



ПРОТОКОЛ

№ 199

София, 31.10.2018 година

Днес, 31.10.2018 г. от 10:01 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията), в пълен състав, ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

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

На заседанието присъстваха Е. Маринова – директор на дирекция „Правна“, П. Младеновски – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, И. Александров – началник на отдел „Цени и лицензи: 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. № О-Дк-416 от 26.10.2018 г. относно прилагане на решения на Комисията за енергийно и водно регулиране и проект на официална позиция.

Работна група: Елена Маринова, Пламен Младеновски, Ивайло Александров, Ана Иванова, Венелин Баросов, Силвия Петрова, Радостина Методиева

2. Проект на решение относно прекратяване на лицензия № Л-012-02 от 17.10.2000 г. за производство на топлинна енергия и на лицензия № Л-011-03 от 17.10.2000 г. за производство на електрическа и топлинна енергия, за издаване на лицензия за производство електрическа и топлинна енергия с условие за изграждане на енергийни обекти и за издаване на разрешение за сключване на договор за заем на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Ивайло Александров, Юлиана Ангелова, Цветанка Камбурова, Йовка Велчева, Теодора Бельова, Ели Алексиева и Ана Иванова

По т.1. Комисията разгледа доклад относно прилагане на решения на Комисията за енергийно и водно регулиране.

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило писмо с вх. № Е-12-00-284 от 27.09.2018 г. от Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ (ФСЕС), с което по повод изпълнение на § 68 от Преходните и заключителните разпоредби на Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката, обн. ДВ, бр. 38 от 2018 г., е изискано становището на КЕВР относно приложимата преференциална цена за производител на електрическа енергия от вятърна електрическа централа, въведена в експлоатация на 23.12.2011 г., както и относно размера на определеното нетно специфично производство. В тази връзка ФСЕС посочва, че производителят има сключен договор за изкупуване на електрическа енергия с краен снабдител, в който е предвидена приложима цена по Решение № Ц-18 от 20.06.2011 г. на КЕВР в размер на 191,00 лв./МВтч без ДДС, при условие, че при достигане на 2 250 пълни ефективни часове на работа на електрическата централа, за следващите пълни ефективни часове на работа до края на календарната година цената е 173,06 лв./МВтч без ДДС.

Във връзка с горното се установи:

Считано от 01.07.2011 г., КЕВР е определила с Решение № Ц-18 от 20.06.2011 г., в частта по т. 7, преференциална цена за продажба на електрическа енергия, произведена от вятърни електрически централи, работещи до 2 250 часа, в размер на 191,00 лв./МВтч без ДДС, съответно в частта по т. 8, преференциална цена за продажба на електрическа енергия, произведена от вятърни електрически централи, работещи над 2 250 часа, в размер на 173,06 лв./МВтч без ДДС.

С т. 2 от Решение № СП-1 от 31.07.2015 г. КЕВР е установила нетно специфично производство на електрическа енергия, въз основа на което са определени преференциалните цени за съответните групи производители в Решение № Ц-18 от 20.06.2011 г., като за цените по т. 7 и т. 8 от същото размерът е: 1 907 kWh, при определената цена - 191.00 лв./MWh, без ДДС, за вятърни електрически централи работещи до 2 250 часа, съответно 2 139 kWh, при определената цена - 173.06 лв./MWh, без ДДС, за вятърни електрически централи работещи над 2 250 часа.

Решение № Ц-18 от 20.06.2011 г. е постановено при действието на Закона за енергията от възобновяеми източници (ЗЕВИ). Според чл. 32, ал. 1 от ЗЕВИ КЕВР определя преференциални цени за изкупуване на електрическата енергия, произведена от възобновяеми източници, с изключение на енергията, произведена от водноелектрически централи с инсталирана мощност над 10 MW: ежегодно в срок до 30 юни и когато в резултат на извършен анализ на ценообразуващите елементи се констатира съществено изменение на някой от тях. Преференциалните цени се определят като се отчитат видът на възобновяемия източник, видовете технологии, инсталираната мощност на обекта, мястото и начинът на монтиране на съоръженията, както и: инвестиционните разходи; нормата на възвращаемост; структурата на капитала и на инвестицията; производителността на инсталацията според вида технология и използваните ресурси; разходите, свързани с по-висока степен на опазване на околната среда; разходите за суровини за производство на енергия; разходите за горива за транспорта; разходите за труд и работна заплата; другите експлоатационни разходи (чл. 32, ал. 2 от ЗЕВИ).

Видно от мотивите на Решение № Ц-18 от 20.06.2011 г. посочените по-горе ценообразуващи елементи са отчетени както в определената преференциална цена на електрическата енергия, произведена от вятърни електрически централи, работещи до 2250 часа, така и в определената цена за централите, работещи над 2250 часа.

Предвид горното всяка от определените цени по т. 7 и т. 8 на Решение № Ц-18 от 20.06.2011 г., покрива разходите за изграждането и оперирането на централите от съответната технология и осигурява възвръщаемост.

До изменението на чл. 31, ал. 5 от ЗЕВИ (обн. ДВ, бр. 109 от 2013 г. в сила от 01.01.2014 г.) общественият доставчик, съответно крайните снабдители, изкупуват цялото количество електрическа енергия от възобновяеми източници, с изключение на количествата, които производителят ползва за собствени нужди, по свой избор ползва за

собствено потребление и за снабдяване на свои клонове, предприятия и обекти, както и количествата, които продава по свободно договорени цени и/или на балансиращия пазар. В тази връзка е обосновано вятърните електрически централи, прилагащи определената преференциална цена за генератори работещи до 2250 часа, след превишаването на посочените часове да прилагат преференциалната цена, определена за генератори работещи над 2250 часа. По този начин на централата чрез произвежданото количество електрическа енергия при работа до 2250 часа се покриват разходите и се осигурява необходимата възвръщаемост. Над това количество, произвежданата електрическата енергия се изкупува по по-ниската преференциална цена, определена за генератори работещи над 2250 часа, предвид задължението на обществения доставчик, съответно крайните снабдители и с оглед спазване на принципа за осигуряване на баланс между интересите на енергийните предприятия и клиентите по чл. 23, т. 4 от Закона за енергетиката (ЗЕ).

