148,68 лева. За дължимата лихва за просрочие „ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ“ ЕООД е уведомен с писмо на КЕВР изх. № Ф-13-64-6 от 06.06.2019 г.

На 10.06.2019 г. по банковата сметка на КЕВР постъпи плащане от „ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ“ ЕООД в размер на 148,68 лева, с което задълженията на дружеството към КЕВР по откритата процедура за установяване на публично държавно вземане бяха напълно погасени (приложена справка към настоящия доклад за начислени и платени суми).

Изказвания по т.10.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

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

РЕШИ:

1. Прекратява производството за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ“ ЕООД.

2. „ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ“ ЕООД да бъде уведомено за прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане.

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

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

По т.11. Комисията разгледа доклад относно прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ГРАНД ЕНЕРДЖИ ДИСТРИБЮШЪН“ ЕООД.

С решение по т. 7 от протокол № 86 от 28.05.2019 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ГРАНД ЕНЕРДЖИ ДИСТРИБЮШЪН“ ЕООД с размер на главницата от 16 533,04 лева и начислена лихва за просрочие в размер на 137,78 лева. Върху неплатената главница от 16 533,04 лева, считано от 01.05.2019 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумите по банковата сметка на КЕВР.

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) „ГРАНД ЕНЕРДЖИ ДИСТРИБЮШЪН“ ЕООД е уведомен с писмо на КЕВР изх. № Ф-13-154-3 от 29.05.2019 г. и известие за доставяне № R PS 1040 080F14 E, удостоверяващо получаване на 30.05.2019 г., като му е определен 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения по начислените суми и е поканено в същия срок да изпълни задълженията си доброволно.

На 04.06.2019 г. по банковата сметка на КЕВР постъпи плащане от „ГРАНД ЕНЕРДЖИ ДИСТРИБЮШЪН“ ЕООД в размер на 16 670,82 лева, погасяващо дължимата първа вноска от годишна такса за 2019 г. в размер на 16 533,04 лева и лихва за просрочие в размер на 137,78 лева. В резултат на това плащане и съгласно т.1.3. от извлечението от протокол № 86 от 28.05.2019 г. върху неплатената в срок главница от първа вноска от годишна такса в размер на 16 533,04 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 160,74 лева, за периода от 01.05.2019 г. до 04.06.2019 г. Общото задължение на „ГРАНД ЕНЕРДЖИ ДИСТРИБЮШЪН“ ЕООД към 04.06.2019 г. е неплатена лихва за просрочие в размер на 160,74 лева. За дължимата лихва за просрочие „ГРАНД ЕНЕРДЖИ ДИСТРИБЮШЪН“ ЕООД е уведомен с писмо на КЕВР изх. № Ф-13-154-3 от 05.06.2019 г.

На 17.06.2019 г. по банковата сметка на КЕВР постъпи плащане от „ГРАНД ЕНЕРДЖИ ДИСТРИБЮШЪН“ ЕООД в размер на 160,74 лева, с което задълженията на дружеството към КЕВР по откритата процедура за установяване на публично държавно вземане бяха напълно погасени (приложена справка към настоящия доклад за начислени и платени суми).

Изказвания по т.11.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

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

РЕШИ:

1. Прекратява производството за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ГРАНД ЕНЕРДЖИ ДИСТРИБЮШЪН“ ЕООД.

2. „ГРАНД ЕНЕРДЖИ ДИСТРИБЮШЪН“ ЕООД да бъде уведомено за прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане.

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

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

Комисията със стаж в енергетиката.

По т.12. Комисията разгледа доклад относно прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ВИДАХИМ“ АД.

С решение по т. 13 от протокол № 86 от 28.05.2019 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ВИДАХИМ“ АД с размер на главницата от 1 000,00 лева и начислена лихва за просрочие в размер на 12,50 лева. Върху неплатената главница от 1 000,00 лева, считано от 16.05.2019 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумите по банковата сметка на КЕВР.

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) „ВИДАХИМ“ АД е уведомен с писмо на КЕВР изх. № Е-14-35-3 от 29.05.2019 г. и известие за доставяне № R PS 1040 080F0Z 8, удостоверяващо получаване на 04.06.2019 г., като му е определен 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения по начислените суми и е поканено в същия срок да изпълни задълженията си доброволно.

