



ПРОТОКОЛ

№ 223

София, 15.11.2018 година

Днес, 15.11.2018 г. от 10:02 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 Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, 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“, М. Трифонов – началник на отдел „Цени и лицензии: електрически мрежи, търговия и пазари“, И. Александров – началник на отдел „Цени и лицензии: електропроизводство, ВКП на електрическа и топлинна енергия“ и експерти на КЕВР.

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

ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-982 от 12.11.2018 г. относно съгласуване на Тържни правила за разпределяне и предоставяне на преносна способност за 2019 г.

Работна група: Пламен Младеновски, Милен Трифонов, Величка Маринова

2. Доклад с вх. № Е-Дк-983 от 12.11.2018 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-34 от 25.07.2018 г. от „Топлофикация-Сливен“ ЕАД за изменение на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Ивайло Александров, Георги Петров, Радослав Након,
Ана Иванова, Йовка Велчева и Надежда Иванова

3. Доклад с вх. № Е-Дк-984 от 12.11.2018 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-33 от 23.07.2018 г. от „Топлофикация-Габрово“ ЕАД за изменение на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Ивайло Александров, Георги Петров, Радослав Након,
Ана Иванова, Йовка Велчева и Надежда Иванова

4. Доклад с вх. № Е-Дк-985 от 12.11.2018 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-41 от 23.08.2018 г. от „Топлофикация-Бургас“ ЕАД за изменение на лицензия за производство на електрическа и топлинна енергия.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Ивайло Александров, Георги Петров, Радослав Наков,
Ана Иванова, Йовка Велчева и Надежда Иванова

По т.1. Комисията разгледа доклад относно съгласуване на Тръжни правила за разпределяне и предоставяне на преносна способност за 2019 г.

Административното производство е образувано във връзка с постъпило искане от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) с вх. № Е-13-41-98 от 19.10.2018 г. относно съгласуване на Тръжни правила за разпределяне и предоставяне на преносна способност по междусистемните сечения на ЕСО ЕАД и съседните му контролни зони за 2019 г.

Представените проекти на Тръжните правила са разработени в съответствие с изискванията на Регламент (ЕО) № 714/2009 на Европейския парламент и на Съвета от 13.07.2009 г. относно условията за достъп до мрежата за трансграничен обмен на електроенергия и регионално сътрудничество между операторите (Регламент 714/2009), във връзка с въвеждане на общи правила и процедури за разпределяне и предоставяне на разполагаема преносна способност (капацитет) в двете посоки по междусистемните сечения на електроенергийната система на Република България и съседните електроенергийни системи и във връзка с Регламент (ЕС) 2016/1719 от 26 септември 2016 г. за установяване на насока относно предварителното разпределяне на преносна способност (Регламент 1719/2016) и Регламент (ЕС) 2015/1222 на Комисията от 24 юли 2015 година за установяване на насоки относно разпределянето на преносната способност и управлението на претоварването (Регламент 1222/2015). Целта е осигуряване оптимално управление на тесните места на електропреносните мрежи, насърчаване развитието на енергийния обмен и координираното разпределение на трансграничния капацитет чрез недискриминационни пазарно обусловени решения.

Искането за одобряване е отправено от ЕСО ЕАД, в качеството му на независим преносен оператор, който в изпълнение на чл. 109, ал. 1, т. 3 от Закона за енергетиката е длъжен да осигурява осъществяване на съвместната работа на електроенергийната система с тези на съседните страни, в съответствие с международните договори. Регламент № 714/2009 вмениява задължение на националните регулаторни органи да осигуряват съответствие с посочения регламент и насоките по чл. 18 от същия, за установяване на регионално сътрудничество между операторите на преносни системи, както и общи процедури и координация за разпределяне на капацитет по междусистемните електропроводи.

Съгласно чл. 10, ал. 1 от Правилата за търговия с електрическа енергия, представените проекти за тръжни правила за контролните зони на ЕСО ЕАД и операторите на преносни системи (ОПС) на съседните държави за разпределяне на междузонави физически права за пренос следва да се съгласуват от КЕВР. В проектите за тръжни правила подробно са регламентирани изискванията за регистрация и участие на търговските участници, организацията и провеждането на тръжните процедури, определянето на резултатите от тръговете, правилата за вторичен пазар на физически права за пренос, правилата за използване на присъдени физически права, изискванията и сроковете за сетълмент и плащане, принципите за намаляване на предлаганите преносни способности и др. Като приложения към тръжните правила са добавени всички необходими формуляри, които участниците следва да попълват.

От 1-ви октомври 2018 г. е влязло в сила Споразумението за сътрудничество между ЕСО ЕАД и единната платформа за разпределение съгласно чл. 48 от Регламент 1719/2016, в следствие на което разпределянето на дългосрочните права за пренос (годишни и месечни) на границите на тръжни зони България – Румъния и България – Гърция ще се осъществява от единна тръжна кантора (Joint Allocation Office SA, JAO SA), която е избрана от Европейската мрежа на операторите на преносни системи за електроенергия да изпълнява ролята на единна платформа за разпределение съгласно изискванията на Регламент 1719/2016.

С решение № 3/2017 от 02.10.2017 г. АСРЕ приема предложението на всички оператори на преносни системи за Хармонизирани правила за разпределяне на дългосрочни преносни права съгласно чл. 4, пар. 6, б. „г“ и чл. 51 от Регламент 1719/2016.

С решение по протокол № 221 от 23.10.2017 г. КЕВР приема всички регулаторни органи от Регион за изчисляване на преносна способност Югоизточна Европа (РИПС ЮИЕ) съвместно да поискат от АСРЕ да приеме решение по предложението за Регионален анекс за РИПС ЮИЕ към Хармонизирани правила за разпределяне на дългосрочни преносни права в съответствие с чл. 51 от Регламент 2016/1719.

С писмо от 27.10.2017 г. Регулаторният орган за енергия на Република Гърция информира АСРЕ, че всички националните регулаторни органи от РИПС ЮИЕ се съгласяват да поискат от Агенцията да приеме решение за Регионален анекс съгласно чл. 4, пар. 10 от Регламент 1719/2016, поради причината, че не е постигнато съгласие между регулаторните органи. АСРЕ от своя страна е консултирала предложението за регионален анекс със заинтересованите ОПС от РИПС ЮИЕ.

С решение № 6/2017 АСРЕ приема, че регионалният специфичен анекс за РИПС ЮИЕ към Хармонизирани правила за разпределяне на дългосрочни преносни права в съответствие с чл. 51 от Регламент 2016/1719 следва да се прилагат за период на доставка от 01.01.2019 г.

С писмо с вх. № Е-13-41-103 от 30.10.2018 г. изпратено от ЕСО ЕАД, КЕВР е информирана, че във връзка с прилагането на Хармонизираните правила за разпределение на дългосрочни права на границата на тръжни зони България – Сърбия, с период на доставка от 01.01.2019 г. е разработен специфичен Анекс, който е в съответствие с чл. 51 от Регламент 1719/2016. С подписването на този анекс Република Сърбия се съгласява да прилага Хармонизирани правила за разпределяне на дългосрочни преносни права съгласно чл. 51 от Регламент 1719/2016 и се присъединява към единната платформа за разпределение.

Във връзка с гореизложеното правилата разпределянето на дългосрочните права за пренос (годишни и месечни) на границите на тръжни зони България – Румъния, България – Гърция и България – Сърбия не следва да се одобряват допълнително от КЕВР.