След измененията на чл. 31, ал. 5 от ЗЕВИ, обн. ДВ, бр. 109 от 2013 г. в сила от 01.01.2014 г., съответно обн. ДВ, бр. 56 от 2015 г. в сила от 24.07.2015 г., общественият доставчик, съответно крайните снабдители 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 конкретния производител, съответно до размера на нетното специфично производство на електрическа енергия, въз основа на което са определени преференциални цени в съответните решения на КЕВР. Следователно разпоредбата на чл. 31, ал. 5, т. 1 от ЗЕВИ, след нейните изменения в сила от 01.01.2014 г., не допуска изкупуване по преференциална цена на количества електрическа енергия, произведена от възобновяеми източници, над посочените в същата норма. Нещо повече, чл. 31, ал. 5, т. 2 от ЗЕВИ изрично посочва, че общественият доставчик, съответно крайните снабдители изкупуват количествата, надхвърлящи размера на нетното специфично производство на електрическа енергия, по цена за излишък на балансиращия пазар.

Гореизложеното обосновава извода, че предвид начина на формиране на преференциалните цени на електрическата енергия, произведена от възобновяеми източници и с оглед нормата на чл. 31, ал. 5 т. 1 от ЗЕВИ по отношение на производителите на електрическа енергия чрез вятърни електрически централи следва да се прилага цената по т. 7 или цената по т. 8 от Решение № Ц-18 от 20.06.2011 г. и съответстващия им размер на нетно специфично производство на електрическа енергия, установен с т. 2 от Решение № СП-1 от 31.07.2015 г.

Разгледаният въпрос има принципен характер, тъй като засяга производителите на електрическа енергия от вятърни електрически централи, попадащи в обхвата на Решение № Ц-18 от 20.06.2011 г., в частта по т. 7 и т. 8, на КЕВР и Решение № СП-1 от 31.07.2015 г., в частта по т. 2.7 и т. 2.8, на КЕВР. В тази връзка с оглед създаване на еднаква практика по прилагане на посочените решения на Комисията е необходимо на основание чл. 15, ал. 1 от ЗЕ КЕВР да приеме официална позиция с изложените по-горе аргументи.

Изказвания по т.1.:

Докладва Е. Маринова. Докладът е по повод запитване на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“, с което Фондът е изискал от Комисията становище по повод изпълнение на § 68 от Преходните и заключителните разпоредби на Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката, във връзка с приложимата преференциална цена за производител на електрическа енергия от вятърна електрическа централа, която е въведена в експлоатация през м. декември 2011 г., както и размера на нетното специфично производство. Тъй като този производител в съществуващия договор за изкупуване на електрическа енергия съдържа клауза, според която е приложима цената по Решение № Ц-18 от 2011 г. в размер на 191,00 лв./МВтч, при условие, че при достигане на 2 250 ефективни часове на работа на електрическата централа, за следващите

ефективни часове на работа е приложима цената 173,06 лв./МВтч. Това са съответно т. 7 и т. 8 от Решение № Ц-18 от 2011 г.

По повод на това конкретно запитване относимите факти и обстоятелства са следните:

Считано от 01.07.2011 г., КЕВР е определила с Решение № Ц-18 от 2011 г., в частта по т. 7 и в частта по т. 8, съответния размер на преференциалната цена за изкупуване на електрическа енергия, произведена от вятърни електрически централи, съответно работещи до 2 250 часа и над 2 250 часа.

По отношение на тези две цени с Решение № СП-1 от 2015 г. КЕВР е установила и съответния размер на нетно специфично производство на електрическа енергия, така както е изисквал ЗЕВИ. Тези две цени, в частта по т. 7 и в частта по т. 8, предвид разпоредбите на ЗЕВР всяка от тях е определена с ценообразуващи елементи, които по принцип отчитат всички разходи на централите и в двете цени. Всяка от тези цени покрива разходите за изграждане, оперирането на централите от съответната технология и осигурява съответната възвръщаемост.

До изменението на ЗЕВИ, което е в сила от 01.01.2014 г., законът е предвиждал цялото количество произведена електрическа енергия от възобновяеми източници, включително вятърна енергия, да се изкупува. По този начин е било обосновано за такъв производител прилагането на изкупуването на енергията по едната цена при работа до 2250 часа и по по-ниската цена, когато централата надхвърли това производство.

След измененията ЗЕВИ, в сила от 01.01.2014 г., се въвежда ограничение по повод на количеството изкупувана електрическа енергия. По тази причина, предвид начина на формиране на преференциалните цени, в решението по съответната т. 7 и т. 8 и съответстващият размер на нетното специфично производство е обосновано по отношение на такъв производител да се прилага една от двете цени.

Тъй като разглежданият въпрос според работната група има принципен характер и засяга групата производители, които попадат в обхвата на Решение № Ц-18 от 2011 г., в частта по т. 7 и т. 8, и съответната част на Решение № СП-1 от 2015 г., с оглед създаване на еднаква практика по прилагане на тези решения, предвид нормата на чл. 15, ал. 1, пр. 2 от ЗЕ, предлага на Комисията да приеме официална позиция с изложените изводи и аргументи.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 15, ал. 1, пр. 1 от Закона за енергетиката, работната група предлага Комисията за енергийно и водно регулиране да приеме доклада и да приеме официална позиция.

Председателят даде думата за въпроси и изказвания.

С. Тодорова отбеляза, че има редакционна бележка. На стр. 2 от Позицията, параграф 3: *... предвид задължението на обществения доставчик, съответно крайните снабдител и с оглед спазване на принципа за осигуряване на баланс...* Тодорова предложи след *крайните снабдител* да се добави *за изкупуване на цялото количество електрическа енергия от възобновяеми източници*, тъй като така не се разбира какво е задължението на обществения доставчик. Вярно е, че някъде по-горе е казано, но е добре да се добави.

С. Тодорова обърна внимание, че има и други технически грешки, които ще ги каже на работната група.

И. Н. Иванов попита Е. Маринова отбелязала ли е направената от С. Тодорова бележка.