На 19.06.2019 г. по банковата сметка на КЕВР постъпи плащане в полза на „ВИДАХИМ“ АД в размер на 1 030,00 лева и вписано основание „годишна такса първа вноска + лихви“. В резултат на това плащане и съгласно т.1.3. от извлечението от протокол № 86 от 28.05.2019 г. върху неплатената в срок главница от първа вноска от годишна такса е начислена лихва за просрочие в размер на 9,72 лева, за периода от 16.05.2019 г. до 19.06.2019 г. Към 19.06.2019 г. „ВИДАХИМ“ АД е с надплатена лихва за просрочие в размер на 7,78 лева, съгласно справка приложена към настоящия доклад.

Видно от изложеното по-горе задълженията на „ВИДАХИМ“ АД към КЕВР по откритата процедура за установяване на публично държавно вземане са напълно погасени.

Изказвания по т.12.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

В тази връзка и на основание чл. 56, ал. 1 от Административно-процесуалния кодекс (АПК) и във връзка с чл. 168, т. 1 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс (ДОПК), предлагаме КЕВР да вземе следните

Р Е Ш И:

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

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

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

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

По т.13. Комисията разгледа доклад относно прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „КОГЕН ЗАГОРЕ“ ЕООД.

С решение по т. 10 от протокол № 86 от 28.05.2019 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „КОГЕН ЗАГОРЕ“ ЕООД с размер на главницата от 1 005,51 лева и начислена лихва за просрочие в размер на 12,57 лева. Върху неплатената главница от 1 005,51 лева, считано от 16.05.2019 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумите по банковата сметка на КЕВР.

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) „КОГЕН ЗАГОРЕ“ ЕООД е уведомен с писмо на КЕВР изх. № Ф-14-79-3 от 29.05.2019 г. и известие за доставяне № R PS 1040 080F17 Н, удостоверяващо получаване на 05.06.2019 г., като му е определен 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения по начислените суми и е поканено в същия срок да изпълни задълженията си доброволно.

На 05.06.2019 г. по банковата сметка на КЕВР постъпи плащане от „КОГЕН ЗАГОРЕ“ ЕООД в размер на 1 018,08 лева, погасяващо дължимата първа лицензионна такса за 2019 г. в размер на 1 005,51 лева и лихва за просрочие в размер на 12,57 лева. В резултат на това плащане и съгласно т.1.3 от решение по т. 10 от протокол № 86 от 28.05.2019 г. на КЕВР върху неплатената в срок главница от 1 005,51 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 5,87 лева за периода от 16.05.2019 г. до 05.06.2019 г. Общото задължение на „КОГЕН ЗАГОРЕ“ ЕООД към 05.06.2019 г. е неплатена лихва за просрочие в размер на 5,87 лева. За дължимата лихва за просрочие „КОГЕН ЗАГОРЕ“ ЕООД е уведомен с писмо на КЕВР изх. № Ф-14-79-3 от 06.06.2019 г.

На 20.06.2019 г. по банковата сметка на КЕВР постъпи плащане от „КОГЕН ЗАГОРЕ“ ЕООД в размер на 5,87 лева, с което задълженията на дружеството към КЕВР по откритата процедура за установяване на публично държавно вземане бяха напълно погасени (приложена справка към настоящия доклад за начислени и платени суми).

Изказвания по т.13.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

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

Р Е Ш И:

1. Прекратява производството за установяване на публично държавно вземане по отношение на „КОГЕН ЗАГОРЕ“ ЕООД.

2. „КОГЕН ЗАГОРЕ“ ЕООД да бъде уведомено за прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане.

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

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

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

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

Установява, считано от 31.07.2015 г., нетно специфично производство на електрическа енергия в размер на 2 500 kWh, въз основа на което е определена преференциална цена за водноелектрически централи с инсталирана мощност под 10 MW, които са въведени в експлоатация до влизане в сила на Закона за възобновяемите и алтернативните енергийни източници и биогоривата, отм., в Решение № Ц-14 от 03.04.2019 г. на КЕВР, във връзка с т. 9 от Решение № Ц-015 от 31.03.2008 г. на ДКЕВР.