I. Правила за провеждане на дневни търгове за разпределяне на междузонови преносни способности на границата между тръжните зони на „ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЕН СИСТЕМЕН ОПЕРАТОР“ ЕАД (ЕСО) и CNTEE TRANSELECTRICA SA (TRANSELECTRICA) за 2019 г.;

На границата на тръжните зони България – Румъния, CNTEE TRANSELECTRICA SA организира дневните търгове за разпределение на преносни способности. Основните принципи в проекта на правила за провеждане на търговете са в съответствие с целите заложи в Регламент 2015/1222.

II. ТРЪЖНИ ПРАВИЛА за разпределяне и предоставяне на преносна способност по междусистемните сечения между контролната зона на „ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЕН СИСТЕМЕН ОПЕРАТОР“ ЕАД (ЕСО) и контролната зона на TEIAS (Турция) за 2019 г.;

На границата на тържните зони България – Турция се запазва настоящата ситуация, при която ЕСО ЕАД и TEIAS (Турция) си разпределят половината от преносната способност по българо-турското междусистемно сечение.

III. Правила за експлицитно дневно разпределяне на преносна способност на граница на тържна зона България – Сърбия;

На границата на тържните зони България – Сърбия, дневните търгове за разпределение на преносни способности ще се извършват от JAO SA, на база на споразумение между двата ОПС и единната кантора за разпределение. Основните принципи в проекта на правила за провеждане на търгове са в съответствие с целите заложи в Регламент 2015/1222.

IV. Правила за дневно разпределяне на преносна способност на граница България – Гърция;

На границата на тържните зони България – Гърция, по споразумение между двата ОПС и единната кантора за разпределение, дневните търгове за разпределение на преносни способности ще се извършват от JAO SA. Основните принципи в проекта на правила за провеждане на търгове са в съответствие с целите заложи в Регламент 2015/1222.

V. Правила за провеждане на дневни търгове за разпределяне на преносни способности на границата между тържните зони на „ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЕН СИСТЕМЕН ОПЕРАТОР” ЕАД (ЕСО) и Македонски преносен системен оператор АД (МЕПСО) за 2019 г.;

На границата на тържните зони България – Македония, МЕПСО организира годишните и месечните търгове за разпределение на преносни способности, като вторичният пазар ще се администрира от македонския ОПС. Основните принципи в проекта на правила за провеждане на търгове са в съответствие с целите заложи в Регламент 2009/714.

VI. Правила за провеждане на годишен и месечни търгове за разпределяне на междузонови преносни способности между тържните зони на Електроенергиен Системен Оператор ЕАД (ЕСО) и Македонски електропреносен системен оператор АД (МЕПСО) за 2019 г.

На границата на тържните зони България – Македония, ЕСО ЕАД организира дневните търгове за разпределение на преносни способности. Основните принципи в проекта на правила за провеждане на търгове са в синхрон с целите заложи в Регламент 2009/714.

След преглед на проектите за Тържните правила за 2019 г. може да се направи извод, че предприетите промени, в сравнение със съгласуваните такива за 2018 г., са в съответствие с целите заложи в Регламент (ЕО) № 714/2009 г.

Издавания по т.1.:

Докладва М. Трифонов. Административното производство е образувано във връзка с постъпило искане от „Електроенергиен системен оператор” ЕАД относно съгласуване на Тържни правила. Представените проекти на Тържни правила са разработени в съответствие с Регламент № 714/2009 и във връзка с Регламент 1719/2016 и Регламент 1222/2015.

Във връзка с прилагането на Регламент 1719 от 01.10.2018 г. е влязло в сила Споразумението за сътрудничество между ЕСО ЕАД и единната платформа за разпределение, вследствие на което разпределянето на дългосрочните права за пренос на

границите на тръжни зони България – Гърция и България – Румъния ще се осъществява от единна тръжна кантора, т.е. ЈАО. С писмо от 30.10.2018 г., изпратено от ЕСО ЕАД, КЕВР е информирана, че сръбският оператор е подписал специфичен Анекс за прилагането на Хармонизираните правила за разпределение на дългосрочните права за пренос, с което Република Сърбия се съгласява да прилага Регламент 1719/2016.

Във връзка с това правилата за дългосрочно разпределяне на преносна способност на границите България – Румъния, България – Гърция и България – Сърбия не би следвало да се одобряват допълнително от КЕВР.

На границата на тръжните зони България – Румъния, за дневните преносни способности, търговете ще извършва TRANSELECTRICA.

На тръжните зони България – Македония, ЕСО организира дневните търгове за разпределение на преносни способности, а месечните и годишните търгове, като и вторичният пазар ще се организират от македонския ОПС.

На границата на тръжните зони България – Сърбия и България – Гърция дневните правила ще се извършват от ЈАО на база на споразумение между операторите и единната кантора за разпределение.

На тръжните зони България – Турция няма промяна, положението се запазва. Двата оператора си разпределят половината от преносната способност на тяхна територия.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 19 от Регламент (ЕО) № 714/2009 г. на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 г. относно условията за достъп до мрежата за трансграничен обмен на електроенергия и за отмяна на Регламент (ЕО) № 1228/2003 и чл. 10, ал. 1 от Правилата за търговия с електрическа енергия, работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

1. Да приеме доклада на работната група;
2. Да съгласува:
 - 2.1. Правила за провеждане на дневни търгове за разпределяне на междузонови преносни способности на границата между тръжните зони на ЕСО ЕАД и CNTEE TRANSELECTRICA SA (TRANSELECTRICA) за 2019 г.;
 - 2.2. ТРЪЖНИ ПРАВИЛА за разпределяне и предоставяне на преносна способност по междусистемните сечения между контролната зона на ЕСО ЕАД и контролната зона на TEIAS (Турция) за 2019 г.;
 - 2.3. Правила за експлицитно дневно разпределяне на преносна способност на граница на тръжна зона България-Сърбия;
 - 2.4. Правила за дневно разпределяне на преносна способност на граница България-Гърция;
 - 2.5. Правила за провеждане на дневни търгове за разпределяне на преносни способности на границата между тръжните зони на ЕСО ЕАД и Македонски преносен системен оператор АД (МЕПСО) за 2019 г.;
 - 2.6. Правила за провеждане на годишен и месечни търгове за разпределяне на междузонови преносни способности между тръжните зони на ЕСО ЕАД и Македонски електропреносен системен оператор АД (МЕПСО) за 2019 г.

И. Н. Иванов каза, че от 01.10.2018 г. е в сила единната платформа ЈАО. За Румъния и Гърция е по дефиниция като членове на Европейския съюз. И. Н. Иванов попита Сърбия също ли се присъединява.

М. Трифонов отговори, че Сърбия се присъединява. Подписва Анекса, прилагат се пряко Хармонизираните правила и се присъединява към ЈАО.

И. Н. Иванов попита как стои въпросът с Македония и Турция.

М. Трифонов отговори, че това е втората година с Македония, с която има координирано разпределение на преносна способност. Там се запазва миналогодишният статут, както и с Турция. Там няма координирано, там е 50/50. Българският оператор разпределя половината от преносната способност. При македонския е координирано.