А. Йорданов каза, че извън редакционните бележки на С. Тодорова, той има един малко по-принципен въпрос. Останал е с впечатление, че позицията касае прилагането на решенията на Комисията, но в контекстна на изменението на Закона. От прочетеното на Йорданов не му става ясно - позицията на Комисията касае прилагането на Закона или ... Това е бил въпросът му към работната група, защото ако позицията на Комисията касае прилагането на Закона, той счита, че КЕВР ще излезе извън правомощията на Комисията.

Ако касае само и единствено прилагането на решенията, без да засяга изменения Закон, Йорданов е съгласен.

Е. Маринова отговори, че позицията на Комисията касае прилагането на решенията на Комисията с оглед създаване на еднаква практика.

И. Н. Иванов допълни – по прилагане на решенията. Председателят попита не трябва ли в решението да има и трета точка: *Позицията да бъде изпратена на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“*, защото те са инициаторите.

От работната група отговориха, че не трябва.

И. Н. Иванов каза, че Комисията ще публикува тази позиция. Председателят установи, че няма други изказвания и подложи на гласуване проекта на решение

Предвид гореизложеното и на основание чл. 15, ал. 1, пр. 2 от Закона за енергетиката, предлагаме Комисията за енергийно и водно регулиране да обсъди и вземе следните

РЕШИ:

1. Приема доклад относно прилагане на решения на Комисията за енергийно и водно регулиране;
2. Приема официална позиция, основаваща се на аргументите, изложени в доклада.

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

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

По т.2. Комисията, след като разгледа заявления с вх. № Е-ЗЛР-Л-37 от 10.08.2017 г. на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД за прекратяване на лицензия № Л-012-02 от 17.10.2000 г. за дейността „производство на топлинна енергия“ и на лицензия № Л-011-03 от 17.10.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, за издаване на лицензия за дейността „производство електрическа и топлинна енергия“ с условие за изграждане на енергийни обекти и за издаване на разрешение за сключване на договор за заем, доклад с вх. № Е-Дк-853 от 05.10.2018 г., както и събраните данни от проведено на 18.10.2018 г. открито заседание, установи следното:

Административното производство е образувано по подадени в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявления с вх. № Е-ЗЛР-Л-37 от 10.08.2017 г. допълнени с писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-37 от 30.08.2017 г., вх. № Е-ЗЛР-Л-37 от 02.10.2017 г., вх. № Е-ЗЛР-Л-37 от 09.11.2017 г., вх. № Е-ЗЛР-Л-37 от 15.11.2017 г., вх. № Е-ЗЛР-Л-37 от 06.12.2017 г., вх. № Е-ЗЛР-Л-37 от 24.08.2018 г., вх. № Е-ЗЛР-Л-37 от 05.09.2018 г. и вх. № Е-ЗЛР-Л-37 от 02.10.2018 г. от „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД за прекратяване на лицензия № Л-012-02 от 17.10.2000 г. за „производство на топлинна енергия“ и на лицензия № Л-011-03 от 17.10.2000 г. за производство на електрическа и топлинна енергия на основание чл. 55, ал. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ), за издаване на нова лицензия за производство електрическа и топлинна енергия с условие за изграждане на енергийни обекти на основание чл. 39, ал. 3 от ЗЕ и за издаване на разрешение за сключване на договор за заем за финансиране изграждането на пет броя водогрейни котли

на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ, във връзка с чл. 92, ал. 1, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

Със заповед № 3-Е-131 от 16.08.2017 г. на председателя на КЕВР е създадена работна група със задача да проучи обстоятелствата, съдържащи се в заявленията и приложенията към тях за установяване на основателността на исканията.

С писма с изх. № Е-ЗЛР-Л-37 от 17.08.2017 г и изх. № Е-ЗЛР-Л-37 от 07.11.2017 г. от заявителя е поискано да представи допълнителна информация и документи. С писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-37 от 30.08.2017 г., с вх. № Е-ЗЛР-Л-37 от 02.10.2017 г., вх. № Е-ЗЛР-Л-37 от 09.11.2017 г., вх. № Е-ЗЛР-Л-37 от 15.11.2017 г., № Е-ЗЛР-Л-37 от 06.12.2017 г., вх. № Е-ЗЛР-Л-37 от 24.08.2018 г., вх. № Е-ЗЛР-Л-37 от 05.09.2018 г. и вх. № Е-ЗЛР-Л-37 от 02.10.2018 г. заявителят е представил необходимата информация за разглеждане на заявленията.

Резултатите от извършения анализ на подадените заявления са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-853 от 05.10.2018 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 181 от 11.10.2018 г., по т. 1 и е публикуван на интернет-страницата на Комисията. В съответствие с изискванията на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 18.10.2018 г. е проведено открито заседание, на което Комисията е обсъдила доклада с упълномощен представител на заявителя. От страна на дружеството не са направени устни възражения към констатациите в доклада, както и не са постъпили писмени възражения или становище.

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

Правни аспекти:

„ЕВН България Топлофикация“ ЕАД е еднолично акционерно дружество, учредено по реда на Търговския закон и вписано в Търговския регистър на Агенцията по вписванията към Министерството на правосъдието с ЕИК 115016602, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Пловдив, район Централен, ул. „Христо Г. Данов“ № 37, с предмет на дейност: производство и пренос на топлинна енергия, комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, поддържане и експлоатация на газопроводи ниско налягане и други дейности и услуги, обслужващи основните дейности.

Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-37 от 10.08.2017 г. „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД е направило следните искания:

I. Прекратяване на лицензия № Л-012-02 от 17.10.2000 г. за „производство на топлинна енергия“ и на лицензия № Л-011-03 от 17.10.2000 г. за „производство на електрическа и топлинна енергия“, на основание чл. 55, ал. 1 от ЗЕ.

На основание чл. 55, ал. 1, т. 1 от ЗЕ лицензията се прекратява с решение на Комисията, като производството може да се образува и по искане на лицензианта.

Съгласно изискването на чл. 74 от НЛДЕ Комисията служебно проверява дали прекратяването на лицензионната дейност може да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването на клиентите с електрическа или топлинна енергия и дали може да възникне опасност за националната сигурност и обществения ред. В конкретния случай заявителят е обосновал искането си за прекратяване на лицензиите не с обстоятелство, че възнамерява да преустанови извършването на този тип дейности, а с искането за издаването на нова лицензия за „производство на електрическа и топлинна енергия“, обединяваща дейностите на прекратените лицензии в двата енергийни обекта - ТЕЦ „Пловдив Север“ и ОЦ „Пловдив Юг“, с оглед на което проверка на основание горепосочената разпоредба не следва да се извършва.