По т.2. както следва:

1. Приема доклада относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-21 от 30.05.2019 г., подадено от „Хидро Пауър Ютилитис“ ЕООД, за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“;

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ за разглеждане на доклада по т.1 на 04.07.2019 г. от 10:20 ч.;

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

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

По т.3. както следва:

1. Приема доклада относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-22 от 04.06.2019 г. на „Езпада“ д.о.о. за прекратяване на лицензия № Л-505-15 от 24.08.2018 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“;

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ за разглеждане на доклада по т.1 на 04.07.2019 г. от 10:20 ч.;

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

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

По т.4. както следва:

Издава по отношение „ЕЛПАУЪР“ ООД, ЕИК 200824696, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1324, район Люлин, ж.к. Люлин, бл. 812, вх. Д, ап. 99,

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

По т.5. както следва:

Издава по отношение „ЕЛПРО БЪЛГАРИЯ“ ЕООД, ЕИК 200872424, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1421, район Лозенец, ул. „Димитър Хаджикоцев“ № 112, ет. 2, офис 3,

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

По т.6. както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЕС И И ПАУЪР ТРЕЙДИНГ” ЕАД.

2. „ЕС И И ПАУЪР ТРЕЙДИНГ” 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.7. както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „САЙТ ЕНЕРДЖИ” ООД.

2. „САЙТ ЕНЕРДЖИ” 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 „ТОШЕЛ-92“ ЕООД.

2. „ТОШЕЛ-92“ 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.9. както следва:

1. Прекратява производството за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ ГРИЙН“ ЕООД.

2. „ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ ГРИЙН“ ЕООД да бъде уведомено за прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане.

По т.10. както следва:

1. Прекратява производството за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ“ ЕООД.

2. „ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ“ ЕООД да бъде уведомено за прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане.

По т.11. както следва:

1. Прекратява производството за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ГРАНД ЕНЕРДЖИ ДИСТРИБЮШЪН“ ЕООД.

2. „ГРАНД ЕНЕРДЖИ ДИСТРИБЮШЪН“ ЕООД да бъде уведомено за прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане.

По т.12. както следва:

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

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

По т.13. както следва:

1. Прекратява производството за установяване на публично държавно вземане по отношение на „КОГЕН ЗАГОРЕ“ ЕООД.

2. „КОГЕН ЗАГОРЕ“ ЕООД да бъде уведомено за прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане.

Приложения:

1. Доклад и Решение на КЕВР № СП-6/28.06.2019 г. – установяване на нетното специфично производство на електрическа енергия.
2. Доклад с вх. № Е-Дк-352 от 20.6.2019 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-21 от 30.05.2019 г., подадено от „Хидро Пауър Ютилитис“ ЕООД.
3. Доклад с вх. № Е-Дк-353 от 20.6.2019 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-22 от 04.06.2019 г. на „Езпада“ д.о.о.
4. Акт № УДВ-45 от 28.06.2019 г. - „ЕЛПАУЪР“ ООД;
5. Акт № УДВ-46 от 28.06.2019 г. - „ЕЛПРО БЪЛГАРИЯ“ ЕООД;
6. Доклад с вх. № О-Дк-358 от 19.06.2019 г. - „ЕС И И ПАУЪР ТРЕЙДИНГ“ ЕАД;
7. Доклад с вх. № О-Дк-359 от 19.06.2019 г. - „САЙТ ЕНЕРДЖИ“ ООД;
8. Доклад с вх. № О-Дк-360 от 19.06.2019 г. - „ТОШЕЛ-92“ ЕООД;
9. Доклад с вх. № О-Дк-361 от 19.06.2019 г. - „ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ ГРИЙН“ ЕООД;
10. Доклад с вх. № О-Дк-362 от 19.06.2019 г. - „ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ“ ЕООД;
11. Доклад с вх. № О-Дк-363 от 19.06.2019 г. - „ГРАНД ЕНЕРДЖИ ДИСТРИБЮШЪН“ ЕООД;
12. Доклад с вх. № О-Дк-366 от 20.06.2019 г. - „ВИДАХИМ“ АД;
13. Доклад с вх. № О-Дк-370 от 21.06.2019 г. - „КОГЕН ЗАГОРЕ“ ЕООД.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

.....
(А. Йорданов)

.....
(В. Владимиров)

.....
(Г. Златев)

.....
(Е. Харитонова)

.....
(Д. Кочков)

.....
(П. Трендафилова)

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Р. ТОТКОВА

Протоколирал:

(А. Фикова - главен експерт)