И. Н. Иванов благодари за отговора. И. Н. Иванов установи, че няма други въпроси

и предложи на гласуване проекта на решение, прочетен от М. Трифонов.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 19 от Регламент (ЕО) № 714/2009 г. на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 г. относно условията за достъп до мрежата за трансграничен обмен на електроенергия и за отмяна на Регламент (ЕО) № 1228/2003 и чл. 10, ал. 1 от Правилата за търговия с електрическа енергия, Комисията да

РЕШИ:

1. Приема доклад относно Съгласуване на Тръжни правила за разпределяне и предоставяне на преносна способност за 2019 г.;
2. Съгласува:
 - 2.1. Правила за провеждане на дневни търгове за разпределяне на междузонови преносни способности на границата между тръжните зони на „ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЕН СИСТЕМЕН ОПЕРАТОР“ ЕАД (ЕСО) и CNTEE TRANSELECTRICA SA (TRANSELECTRICA) за 2019 г.;
 - 2.2. ТРЪЖНИ ПРАВИЛА за разпределяне и предоставяне на преносна способност по междусистемните сечения между контролната зона на „ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЕН СИСТЕМЕН ОПЕРАТОР“ ЕАД (ЕСО) и контролната зона на TEIAS (Турция) за 2019 г.;
 - 2.3. Правила за експлицитно дневно разпределяне на преносна способност на граница на тръжна зона България-Сърбия;
 - 2.4. Правила за дневно разпределяне на преносна способност на граница България-Гърция;
 - 2.5. Правила за провеждане на дневни търгове за разпределяне на преносни способности на границата между тръжните зони на „ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЕН СИСТЕМЕН ОПЕРАТОР“ ЕАД (ЕСО) и Македонски преносен системен оператор АД (МЕПСО) за 2019 г.;
 - 2.6. Правила за провеждане на годишен и месечни търгове за разпределяне на междузонови преносни способности между тръжните зони на Електроенергиен Системен Оператор ЕАД (ЕСО) и Македонски електропреносен системен оператор АД (МЕПСО) за 2019 г.

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

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

По т.2. Комисията разглежда доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-34 от 25.07.2018 г. от „Топлофикация-Сливен“ ЕАД за изменение на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“.

Административното производство е образувано въз основа на постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-34 от 25.07.2018 г. от „Топлофикация-Сливен“ ЕАД, за изменение на лицензия № Л-084-03 от 21.02.2001 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“,

на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) във връзка с чл. 61, ал. 2, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

Със Заповед № 3-Е-112 от 30.07.2018 г. на председателя на Комисията е сформирана работна група със задача да проучи обстоятелствата, съдържащи се в заявлението и приложенията към него, за установяване на допустимостта и основателността на исканията.

След преглед на постъпилото заявление, с писма с изх. № Е-ЗЛР-И-34 от 30.07.2018 г. и от 27.09.2018 г. от дружеството е изискано да представи допълнителна информация. С писма с вх. № Е-ЗЛР-И-34 от 10.08.2018 г., от 20.08.2018 г. и от 09.10.2018 г. „Топлофикация-Сливен“ ЕАД е представило допълнително данни и информация.

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

„Топлофикация-Сливен“ ЕАД е еднолично акционерно дружество, надлежно учредено по реда на Търговския закон и вписано в Търговския регистър на Агенцията по вписванията към Министерството на правосъдието с ЕИК 119004654, със седалище и адрес на управление: област Сливен, община Сливен, гр. Сливен 8800, ул. „Стефан Караджа“ № 23, с размер на капитала 4 966 419 лв. Дружеството е 100% частна собственост, едноличен собственик на капитала е чуждестранно юридическо лице, държава: Кипър. Предметът на дейност на дружеството е производство на електрическа и топлинна енергия, пренос на топлинна енергия и други дейности и услуги, обслужващи основните дейности; както и всяка друга незабранена от закона дейност.

„Топлофикация-Сливен“ ЕАД е титуляр на лицензия № Л-084-03 от 21.02.2001 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и на лицензия № Л-084-05 от 21.02.2001 г. за дейността „пренос на топлинна енергия“, със срок от 20 години всяка.

С подаденото заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-34 от 25.07.2018 г. за изменение на лицензия № Л-084-03 от 21.02.2001 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ дружеството е направило искане за изваждане от лицензията на три парни котли тип КМ-12, със стационарни № 1, 2, и 3.

Заявлението е подадено на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, съгласно който производство за изменение на лицензия може да се образува и по искане на лицензианта. Лицензиантът по същество е поискал изменение на лицензията в частта ѝ за обектите, с които се извършва лицензионната дейност. На основание чл. 64, ал. 2 от НЛДЕ лицензиантът е длъжен да поиска изменение на лицензията при извеждане от експлоатация на генериращи мощности. Съгласно чл. 49, ал. 2, т. 1 от НЛДЕ, списъкът и описанието на обекта или на обектите, с които се осъществява лицензионната дейност с техните технически и технологични характеристики, е приложение към издадената лицензия. Всяко актуализиране в това приложение, по аргумент за противното от чл. 49, ал. 3 от НЛДЕ, се счита за изменение на лицензията. В тази връзка, „Топлофикация-Сливен“ ЕАД е представило актуализирани Приложение № 1 – „Описание на обектите с техните технически и технологични характеристики“ и Приложение № 2а - „Списък и технически характеристики на основните съоръжения, предназначени за производство само на топлинна или само на електрическа енергия“, така както се предлага да бъдат изменени.

Изменението на лицензията в частта, свързана с енергийния обект, няма да доведе до изменение на вида на лицензията – тя ще остане лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“.

Исканото изменение няма да доведе до промяна в текстовата част на лицензията, а единствено до актуализиране на приложенията към лицензията, в които се съдържа описанието на обектите, с които се осъществява лицензионната дейност, с техните технически и технологични характеристики.

Към момента на подаване на заявлението за изменение на издадената лицензия № Л-084-03 от 21.02.2001 г. на „Топлофикация-Сливен“ ЕАД за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ са инсталирани следните основни съоръжения, описани в Приложение № 1 и Приложение № 2а:

- енергийни парогенератори - ЕПГ 1 и ЕПГ 2, тип 1В160/100, номинално паропроизводство 160 t/h, година на пуск 1969 г., проектно гориво – въглища;
- турбогенератор – ТГ 1, тип ПТ 30, в експлоатация от 1969 г., номинална електрическа мощност 30 MW_e;
- водогрейни котли – тип ВК 100, с номинална мощност 116 MW, 1993 г., и КВГМ, с номинална мощност 116 MW, 1984 г.;
- промишлени парни котли – 4 (четири) броя – тип КМ-12 (№ 1, № 2, № 3 и № 4), пуснати в експлоатация, съответно № 1 през 1984 г., а другите три котела са пуснати през 1978 г., с номинално паропроизводство 8 t/h, номинално налягане 0,8 МРа, номинална температура 180°С, проектно гориво – мазут/природен газ.

Общо инсталираната електрическа мощност в дружеството е 30 MW_e, а общо инсталираната топлинна мощност – 484,8 MW.

„Топлофикация-Сливен“ ЕАД посочва, че котлите КМ-12 са изведени от експлоатация и са консервирани, съгласно заповед на изпълнителния директор на дружеството и не се е налагало тяхното използване след 2011 г. Отработените часове на четирите парни котли са общо 29 717 h и те са изключени от обхвата на Комплексните разрешителни № 510-Н0/2015 г. и КР № 510-Н1/2017 г. Като доказателство за консервирането на парните котли дружеството е представило:

- Заповед № 012 от 15.01.2018 г. на изпълнителния директор, с която по т. 1, дълготрайните материални активи ВК 100, КМ12 – 4 броя и всички активи, свързани с тяхната експлоатация, се консервират и изключват от амортизируемите активи на дружеството.