II. Издаване на лицензия за „производство на електрическа и топлинна енергия“, с условия за изграждане на енергийни обекти, на основание чл. 39, ал. 1, т. 1 и ал. 3 от

ЗЕ:

Съгласно чл. 39, ал. 1, т. 1 от ЗЕ дейността по „производство на електрическа и/или топлинна енергия“ подлежи на лицензиране по реда на ЗЕ, когато се извършва в централи с обща инсталирана електрическа мощност не по-ниска от 5 MW и с обща инсталирана топлинна мощност не по-ниска от 10 MW. В случая дейността по производство на електрическа и/или топлинна енергия в двата енергийни обекта - ТЕЦ „Пловдив Север“ и ОЦ „Пловдив Юг“ на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД подлежи на лицензиране, за което на дружеството са издадени лицензия № Л-011-03 от 17.10.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ чрез ТЕЦ Пловдив Север и лицензия № Л-012-02 от 17.10.2000 г. за дейността „производство на топлинна енергия“, чрез ОЦ „Пловдив Юг“.

В тази връзка следва да се има предвид, че предложените за прекратяване лицензии на дружеството са издадени през 2000 г., при действието на отменена нормативна уредба. Съгласно чл. 17, ал. 4 от НЛДЕ *„когато заявителят е подал заявление за издаване на лицензия за производство на електрическа или топлинна енергия чрез няколко независими един от друг енергийни обекта, комисията издава една лицензия“*. Следователно искането на дружеството за издаване на една лицензия за „производство на електрическа и топлинна енергия“, в която да бъдат включени енергийните обекти от площадките на ТЕЦ „Пловдив Север“ и ОЦ „Пловдив Юг“, както за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, така и за разделно производство на топлинна енергия, е основателно.

Разпоредбата на чл. 39, ал. 3 от ЗЕ предвижда, че когато за извършване на някоя от дейностите се издава лицензия, преди да е изграден енергийният обект за осъществяване на тази дейност, лицензията съдържа условията за изграждане на този обект и срок за започване на лицензионната дейност.

В случая заявителят е посочил, че ще осъществява дейността по „производство на електрическа и топлинна енергия“ със съществуващи енергийни обекти на площадките на ТЕЦ „Пловдив Север“ и ОЦ „Пловдив Юг“, като предвижда и изграждането на нови водогрейни котли, поради което следва да му бъде издадена лицензия за „производство на електрическа и топлинна енергия“ на основание чл. 39, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, в която да бъдат включени и условия за изграждане на новите обекти съгласно изискванията на чл. 39, ал. 3 от ЗЕ.

Съгласно чл. 40, ал. 1 от ЗЕ лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон, което притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията; има вещни права върху енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността, ако те са изградени; представи доказателства, че енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността по лицензията, отговарят на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда. В случай на издаване на лицензия по чл. 39, ал. 3 се изисква тези условия да са налице към момента на започване на лицензионната дейност.

Видно от справка в Търговския регистър заявителят отговаря на изискването на чл. 40, ал. 1 от ЗЕ да е лице, регистрирано по Търговския закон.

Дружеството не е в производство по несъстоятелност или ликвидация, което се доказва чрез справка по актуално състояние в Търговския регистър. Заявителят не е получавал отказ за издаване и не му е отменена лицензия за същата дейност. **Следователно издаването на лицензията няма да е в противоречие с чл. 40, ал. 4 от ЗЕ.**

Заявителят е посочил, че лицензионната дейност ще се осъществява чрез подробно описани в техническата част от настоящия доклад основни съоръжения на площадките на ТЕЦ „Пловдив Север“ и ОЦ „Пловдив Юг“.

По отношение на строителството на новите енергийни обекти е приложен утвърден подробен график със срокове на строителство, съгласно който е планирано изграждането и въвеждането в експлоатация на съоръженията до края на м. ноември 2019 г.

Част от описаните съоръжения, които са изчерпателно изброени в приложение към заявлението, и е предложено да се включат в енергийния обект при издаване на заявената нова лицензия, са съоръжения, които се експлоатират от ТЕЦ „Пловдив Север“ и ОЦ „Пловдив Юг“ при осъществяване на дейността на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД по сега действащите лицензии за „производство на топлинна енергия“ и за „производство на електрическа и топлинна енергия“. В този смисъл при издаване на новата лицензия дружеството ще продължи да притежава вещни права върху описаните енергийни обекти за производство на електрическа и топлинна енергия, каквото изявление е направено и доказано със съответните представени документи. По отношение на предвидените за изграждане нови съоръжения следва да се отбележи, че по силата на чл. 40, ал. 2 от ЗЕ се изисква лицензиантът да притежава вещни права върху тези обекти към момента на започване на лицензионната дейност.

Предвид изложеното, заявителят отговаря на изискването на чл. 40, ал. 1, т. 2 от ЗЕ да притежава вещни права върху енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността, ако те са изградени.

Във връзка с искането за извеждане от експлоатация на амортизирани съоръжения (парогенератор № 4 и турбина № 3 в ТЕЦ „Пловдив Север“), следва да се отбележи, че съгласно чл. 64, ал. 2 от НЛДЕ лицензиантът е длъжен да поиска изменение на лицензията при извеждане от експлоатация на генериращи мощности, като представи доказателства за обстоятелствата, които представляват основание на исканото извеждане от експлоатация. В случая предвид обстоятелството, че „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД е поискало извеждане от експлоатация на амортизирани съоръжения, заедно с искането за прекратяване действащите лицензии за „производство на топлинна енергия“ и за „производство на електрическа и топлинна енергия“ и за издаване на нова лицензия за „производство на електрическа и топлинна енергия“ без тези съоръжения, не е необходимо да иска предварително изменение на предложените за прекратяване лицензии, но следва да се извърши преценка на влиянието на извеждането им от експлоатация върху сигурността и непрекъснатостта на изпълнението на лицензионната дейност, заедно с преценката дали заявителят притежава технически възможности и материални ресурси за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по новата лицензия.