- Писмо на „Топлофикация-Сливен“ ЕАД с изх. № 15-13 от 13.12.2011 г. до „Инспекция за държавен технически надзор“ (ИДТН) Стара Загора, клон Сливен, с което дружеството уведомява, че поради промяна в схемата на работа в „Топлофикация-Сливен“ ЕАД са изведени от експлоатация утилизатори към котли КМ-12, с рег. № Сл-ПК 0191, № Сл-ПК-0192, № Сл-ПК 0193, № Сл-ПК 0194. В писмото е поискано същите да бъдат снети от отчет.

- Писмо на „Топлофикация-Сливен“ ЕАД с изх. № 13-47 от 14.12.2012 г. до РО ИДТН, гр. Стара Загора, с което се иска снемане от контрол на газопреносни съоръжения с рег. № СлГИ 125, СлГИ 126, СлГИ 127, СлГИ 136, СлГИ 137, поради промяна на структурата и използваната горивна база в „Топлофикация-Сливен“ ЕАД;

- копие на ревизионен акт № 12 от 24.11.2011 г. за парен котел № КМ-12 № 2;
- копие на ревизионен акт № 11 от 15.07.2010 г. за парен котел № КМ-12 № 1;
- копие на Удостоверение за редовен технически преглед за котел КМ-12 № 3 от 17.07.2008 г.;

- копие на Удостоверение за редовен технически преглед за котел КМ-12 № 4 от 31.07.2009 г.

В актовете от последните прегледи е констатирано добро техническото състояние на съоръженията.

Предвид гореизложеното, изваждането от лицензията на посочените котли няма да доведе до нарушаване на процеса на производство и снабдяване с топлинна енергия на клиентите в гр. Сливен, като с оставащите в експлоатация съоръжения за производство на топлинна енергия, дружеството ще гарантира сигурността,

непрекъснатостта, ефективността и качеството на произведената топлинна енергия, при спазване на условията на издадената лицензия и действащото законодателство.

След изваждането от лицензията на гореописаните съоръжения в „Топлофикация-Сливен“ ЕАД общата инсталирана топлинна мощност се променя от 484,8 MW_t на 464,8 MW_t, а електрическата остава непроменена – 30 MW_e.

Приложение № 1 – „Списък и технически характеристики на основните съоръжения, предназначени за производство на електрическа и топлинна енергия“ и Приложение № 2а - „Списък и технически характеристики на основните съоръжения, предназначени за производство само на топлинна или само на електрическа енергия“, следва да бъдат изменени съгласно представената от дружеството техническа информация.

„Топлофикация-Сливен“ ЕАД е заявило, че искането за изваждането от лицензията на парни котли № 1, 2, и 3 е във връзка с евентуално бъдещо разпореждане с активите, като е посочило, че парните котли са в добро техническо състояние.

От представеното извлечение от инвентарна книга към 30.06.2018 г. е видно, че горепосочените котли са с нулева остатъчна стойност.

Дружеството е посочило, че след изваждането от лицензията на парни котли № 1, 2, и 3, ако съоръженията бъдат демонтирани и предадени на скрап, се очаква да бъдат реализирани приходи в размер на 74 000 лв. „Топлофикация-Сливен“ ЕАД прогнозира да се извършат и значителни разходи във връзка с демонтаж, наемане на високотонажна подемна техника, специализиран транспорт за едрогабаритни изделия и правоспособна организация за работа по поднадзорни и газови съоръжения за демонтиране и др., като не са разгледани и изискванията за третиране на отпадъците след демонтаж на оборудването.

Предвид тези обстоятелства, дружеството е посочило, че проучва възможност за продажба на активите с цел постигане на по-високи приходи.

Въз основа на гореизложеното може да се направи извод, че изваждането от лицензията на парни котли № 1, 2, и 3 няма да се отрази негативно на финансовите показатели на „Топлофикация-Сливен“ ЕАД при осъществяване на лицензионната дейност.

Изказвания по т.2.:

Докладва Р. Након. Административното производство е образувано въз основа на постъпило в Комисията заявление от „Топлофикация-Сливен“ ЕАД за изменение на лицензия № Л-084-03 за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката във връзка с чл. 61, ал. 2, т. 2 от Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката.

Със Заповед на председателя е сформирана работна група, която е проучила обстоятелствата, съдържащи се в заявлението, както и допустимостта и основателността на исканията.

Работната група с писма е изисквала от дружеството да представи допълнителна информация. „Топлофикация-Сливен“ ЕАД е представило допълнително необходимите данни и информация. «Топлофикация-Сливен» ЕАД е титуляр на лицензия за производство на електрическа и топлинна енергия и на лицензия за пренос на топлинна енергия, със срок от 20 години всяка. С подаденото заявление дружеството е направило искане за изваждане от лицензията на три парни котли тип КМ-12, със стационарни № 1, 2, и 3. Изменението на лицензията в частта, свързана с енергийния обект, няма да доведе до изменение на вида на лицензията. Тя ще остане със същия предмет на дейност. Исканото изменение няма да доведе до промяна в текстовата част на лицензията, а единствено до актуализиране на приложенията към лицензията, в които се съдържа описанието на обектите, с които се осъществява лицензионната дейност. Дружеството посочва, че котлите КМ-12 са изведени от експлоатация и са консервирани, съгласно

заповед на изпълнителния директор на дружеството. Тяхното използване не се е налагало след 2011 г. Отработените часове на четирите парни котли са общо 29 717 h и те са изключени от обхвата на Комплексните разрешителни, които дружеството притежава. Като доказателство за консервирането са представени необходимите документи.

Може да се направи извод, че изваждането от лицензията на посочените котли няма да доведе до нарушаване на процеса на производство и снабдяване с топлинна енергия на клиентите в гр. Сливен, като с оставащите в експлоатация съоръжения за производство на топлинна енергия, дружеството ще гарантира сигурността, непрекъснатостта, ефективността и качеството на произведената топлинна енергия, като спазва условията на издадената лицензия и действащото законодателство.

След изваждането от лицензията на гореописаните котли, в експлоатация ще останат съоръжения с общата инсталирана топлинна мощност 464,8 MWt, а електрическата мощност остава непроменена – 30 MWe.

Предвид изложеното 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 и чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката, работната група предлага КЕВР да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да насрочи открито заседание за разглеждане на доклада във връзка с подаденото заявление;
3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация „Топлофикация-Сливен“ ЕАД, или други, упълномощени от тях представители на дружеството;
4. Датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на страницата на Комисията в Интернет.

И. Н. Иванов каза, че се предлага намаление с 20 MWt топлинна мощност и не се променя електрическата.

И. Н. Иванов установи, че няма изказвания и обяви, че откритото заседание ще се проведе на 22.11.2018 г. от 10:00 ч.

И. Н. Иванов подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

Предвид изложеното 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 и чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката, Комисията

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-34 от 25.07.2018 г. от „Топлофикация-Сливен“ ЕАД за изменение на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“;
2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ за разглеждане на доклада по т.1 на 22.11.2018 г. от 10:00 ч.;
3. За участие в откритото заседание да бъдат покани лицата, представляващи „Топлофикация-Сливен“ ЕАД, или други, упълномощени от тях представители на дружеството;
4. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.

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

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

Д. Кочков влиза в залата.

По т.3. Комисията разгледа доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-33 от 23.07.2018 г. от „Топлофикация-Габрово“ ЕАД за изменение на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“.

Административното производство е образувано във връзка с подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-33 от 23.07.2018 г. от „Топлофикация-Габрово“ ЕАД, гр. Габрово, за изменение на лицензия № Л-008-03 от 17.10.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ), във връзка с чл. 61, ал. 2, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). Дружеството е поискало изменение на лицензията по отношение на енергийния обект, като бъде изваден от лицензията парен котел КМ-12, описан с технически характеристики в приложение № 2а към Лицензия № Л-008-03 от 17.10.2000 г. С писмо вх. № Е-ЗЛР-И-33 от 09.08.2018 г. дружеството е направило допълнение, като в искането за разрешение за извеждане от лицензията е включило освен парен котел КМ-12 и парен котел ПКМ-12. Спецификациите на двата котела са описани в приложение № 2а към Лицензия № Л-008-03 от 17.10.2000 г.

Със Заповед № 3-Е-110 от 27.07.2018 г. на председателя на Комисията е създадена работна група със задача да проучи обстоятелствата, съдържащи се в заявлението и приложенията към него, за установяване на допустимостта и основателността на искането за изменение на лицензията.

С писмо изх. № Е-ЗЛР-И-33 от 30.07.2018 г. от заявителя е поискано да представи допълнителна информация, която „Топлофикация-Габрово“ ЕАД е предоставило с писмо с вх. № Е-ЗЛР-И-33 от 23.08.2018 г.

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

„Топлофикация-Габрово“ ЕАД е еднолично акционерно дружество, надлежно учредено по реда на Търговския закон и вписано в Търговския регистър на Агенцията по вписванията към Министерството на правосъдието с ЕИК 107009273, със седалище и адрес на управление: област Габрово, община Габрово, гр. Габрово 5300, ул. „Индуриална“ № 6. Предметът на дейност на дружеството е: производство на електрическа и топлинна енергия, пренос на топлинна енергия и други дейности и услуги, обслужващи основните.

„Топлофикация-Габрово“ ЕАД е титуляр на лицензия № Л-008-03 от 17.10.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и на лицензия № Л-009-05 от 17.10.2000 г. за дейността „пренос на топлинна енергия“ - със срок от 20 години всяка.

С Решения № И1-Л-008-03 от 28.09.2006 г. и № И2-Л-008 от 05.09.2017 г. Комисията е изменила лицензията за производство на електрическа и топлинна енергия.

С подаденото заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-33 от 23.07.2018 г. за изменение на лицензия № Л-008-03 от 17.10.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, допълнено с писмо с вх. № Е-ЗЛР-И-33 от 09.08.2018 г., е направено искане да бъде разрешено извеждане от експлоатация на парни котли КМ-12 и ПКМ-12.

Заявлението е подадено на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, съгласно който производство за изменение на лицензия може да се образува и по искане на лицензианта. Лицензиантът по същество е поискал изменение на лицензията в частта ѝ за обектите, с които се извършва лицензионната дейност. На основание чл. 64, ал. 2 от НЛДЕ лицензиантът е длъжен да поиска изменение на лицензията при извеждане от експлоатация на генериращи мощности. Съгласно чл. 49, ал. 2, т. 1 от НЛДЕ, списъкът и описанието на обекта или на обектите, с които се осъществява лицензионната дейност с техните технически и технологични характеристики, е приложение към издадената лицензия. Всяко актуализиране в това приложение, по аргумент за противното от чл. 49, ал. 3 от НЛДЕ, се счита за изменение на лицензията, поради което към заявлението си „Топлофикация-Габрово“ ЕАД е представило актуализирани Приложение № 1 – „Списък и технически характеристики на основните съоръжения, предназначени за производство на електрическа и топлинна енергия в „Топлофикация-Габрово“ ЕАД“ и Приложение № 2а - „Списък и технически характеристики на основните съоръжения, предназначени за производство само на топлинна или само на електрическа енергия“, така както се предлага да бъде изменени.

Изменението на лицензията в частта, свързана с енергийния обект, няма да доведе до изменение на вида на лицензията - тя ще остане лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“.

Исканото изменение няма да доведе до промяна в текстовата част на лицензията, а само до актуализиране на приложенията към лицензията, в които се съдържа описанието на обектите, с които се осъществява лицензионната дейност, с техните технически и технологични характеристики.

Към момента на подаване на заявлението за изменение на издадената лицензия № Л-008-03 от 17.10.2000 г. на „Топлофикация-Габрово“ ЕАД за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ в централата са в експлоатация следните основни съоръжения:

- два броя енергийни парогенератори – ЕПГ 2 - тип ЧКД 35-39/450 с прахово изгаряне на въглища и ЕПГ 8 на биомаса, пуснати в експлоатация през 1966 г. и 2015 г.;
- два броя мазутни котли ППГ 5 (КМ 12) и ППГ 6 (ПКМ 12), пуснати в експлоатация през 1973 г. и 1999 г., един котел ППГ 7 тип ДЕ 25-14/225, година на пуск 1998 г., гориво - мазут/газ;
- една противоналегателна турбина: тип ПР 6-35/5/1,2 (в експлоатация от 1978 г.).

Общо инсталираната електрическа мощност в дружеството е 6 MW, а общо инсталираната топлинна мощност – 51 MW.

Дружеството е посочило следните мотиви на искането за изменение на лицензията:

„Топлофикация-Габрово“ ЕАД е топлофикационно дружество, произвеждащо топлоенергия и електроенергия по комбиниран начин. Централата е пусната в експлоатация през 1965 г. и основно е била предназначена за топлоснабдяване на промишлени предприятия в Северната индустриална зона на гр. Габрово.

В заявлението с вх. № Е-ЗЛР-И-33 от 23.07.2018 г. дружеството е посочило, че основанието и мотивите на искането за изменение на лицензията са: лошото техническо състояние на парен котел КМ-12 и нуждата същият да бъде бракуван. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-И-33 от 23.08.2018 г. дружеството потвърждава, че желае единствено лицензията да бъде изменена, като бъдат извадени от лицензията парни котли ПКМ-12 и КМ-12, описани в Приложение № 2а. Дружеството посочва, че след монтажа на ЕПГ ст. № 8, използването на газотръбните котли ПКМ-12 и КМ-12 не е необходимо. Поради това, котлите не са използвани от 31.12.2016 г. Отработените часове до 30.06.2018 г. на котлите са 59987 часа за КМ-12 ст. №

5 и 4129 часа за ПКМ-12 ст. № 6.