Съгласно чл. 127, ал. 3 от ЗЕ (ред. ДВ, бр. 38 от 2018 г.) при извършване на техническа реконструкция или изграждане на заместващи инсталации с цел осигуряване изпълнението на задълженията за непрекъснатост на качеството на топлоснабдяването не се прилага разпоредбата на ал. 2 от чл. 127 от ЗЕ, според която нови инсталации с мощност над 5 MW и ползващи гориво природен газ се изграждат за производство по комбиниран начин на топлинна и електрическа енергия.

В изпълнение на изискванията на чл. 11, ал. 2, т. 3 и чл. 13 от НЛДЕ заявителят е представил към заявлението за издаване на лицензия бизнес план за развитие на дейността. На основание чл. 13, ал. 4 от НЛДЕ първият бизнес план се одобрява от Комисията с издаването на лицензията и съгласно чл. 49, ал. 2, т. 3 от НЛДЕ става приложение и неразделна част от лицензията. Предвид разпоредбата на чл. 13, ал. 2, т. 1 от ЗЕ по представения за одобряване бизнес план Комисията ще се произнесе с отделно решение. За целите на настоящия анализ Комисията разглежда представения бизнес план като едно от доказателствата, приложени към заявлението на кандидата за лицензия, с оглед на извършване на преценка на техническите и финансовите му възможности за изпълнение на дейността по лицензията.

На основание чл. 41, ал. 2 от ЗЕ в случай, че лицензионната дейност се осъществява по цени, подлежащи на регулиране по този закон, към заявлението за издаване на лицензия се подава и заявление за утвърждаването им. По отношение на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД Комисията със свое Решение № Ц-10 от 01.07.2018 г., считано от 01.07.2018 г., е утвърдила пределни цени на топлинната енергия и е определила

преференциална цена и премия за електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централи с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, при прилагане на метода на ценово регулиране „норма на възвръщаемост на капитала. Утвърдените цени и премия не подлежат на изменение във връзка с разглежданото заявление за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“.

III. Издаване на разрешение за сключване на договор за заем:

На основание чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ, във връзка с чл. 92, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ към заявлението „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД е представило проект на договор за заем в качеството му на заемополучател с EVN AG (ЕВН Австрия) в качеството му на заемодател, в размер до 8 500 хил. евро, с цел финансирането на проект „EVN TP 2020 Газови водогрейни котли за върхов товар на обект ОЦ „Пловдив Юг“ и ТЕЦ „Пловдив Север“, както и план за погасяване на задълженията по договора за заем.

Съгласно проекта на договор за заем заемодателят EVN AG се задължава да предостави заем на заемополучателя „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД в размер до 8 500 хил. евро за реализация на проекта за газови бойлери с върхов товар в ОЦ „Пловдив Юг“ и ТЕЦ „Пловдив Север“.

С Решение съвета на директорите на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД от 03.07.2018 г. е одобрено сключването на договор за заем с EVN AG за изграждането на две отоплителни централи: нова ОЦ „Юг“ с два водогрейни котли (по 20 MW всеки), включително спомагателно оборудване и нова ОЦ „Север“ на площадката на ТЕЦ „Пловдив Север“ с три водогрейни котли (по 20 MW всеки), включително спомагателно оборудване, които ще бъдат интегрирани към материалната база на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД.

Дружеството е обосновало искането си за сключване на договор за заем със следните аргументи:

В инвестиционната програма на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД е заложена оптимизация на производството и подобряване на технико-икономическите и екологични показатели на ТЕЦ „Пловдив Север“ и ОЦ „Пловдив Юг“ и покриване на върхови товари, при нужда от по-големи топлинни мощности в топлопреносната мрежа, с което дружеството ще бъде във възможност да отговори и на динамично променящите се потребности в гр. Пловдив от топлинна енергия за отопление и охлаждане и ще използва горивна инсталация от съвременен тип. За постигане на горните цели, дружеството планира да изгради нови заместващи мощности за производство на топлинна енергия на площадките на ТЕЦ „Пловдив Север“ и ОЦ „Пловдив Юг“, като за финансирането на изграждането им сочи, че ще използва средства от заема с EVN AG, за сключването на който е поискало разрешение от Комисията.

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 23, предложение второ от ЗЕ КЕВР разрешава извършването на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие. Разрешението на Комисията е обвързано с преценка дали сключването на посочената сделка води или може да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, която преценка се основава на извършен финансов анализ. Сделки, които подлежат на такъв анализ са и заемите със срок на погасяване, по-дълъг от една година (арг. от чл. 92, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ). В конкретния случай сделката, за чието сключване се иска разрешение, представлява заем със срок на погасяване 10 години, следователно разглежданата сделка попада в приложното поле на чл. 21, ал. 1, т. 23, пр. 2 от ЗЕ във връзка с чл. 92, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ и следва да бъде разгледана от КЕВР с оглед установяване на влиянието на тази сделка върху сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие. Последното се обосновава въз основа на

резултатите от извършен анализ на база на представения от дружеството прогнозен отчет на паричните потоци за периода 2018 г. – 2031 г.

Технически аспекти

„ЕВН България Топлофикация” ЕАД (ЕВН ТР) е титуляр на следните лицензи:

- лицензия № Л-011-03 от 17.10.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия” за срок от 20 (двадесет) години;
- на лицензия № Л-012-02 от 17.10.2000 г. за дейността „производство на топлинна енергия”, изменена с решение № И1-Л-012-02 от 16.01.2002 г., продължена с решение № Прод-Л-012-02 от 15.01.2007 г. (като срокът е продължен, считано от 18.11.2007 г., за 10 години по отношение на ОЦ „Пловдив Юг” и РОЦ „Чайка” и за 5 години по отношение на РОЦ „Капитан Райчо” и РОЦ „Петко Д. Петков”), изменена с решение № И2-Л-012 от 21.03.2011 г. (поради извеждане от експлоатация на енергийните обекти РОЦ „Петко Д. Петков” и РОЦ „Капитан Райчо”, както и на един брой промишлен парен котел ПК1 (KM12) и два броя водогрейни котли ВК № 2 и ВК № 3 (ВК 100) в ОЦ „Пловдив Юг”), изменена с решение № И3-Л-012 от 29.10.2014 г. (поради извеждане от експлоатация на енергийния обект РОЦ „Чайка“, гр. Асеновград и на водогреен котел № 1 в ОЦ „Пловдив Юг”), изменена с Решение № И4-Л-012 от 18.01.2017 г., с което КЕВР изменя и продължава срока на лицензия № Л-012-02 от 17.10.2000 г. с 5 години, считано от 18.11.2017 г.;
- лицензия № Л-010-05 от 17.10.2000 г. за дейността „пренос на топлинна енергия” на територия в гр. Пловдив за срок от 20 (двадесет) години, изменена с решения № И1-Л-010-05 от 16.01.2002 г. и № И3-Л-012 от 29.10.2014 г.

Към момента на подаване на заявлението за прекратяване на издадената лицензия № Л-011-03 от 17.10.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия” на „ЕВН България Топлофикация” ЕАД в ТЕЦ „Пловдив Север”, съгласно приложение № 1 – „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“, в експлоатация са следните основни съоръжения с общо инсталирана електрическа мощност **105 MW** и обща топлинна мощност **462 MW**:

1. Енергиен парен котел № 3 (ПГ 3) – тип ИВ-220-96, с номинално паропроизводство 220 t/h (ном. мощност 158 MW), въведен в експлоатация през 1976 г.;
2. Енергиен парен котел № 4 (ПГ 4) – тип ИВ-220-96, с номинално паропроизводство 220 t/h (ном. мощност 158 MW), въведен в експлоатация през 1997 г.;
3. Турбогенератор № 2 (ТГ 2) – тип ПТ-30/90/10/1,2; номинална мощност 30 MW, въведен в експлоатация през 1976 г. През 2000 – 2001 г. е реконструиран в противоналегателен, като кондензаторът е реконструиран в бойлер-кондензатор и е подменена регулиращата система;
4. Турбогенератор № 3 (ТГ 3) – тип Р-25/90/10, с ном. мощност 25 MW, в експлоатация от 1995 г.;
5. Газова турбина - тип SGT-700 и електрически генератор с номинална мощност 31 MW, 2011 г.;
6. Котел-утилизатор - тип SteamGen™ 8 (44/80 t/h) с номинална обща мощност на КУ без допълнително изгаряне на гориво/с допълнително изгаряне на гориво 88/115 MW, от които 7,5 MW за водния тракт;
7. Парна турбина – тип SST – 300 след КУ и електрически генератор с номинална мощност 19 MW. Парната турбина има само 4 броя нерегулируеми пароотбора, свързани към бойлер-кондензатори – 2 броя и един върхов бойлер.

Съгласно издадената лицензия № Л-012-02 от 17.10.2000 г. за „производство на топлинна енергия“ и Приложение № 1 – „Списък и технически характеристики на основните съоръжения, предназначени за производство на топлинна енергия в ОЦ „Пловдив Юг“ (последно изменение с решение № И4-Л-012 от 18.01.2017 г. на КЕВР), в ОЦ „Пловдив Юг“ са в експлоатация следните съоръжения:

- парен котел КМ №2 с топлинна мощност 8 MW, тип КМ 12, 1984 г.;
- парен котел ПКМ №3 с топлинна мощност 8 MW, тип ПКМ12, 1993 г.;
- парен котел ПКМ №4 с топлинна мощност 8 MW, тип ПКМ12, 1993 г.

Общата инсталирана топлинна мощност е **24 MW**.

Дружеството иска прекратяване на горещитираните лицензии и издаване на нова лицензия за „производство на електрическа и топлинна енергия“, която да обхваща производствените дейности на двете площадки на ЕВН ТР - ТЕЦ „Пловдив Север“ и ОЦ „Пловдив Юг“.

Основната цел на искането на ЕВН ТР е свързана с административно производство, което ще позволи на дружеството да получи една нова производствена лицензия, отговаряща на действащите към момента законови и подзаконови нормативни условия и съответно ще се прекрати действието на две отделни производствени лицензии, издадени през 2000 г. при условията на вече отменения Закон за енергетиката и енергийната ефективност.

ЕВН ТР посочва, че основание за искането за прекратяване на две отделни лицензии за производство на електрическа и топлинна енергия и издаване на една нова лицензия за производство на електрическа и топлинна енергия със срок от 35 години за осъществяване на дейността е вследствие на факта, че лицензията за производство на електрическа и топлинна енергия за ТЕЦ „Пловдив Север“ изтича през 2020 г.; част от производствените съоръжения в ТЕЦ „Пловдив Север“ имат ограничено време за експлоатация до 2023 г., съгласно изисквания на европейска директива; съществуващите водогрейни котли в ОЦ „Пловдив Юг“ са с ограничен ресурс за експлоатация и трябва да бъдат заменени с по-ефективни съоръжения за производство на топлинна енергия, лицензията за производство на топлинна енергия изтича на 17.11.2022 г.

Искането е издаването на нова лицензия за „производство на електрическа и топлинна енергия“ на ЕВН ТР да бъде с условие за изграждане на нови заместващи мощности за производство на топлинна енергия, които ще бъдат монтирани на площадките на двете централи. Дружеството планира към края на 2019 г. да изпълнява лицензионните си задължения по новата лицензия с изцяло обновени енергийни съоръжения, като основната когенерационна мощност е изградена и въведена в експлоатация в края на 2011 г., а заместващите съоръжения за производство на топлинна енергия ще бъдат изградени поетапно в периода до 2019 г., с което ще се гарантира непрекъснато и сигурно снабдяване на клиентите с топлинна енергия.

Предвидено е изграждането на новите водогрейни котли да се извърши по следния начин:

- За ТЕЦ „Пловдив Север“ - заместване на съществуващ енергиен котел ПГ № 4 (158 MW) с нова инсталация за гореща вода, включваща три броя водогрейни котли с обща номинална топлинна мощност 57 MW, с горивна инсталация от съвременен тип с по-добри технологични и екологични показатели.