„Топлофикация-Габрово“ ЕАД посочва, че към настоящия момент се използват единствено ЕПГ ст. № 2 и ЕПГ ст. № 8, а парните котли КМ-12 ст. № 5 и ПКМ-12 ст. № 6 не се използват за производство и изваждането им от лицензията по никакъв начин няма наруши дейността му. С оглед на изложеното дружеството счита, че изваждането на посочените парни котли от лицензията не би могло да доведе до незаконосъобразен отказ за снабдяване с топлинна енергия и до нарушаване сигурността, непрекъснатостта, ефективността и качеството на произведената топлинна енергия

Предвид гореизложеното, изваждането от лицензията на парни котли КМ-12 и ПКМ-12 няма да доведе до нарушаване на процеса на производство и снабдяване с топлинна енергия на клиентите в гр. Габрово, като с оставащите в експлоатация съоръжения за производство на топлинна енергия, дружеството ще гарантира сигурността, непрекъснатостта, ефективността и качеството на произведената топлинна енергия, при спазване на условията на издадената лицензия и действащото законодателство.

След извършените промени в съоръженията за производство на топлинна енергия на „Топлофикация-Габрово“ ЕАД топлинната мощност се променя от 51 MW_t на 38 MW_t, а общата инсталирана електрическа мощност се запазва на 6 MW_e.

Приложение № 1 към лицензията – „Списък и технически характеристики на основните съоръжения, предназначени за производство на електрическа и топлинна енергия“ следва да бъде изменено в съответствие с представената от дружеството техническа информация относно общо инсталираната топлинна мощност, а Приложение № 2а към лицензията - „Списък и технически характеристики на основните съоръжения, предназначени за производство само на топлинна или само на електрическа енергия“, следва да бъде заличено от лицензията, поради извеждане от експлоатация на всички съоръжения, които са били вписани в това приложение.

Дружеството счита, че с изваждане на посочените активи от лицензията ще бъде възможно разпореждане с тях. Според „Топлофикация-Габрово“ ЕАД при евентуално предаване за скрап дружеството би реализирало приход - приблизителна сума от 14 000 лв., при разходи за демонтаж и депониране на опасните отпадъци от тях – приблизително от 6 000 лв. Предвид предполагаемите финансови параметри по-горе, дружеството проучва и евентуална продажба, която да генерира максимално положителен резултат, като формираните приходи да бъдат инвестирани в дейността.

Изказвания по т.3.:

Докладва Р. Наков. Административното производство е образувано във връзка с подадено в Комисията заявление от „Топлофикация-Габрово“ ЕАД за изменение на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, във връзка с чл. 61, ал. 2, т. 2 от Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката. Дружеството е поискало изменение на лицензията по отношение на енергийния обект, като бъде изваден от лицензията парен котел КМ-12, описан с технически характеристики в приложение № 2а към Лицензията.

И. Н. Иванов каза, че не е необходимо да се докладва в детайли. Да се докладва какви ще бъдат новите топлинна мощност и електрическа мощност и дали се застрашава процесът на производство и снабдяване с топлинна енергия на потребителите на Габрово, защото казусът е аналогичен.

Р. Наков потвърди, че казусите са аналогични. Предвид промените, които ще бъдат осъществени, топлинната мощност се променя от 51 MW на 38 MW, а общо инсталираната електрическа мощност се запазва на 6 MW. Направените изводи също са аналогични. Изваждането от приложението на парните котли няма да доведе до

нарушаване на процеса на производство и снабдяване с топлинна енергия на клиентите в гр. Габрово. С оставащите в експлоатация съоръжения за производство на топлинна енергия дружеството ще гарантира сигурността, непрекъснатостта, ефективността и качеството на произведената топлинна енергия, при спазване на условията на издадената лицензия и действащото законодателство.

Въз основа на 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 и чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката, работната група предлага КЕВР да обсъди следните решения:

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

И. Н. Иванов установи, че няма изказвания. Случаят е аналогичен. С 13 MW топлинна мощност се намаляват параметрите и характеристиките на дружеството.

И. Н. Иванов подложи на гласуване проекта на решение, като обяви, че откритото заседание по т.2 ще се проведе на 22.11.2018 г. от 10:00 ч.

Предвид изложеното 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 и чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката, Комисията

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-33 от 23.07.2018 г. от „Топлофикация-Габрово“ ЕАД за изменение на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“;

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ за разглеждане на доклада по т.1 на 22.11.2018 г. от 10:00 ч.;

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

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

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

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

По т.4. Комисията разгледа доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-41 от 23.08.2018 г. от „Топлофикация-Бургас“ ЕАД за изменение на лицензия за производство

на електрическа и топлинна енергия.

Административното производство е образувано във връзка с подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-41 от 23.08.2018 г. от „Топлофикация-Бургас“ ЕАД, гр. Бургас, за изменение на лицензия № Л-023-02 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ), във връзка с чл. 61, ал. 2, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). Дружеството е поискало изменение на лицензията по отношение на енергийния обект, като бъдат извадени от лицензията парни котли КГ-12 № 2 и ПКГМ-12, описани с технически характеристики в Приложение № 1 към Лицензия № Л-023-02 от 15.11.2000 г.

Със Заповед № 3-Е-118 от 28.08.2018 г. на председателя на Комисията е създадена работна група със задача да проучи обстоятелствата, съдържащи се в заявлението и приложенията към него, за установяване на допустимостта и основателността на искането за изменение на лицензията.

С писмо изх. № Е-ЗЛР-И-41 от 29.08.2018 г. от заявителя е поискано да представи допълнителна информация. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-И-41 от 13.09.2018 г. дружеството е предоставило допълнително данни и информация.

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

„Топлофикация-Бургас“ ЕАД е еднолично акционерно дружество, надлежно учредено по реда на Търговския закон и вписано в Търговския регистър на Агенцията по вписванията към Министерството на правосъдието с ЕИК 102011085, с адрес на управление: област Бургас, община Бургас, гр. Бургас 8000, ж.к. „Лозово“. Предметът на дейност на дружеството е производство на топлинна енергия, пренос на топлинна енергия и други дейности и услуги обслужващи основните дейности, разпределение и продажба на топлинна енергия, производство и продажба на електро енергия, поддръжка и експлоатация на газопроводи ниско налягане и котлоагрегати на гориво природен газ, както и всяка друга дейност незабранена от закона.

„Топлофикация-Бургас“ ЕАД е титуляр на лицензия № Л-023-02 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и на лицензия № Л-024-05 от 15.11.2000 г. за дейността „пренос на топлинна енергия“, всяка със срок от 20 години. Лицензия № Л-023-02 от 15.11.2000 г. е изменена с Решение № Р-036 от 17.04.2006 г. Комисията с Решение № Р-092 от 06.10.2008 г. е разрешила започване осъществяването на лицензионна дейност за производство на електрическа и топлинна енергия, а с Решение № И1-Л-023-03 от 17.08.2017 г. лицензия № Л-023-02 от 15.11.2000 г. е изменена във връзка с промени в енергийния обект, а именно въвеждане в експлоатация на нов водогреен котел с мощност 14 MW за производство на топлинна енергия на база биомаса и извеждане от експлоатация на водогрейни котли.

С подаденото заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-41 от 23.08.2018 г. за изменение на издадената му лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, „Топлофикация-Бургас“ ЕАД е поискало да бъде разрешено извеждане от експлоатация на парни котли КГ-12 № 2 и ПКГМ-12.