- За ОЦ „Пловдив Юг“ се планира изграждане на нови заместващи съоръжения на площадката – два броя водогрейни котли с обща номинална топлинна мощност 38 MW. Новоизградените съоръжения ще служат за покриване на върхови товари при нужда от големи топлинни мощности в топлопреносната мрежа за реализиране на стабилен термохидравличен режим на мрежата, отговарящ на динамично променящите се потребности на гр. Пловдив от топлинна енергия за отопление и охлаждане, с основно гориво – природен газ, а като резервно – промишлен газьол.

Всеки котел представлява отделен модул с економайзер за димни газове и помпа за мрежова вода, изчислени така, че всяка да покрива 100% от максималния дебит на модула. Водата, връщана от градската топлопреносна мрежа, първо минава през мрежови економайзер, в който максимално се оползотворява топлинната енергия на

изгорелите газове на изхода от котела преди да се отделят в атмосферата. След това водата постъпва във водогрейния котел, където се осъществява същинското подгряване до постигане на желаните параметри. Горещата вода на изход от котела се подава към градската топлопреносна мрежа за покриване на нуждите от отопление и битово горещо водоснабдяване (БГВ) за клиентите на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД в гр. Пловдив.

Техническите загуби на вода се покриват от инсталация за омекотена вода, разположена в помещението на машинна зала.

Новата горивна инсталация ще бъде присъединена към съществуващия промишлен газопровод с нова връзка, изградена в границите на площадката на ТЕЦ „Пловдив Север“.

С оглед постигане на изискванията на Наредба № 11 от 10.06.2004 г. за резерви от горива (обн., ДВ, бр. 75 от 27.08.2004 г., последно изм., ДВ, бр. 42 от 09.06.2015 г.) и за осигуряване работата на инсталацията в режим на ограничение или пълно спиране на доставките на основно гориво (природен газ), при реализиране на инвестиционното предложение ще бъде необходимо на площадката да се съхранява резервно гориво (промишлен газол). За целта, на площадката ще бъдат монтирани върху стоманобетонни фундаменти резервоари за съхранение на промишлен газол. Предвижда се резервоарите да са двустенни с вградена система между стените за сигнализиране и за предотвратяване на разлив при възникване на пробив в основния резервоар.

Подаването на гореща вода към топлофикационната мрежа извън площадката ще се извършва както и досега чрез съществуващите магистрали на топлопреносната мрежа.

Новите котли ще се помещават в обща сграда, която ще бъде изградена по метода на т. нар. „сухо строителство“ и ще представлява конструкция, монтирана върху бетонни основи и облицована с термопанели. Проектната обща застроена площ на сградата ще бъде не повече от 1000 m². За котлите ще бъдат изградени стоманобетонни фундаменти, отговарящи на съответните конструктивни, технически изисквания.

„ЕВН България Топлофикация“ ЕАД ще продължи да поддържа и експлоатира останалите съоръжения на площадките на ТЕЦ „Пловдив Север“ и ОЦ „Пловдив Юг“ до пускането в експлоатация на заместващите мощности, които ще спомогнат да се постигне оптимизация на производството и подобряване на технико-икономическите и екологични показатели на дружеството.

Строителството на заместващите енергийни мощности ще се извърши по график, представен като отделно приложение към заявлението. Планирано е изграждането и въвеждането в експлоатация на заместващите съоръжения да се извърши до края на м. ноември 2019 г.

След 2011 г. дружеството използва като базова инсталация новата когенерационна инсталация, а за покриване недостига на топлинна енергия - останалите енергийни съоръжения на площадката на ТЕЦ „Пловдив Север“ и ОЦ „Пловдив Юг“.

ТЕЦ „Пловдив Север“ се използва при следните условия:

- При трайно понижаване на външни температури под +2 °С и общ необходим топлинен товар по топлопреносната мрежа над 80 MW едновременно с инсталация „Когенерация“;
- При външни температури под -2 °С при недостатъчен напор в топлопреносната мрежа и влошаване на топлоснабдяването в най-отдалечените райони на града – едновременно с инсталации „Когенерация“ и ОЦ.

След 2011 г. енергийният парогенератор № 4 не се използва по следните причини:

- Няма изградена инсталация за работа с резервно гориво;
- Минималният безопасен паров товар, определен след последното режимно-балансово изпитание на котела, е над 68 t/h. Стабилната му експлоатация при товар под този не е гарантирана.

До настоящия момент ПГ 4 е с общ брой 42 488 работни часове.

Турбогенератор ТГ 3 в ТЕЦ „Пловдив Север“ е в експлоатация от м. февруари 1995 г. Общият брой работни часове е в размер на 26 396 h. Основното предназначение на противоналегателна турбина е да осигурява доставката на пара за промишлеността. След м. юли 2009 г. дружеството няма потребители на пара. ТГ 3 не е в експлоатация от м. март 2008 г.

Съгласно взетите решения на съвета на директорите на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД от 25.08.2017 г. и от 30.08.2017 г. ще бъдат изведени от експлоатация съответно ТГ 3 с прилежащите му съоръжения и ПГ 4. В представения план е посочено, че демонтирането на тези съоръжения ще се извърши през 2024 г.

С извеждането от експлоатация на амортизирани и ненужни съоръжения и с въвеждането на нови водогрейни котли с по-добри технологични параметри ще се намали инсталираната електрическа и топлинна мощност, дружеството ще подобри ефективността на работа при по-добри технико-икономически и екологични показатели.

С изграждането на новите котли ще се постигне функционално заместване на работата на амортизирани от техническа гледна точка съоръжения, ще се обезпечи покриване на консумацията на топлинни **върхови** товари, ще се избегнат чести аварии и разходване на средства за ремонт на стари съоръжения, ще се повиши сигурността и ще се подобрят условията на безопасна работа на персонала.

Газовите котли ще работят за покриване на върхови товари (около 1000 h/годишно), като резервно захранване на топлопреносната мрежа при прекъсване на снабдяването, поради планирани и непланирани спирания на съществуващите съоръжения, както и в случай на криза. Типът на котлите позволява гъвкава експлоатация с по-кратки процедури за включване и изключване.

Представена е управленска и организационна структура на цялото дружество с обща численост 150 човека.