Заявлението е подадено на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, съгласно който производство за изменение на лицензия може да се образува и по искане на лицензианта. Лицензиантът по същество е поискал изменение на лицензията в частта ѝ за обектите, с които се извършва лицензионната дейност. На основание чл. 64, ал. 2 от НЛДЕ лицензиантът е длъжен да поиска изменение на лицензията при извеждане от експлоатация на генериращи мощности. Съгласно чл. 49, ал. 2, т. 1 от НЛДЕ, списъкът и описанието на обекта или на обектите, с които се осъществява лицензионната дейност с

техните технически и технологични характеристики, е приложение към издадената лицензия на „Топлофикация-Бургас“ ЕАД. Всяко актуализиране в това приложение, по аргумент за противното от чл. 49, ал. 3 от НЛДЕ, се счита за изменение на лицензията, поради което към заявлението си „Топлофикация-Бургас“ ЕАД е представило актуализирано Приложение № 1 – „Списък и технически характеристики на основните съоръжения, предназначени за производство на електрическа и топлинна енергия в „Топлофикация-Бургас“ ЕАД, така както се предлага да бъде изменено.

Изменението на лицензията в частта, свързана с енергийния обект, няма да доведе до изменение на вида на лицензията – тя ще остане лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“.

Исканото изменение няма да доведе до промяна в текстовата част на лицензията, а само до актуализиране на приложенията към лицензията, в които се съдържа описанието на обектите, с които се осъществява лицензионната дейност, с техните технически и технологични характеристики.

Към момента на подаване на заявлението за изменение на издадената лицензия № Л-023-02 от 15.11.2000 г. на „Топлофикация-Бургас“ ЕАД за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ в централата са в експлоатация следните основни съоръжения:

- шест броя Двигатели с вътрешно горене (ДВГ № 1-6) – тип 16V25SG - Вартсила, пуснати в експлоатация през 1998 г. – три броя и 1996 г. – три броя;
- три броя водогрейни котли (ВК): ВК № 1 (ВК-50), година на пуск 1982 г., ВК № 4 (ВК-100), година на пуск 2000 г. и ВК № 5 (SZL14-1.0/115/45-T), година на пуск 2016 г.;
- три броя парни котли (ПК): КГ № 1 (КГ-12), година на пуск 1982 г., ГК № 2 (КГ-12), година на пуск 1982 г. и ПКГМ № 3 (ПКГМ-12), година на пуск 1995 г.

„Топлофикация-Бургас“ ЕАД е посочило следните мотиви на искането за изменение на издадената му лицензия:

„Топлофикация-Бургас“ ЕАД е топлофикационно дружество, произвеждащо топлоенергия и електроенергия по комбиниран начин. Централата основно е била предназначена за топлоснабдяване на гр. Бургас.

Дружеството посочва, че в парокотелна станция (ПКС) са инсталирани парните котли КГ-12 – 2 бр. и 1 бр. ПКГМ-12, същите са производство на бившия котлостроителен завод „Георги Кирков“ – гр. София. Мощностите, монтирани в ПКС, са предназначени да произвеждат топлинна енергия, основно за термично деаериране на водата за подпитаване на топлинната мрежа. Производството на пара за собствени нужди на централата се осъществявало с един работещ парен котел, натоварен на 10-20%, което е отговаряло на реалната технологична потребност от произведената наситена пара в „Топлофикация-Бургас“ ЕАД.

С цел оптимизиране на схема на топлинните потоци в топлоизточника, през 2009 г. е реализиран проект за смяна на режима на работа на деаератора от термичен на вакуумен. В резултат от това, дружеството посочва, че е отпаднала необходимостта от постоянно производство на наситена пара в парните котли за деаериране. Също така при работа на природен газ в топлоизточника е отпаднала и необходимостта от работа на самите парни котли. Същите са изведени в резерв и се разпалват само по време на извършване на собствените периодични измервания – веднъж годишно. Броят на работните часове на основните съоръжения в ПКС в периода 2009 г. - 2018 г. са представени, както следва:

Година	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	31.07.2018
Брой работни часове на:										
-КГ 12 № 1	1 863	85	0	0	0	0	0	0	290	172
-КГ 12 № 2	1 266	62	0	0	0	0	0	0	27	26

- ПКГМ 12 № 3	1 887	58	0	0	0	0	0	0	0	0
---------------	-------	----	---	---	---	---	---	---	---	---

Общият брой отработените часове до 31.07.2018 г. на всяко едно съоръжение е, както следва:

Съоръжение	До 31.07.2018 г.
- КГ 12 № 1	41 109 h
- КГ 12 № 2	43 419 h
- ПКГМ-12 № 3	19 085 h

Дружеството е посочило, че основание за исканото изваждане от лицензията на котли КГ-12 № 2 и ПКГМ-12 № 3 е във връзка с разпореждането на актива.

Номиналната брутна топлинна мощност на парен котел КГ-12 (№ 2) е 7,56 MW, при налягане 13 bar и температура на топлоносителя 110°C. Котелът е комплектован с горелка изгаряща природен газ и високонапорен въздушен вентилатор. Дружеството предвижда реконструкция с цел промяна на агрегатното състояние на топлоносителя - от пара на гореща вода.

Номиналната брутна топлинна мощност на парен котел ПКГМ-12 (№ 3) е 8,13 MW при налягане 13 bar и температура на топлоносителя 194°C. Номиналното паропроизводство на парния котел ПКГ-12 е 12 t/h. Котелът е комплектован с горелка изгаряща природен газ или течено гориво и високонапорен въздушен вентилатор.

Според дружеството, основното производство на топлинна енергия в топлоизточника се реализира при съвместната работа на съоръженията в Инсталация за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия (ИКПТЕЕ) и във водогрейната част на централата: водогрейните котли ВК № 1, ВК № 4 и ВК № 5 на биомаса, като в този случай изваждането от лицензия на котли КГ-12 № 2 и ПКГМ-12 № 3 няма да наруши топлоснабдяването на потребителите на топлинна енергия.

„Топлофикация-Бургас“ ЕАД посочва, че в топлоизточника не са констатирани аварии, погиване и др. технологични обстоятелства, засягащи безопасната експлоатация на енергийния обект. След изваждането от лицензия на котли КГ-12 № 2 и ПКГМ-12 № 3 се предвижда евентуално да се извършва тяхното демонтиране и предаването им на вторични суровини, като скрап или продажба. Дружеството заявява, че изваждането от лицензията на посочените парни котли по никакъв начин няма да наруши дейността по отношение на топлоснабдяването на потребителите на топлинна енергия.

Изваждането от лицензията на посочените котли няма да доведе до нарушаване на процеса на производство и снабдяване с топлинна енергия на клиентите в гр. Бургас, като с оставащите в експлоатация съоръжения за производство на топлинна енергия, дружеството ще гарантира сигурността, непрекъснатостта, ефективността и качеството на произведената топлинна енергия, при спазване на условията на издадената лицензия и действащото законодателство.

След изваждането от лицензията на гореописаните съоръжения в „Топлофикация-Бургас“ ЕАД, топлинната мощност се променя на 73,88 MW_t, общата инсталирана електрическа мощност се запазва на 17,823 MW_e.

Приложение № 1 към лицензията – „Списък и технически характеристики на основните съоръжения, предназначени за производство на електрическа и топлинна енергия“ следва да бъде изменено в съответствие с представената от дружеството техническа информация.

С искането за изваждането от лицензията на парни котли КГ-12 № 2 и ПКГМ-12 № 3, „Топлофикация-Бургас“ ЕАД заявява, че горното е във връзка с намерението на дружеството за разпореждането с актива. „Топлофикация-Бургас“ ЕАД предвижда

след изваждането от лицензия на котли КГ-12 № 2 и ПКГМ-12 № 3 да бъдат демонтирани и предадени на вторични суровини, като скрап или продажба, като видно от представеното извлечение от инвентарна книга на дружеството към 31.07.2018 г., парен котел КГ-12 № 2 е с остатъчна стойност в размер на 12 338,49 лв., а ПКГМ-12 № 3 е с нулева остатъчна стойност.

Въз основа на гореизложеното може да се направи извод, че изваждането от лицензията на парни котли КГ-12 № 2 и ПКГМ-12 № 3 няма да се отрази негативно на финансовите показатели на „Топлофикация-Бургас“ ЕАД при осъществяване на лицензионна дейност.

Изказвания по т.4.:

Докладва Р. Наков. Докладът е аналогичен на предишните два. Административното производство е образувано във връзка с подадено заявление от „Топлофикация-Бургас“ ЕАД за изменение на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, във връзка с чл. 61, ал. 2, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката. Основанието за поисканото изменение отново е по отношение на енергийния обект. Предлагат се да бъдат извадени от лицензията парни котли КГ-12 № 2 и ПКГМ-12, описани с технически характеристики в Приложение № 1 към Лицензията.

Структурата на доклада е аналогична на предишните. След изваждането на съответните котли топлинната мощност се променя на 73,88 MWt., а общата инсталирана електрическа мощност се запазва 17,823 MWe.

Изваждането на посочените котли от лицензията няма да доведе до нарушаване на процеса на производство и снабдяване с топлинна енергия на клиентите в гр. Бургас. С оставащите в експлоатация съоръжения за производство на топлинна енергия дружеството ще гарантира сигурността, непрекъснатостта, ефективността и качеството на произведената топлинна енергия, при спазване на условията на издадената лицензия и действащото законодателство.

И. Александров каза, че е изкушен да обясни основния принцип, поради което се налага извеждането на такива парни котли в трите топлофикации, но най-вече се касае за „Топлофикация-Бургас“ ЕАД. Това е топлофикация, която произвежда топлинна енергия с гореща вода, топлоснабдява потребителите с гореща вода, както и новите инсталации, които произвеждат топлинна енергия с гореща вода. Изведнъж възниква въпросът защо са били необходими котли на пара (извеждат се парни котли). В миналото парата в деараторите се е използвала за ... в противоток се разпръсква водата. Това обяснение е чисто технологично, защото за И. Александров това нещо е много интересно. Парата в противоток докарва водата при някакво налягане до точката на кипене. Вече в двуфазна смес се отделят кислороди и други газове, които способстват за корозията и по тръби, и по топлопреносната мрежа. Тоест това като технология е било необходимо. В 2009 г. се прави вакуумен деаратор, т.е. в този съд под налягане изведнъж с вакуум помпа се прави подналягане (налягането пада) и водата кипва, стига до точката на кипене при много пониска температура и вече не е необходимо пара, за да се докарва тази температура при по-високо налягане. Именно поради това тази деарация вече се извършва при по-ниско налягане и температура. Тези котли стават излишни, защото една вакуум помпа реално върши същата работа, но пък е много по-икономично. Това е технологичният принцип, който стои зад това нещо.

И. Н. Иванов се обърна към Р. Наков да прочете заключението.

Р. Наков прочете:

Предвид изложеното 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 и чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката, работната група предлага на КЕВР да обсъди следните решения:

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

И. Н. Иванов каза, че случаят е аналогичен, извеждат се 15,7 MWt топлинна мощност.

И. Н. Иванов установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение, като обяви, че откритото заседание по т.2 ще се проведе на 22.11.2018 г. от 10:00 ч.

Предвид изложеното 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 и чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката, Комисията

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-41 от 23.08.2018 г. от „Топлофикация-Бургас“ ЕАД за изменение на лицензия за производство на електрическа и топлинна енергия;
2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ за разглеждане на доклада по т.1 на 22.11.2018 г. от 10:00 ч.;
3. За участие в откритото заседание да бъдат покани лицата, представляващи „Топлофикация-Бургас“ ЕАД, или други, упълномощени от тях представители на дружеството;
4. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.

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

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

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

1. Приема доклад относно Съгласуване на Тръжни правила за разпределяне и предоставяне на преносна способност за 2019 г.;
2. Съгласува:
 - 2.1. Правила за провеждане на дневни търгове за разпределяне на междузонови преносни способности на границата между тържните зони на „ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЕН

СИСТЕМЕН ОПЕРАТОР” ЕАД (ЕСО) и CNTEE TRANSELECTRICA SA (TRANSELECTRICA) за 2019 г.;

2.2. ТРЪЖНИ ПРАВИЛА за разпределяне и предоставяне на преносна способност по междусистемните сечения между контролната зона на „ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЕН СИСТЕМЕН ОПЕРАТОР” ЕАД (ЕСО) и контролната зона на TEIAS (Турция) за 2019 г.;

2.3. Правила за експлицитно дневно разпределяне на преносна способност на граница на тръжна зона България-Сърбия;

2.4. Правила за дневно разпределяне на преносна способност на граница България-Гърция;

2.5. Правила за провеждане на дневни търгове за разпределяне на преносни способности на границата между тръжните зони на „ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЕН СИСТЕМЕН ОПЕРАТОР” ЕАД (ЕСО) и Македонски преносен системен оператор АД (МЕПСО) за 2019 г.;

2.6. Правила за провеждане на годишен и месечни търгове за разпределяне на междузонави преносни способности между тръжните зони на Електроенергиен Системен Оператор ЕАД (ЕСО) и Македонски електропреносен системен оператор АД (МЕПСО) за 2019 г.

По т.2. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-34 от 25.07.2018 г. от „Топлофикация-Сливен“ ЕАД за изменение на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“;

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ за разглеждане на доклада по т.1 на 22.11.2018 г. от 10:00 ч.;

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

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

По т.3. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-33 от 23.07.2018 г. от „Топлофикация-Габрово“ ЕАД за изменение на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“;

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ за разглеждане на доклада по т.1 на 22.11.2018 г. от 10:00 ч.;

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

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

По т.4. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-41 от 23.08.2018 г. от „Топлофикация-Бургас“ ЕАД за изменение на лицензия за производство на електрическа и топлинна енергия;

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ за разглеждане на доклада по т.1 на 22.11.2018 г. от 10:00 ч.;

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

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

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-982 от 12.11.2018 г. - съгласуване на Тръжни правила за разпределяне и предоставяне на преносна способност за 2019 г.;

2. Доклад с вх. № Е-Дк-983 от 12.11.2018 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-34 от 25.07.2018 г. от „Топлофикация-Сливен“ ЕАД за изменение на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“;

3. Доклад с вх. № Е-Дк-984 от 12.11.2018 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-33 от 23.07.2018 г. от „Топлофикация-Габрово“ ЕАД за изменение на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“;

4. Доклад с вх. № Е-Дк-985 от 12.11.2018 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-41 от 23.08.2018 г. от „Топлофикация-Бургас“ ЕАД за изменение на лицензия за производство на електрическа и топлинна енергия.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

.....

(Р. Осман)

.....

(А. Йорданов)

.....

(В. Владимиров)

.....

(Г. Златев)

.....

(Д. Кочков)

.....

(П. Трендафилова)

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Р. ТОТКОВА

Протоколирал:

(А. Фикова - главен експерт)