В подкрепа на исканията дружеството е представило следните документи:

1. Обосновка на предлагания подход за изграждане на заместващи енергийни производствени мощности в съответствие с нормативната рамка в Р България и правото на Европейския съюз.

2. Проекти на приложения към новата лицензията за производство на електрическа и топлинна енергия на хартиен и електронен носител:

- Приложение № 1 - Списък и технически характеристики на основните съоръжения, предназначени за производство на електрическа и топлинна енергия в ТЕЦ „Пловдив Север“ и ОЦ „Пловдив Юг“;

- Приложение № 2 - Списък с техническите характеристики на възловите спомагателни съоръжения и стопанства в ТЕЦ „Пловдив-Север“ и ОЦ „Пловдив Юг“;

- Приложение № 3 - Места на присъединяване на ТЕЦ „Пловдив Север“ и ОЦ „Пловдив Юг“ към топлопреносната мрежа на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД;

- Приложение № 4 - Места на измерване на топлинната енергия и описание на измервателната система.

3. Технически проекти за изграждане на нови енергийни обекти на площадката на ТЕЦ „Пловдив Север“ и на ОЦ „Пловдив Юг“;

4. Подробен график със срокове на строителството на енергийния обект, обвързан с инвестициите по години.

5. Документи, свързани с изпълнение на процедури по съгласуване с МОСВ, ИАОСВ и РИОСВ - Пловдив на инвестиционното предложение (ИП) на ЕВН ТР за изграждане на нови заместващи инсталации за гореща вода в ТЕЦ „Пловдив - Север“ и ОЦ „Пловдив - Юг“:

- Писмо до РИОСВ – Пловдив с вх. № ОВОС – 675/14.06.2017 г. за уведомление за инвестиционно предложение за изграждане на заместваща мощност на площадката на ТЕЦ „Пловдив Север“;

- Писмо с изх. № ОВОС – 675/30.06.2017 г. от РИОСВ – Пловдив, относно уведомление за инвестиционно предложение за „Заместване на съществуващ енергиен котел ПГ № 4 с мощност 158 MW чрез изграждане на нова котелна инсталация за гореща вода на територията на ТЕЦ „Пловдив - Север“ с номинална топлинна мощност между 54 MW и 60 MW“;

- Писмо с изх. № ОВОС-1435/17.03.2017г. от РИОСВ – Пловдив за допълнителна информация по изграждане на заместваща мощност на площадката на ОЦ „Пловдив Юг“;

- Писмо с изх. № ОВОС-1435/17.03.2017 г. от РИОСВ – Пловдив по уведомление от ЕВН ТР за инвестиционно предложение за изграждане на заместваща мощност на площадката на ОЦ „Пловдив Юг“;

- Писмо с изх. № ОВОС-1435/14 от 06.12.2016 г. за промяна на инвестиционно предложение „Изграждане на заместваща мощност на площадката на ОЦ „Пловдив Юг“;

6. План за извеждане от експлоатация на енергийни съоръжения - генериращи мощности от ТЕЦ „Пловдив Север“;

7. Решения на съвета на директорите на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД от 25.08.2017 г. и от 30.08.2017 г. за извеждане от експлоатация съответно на ТГ 3 и ПГ 4;

8. Становища за съответствие на инвестиционен проект „Заместване на стари съоръжения на водогрейни котли на площадката на ОЦ „Юг“ с нови пикови водогрейни котли на газ и газьол“ и на проект „Нова топлоцентрала за заместване на стари съоръжения на парни котли на площадката на ТЕЦ „Север“ с нови пикови водогрейни котли на газ и газьол“ с правилата и нормите за пожарна безопасност от Районна служба за пожарна безопасност и защита на населението – МВР;

9. Писма от Главна дирекция „Инспекция за държавен и технически надзор“, с които уведомява „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, че са заверени техническите проекти за площадките на ОЦ „Юг“ и ТЕЦ „Север“;

10. Писмо от МОСВ – Регионална инспекция Пловдив, с което е изразено становище, че заявеното инвестиционно предложение за територията на ТЕЦ „Пловдив Север“ не подлежи на процедури по ОВОС или екологична оценка;

11. Протокол за съгласуване на техническия проект за площадката на ТЕЦ „Север“ от „Електроразпределение Юг“ ЕАД;

12. Доказателство, че техническият проект за площадката на ТЕЦ „Север“ е заверен от СД „ФЕБ-91 Кочанов С-ИЕ“ Асеновград, осъществяващо технически надзор на съоръжения с повишена опасност;

13. Заявление от ЕВН ТР за одобряване на технически инвестиционен проект „Нова топлоцентрала за заместване на стари съоръжения на парни котли на площадката на ТЕЦ „Север“ с нови пикови водогрейни котли на газ и газьол“, подадено на 03.07.2018 г. в Община Пловдив;

14. Разрешение за строеж № 131 от 28.05.2018 г., издадено от община Пловдив на обект „Нова топлоцентрала за заместване на стари съоръжения на водогрейни котли на площадката на ОЦ „Юг“ с нови пикови водогрейни котли на газ и газьол“;

15. Разрешение за строеж № 250 от 10.09.2018 г., издадено от община Пловдив на обект „Нова топлоцентрала за заместване на стари съоръжения на водогрейни котли на

площадката на ТЕЦ „Север“ с нови пикови водогрейни котли на газ и газьол“.

Относно поискания от дружеството максимален 35-годишен срок на лицензията следва да се отчете следното:

- Състоянието на оставащите основни съоръжения, които са въведени в експлоатация в периода от 1976 г. до 1993 г. – частично физическо износване и технологично остарели;
- Част от производствените съоръжения в ТЕЦ „Пловдив-Север“ имат ограничено време за експлоатация до 2023 г., съгласно изисквания на Европейска директива;
- Съществуващите водогрейни котли в ОЦ „Пловдив Юг“ са с ограничен ресурс за експлоатация и ще бъдат заменени с по-ефективни съоръжения за производство на топлинна енергия;
- Сравнително новата когенерационна инсталация (2011) е с 15-годишен експлоатационен живот, т.е. до 2026 г.
- За предвидените за изграждане нови водогрейни котли няма представено категорично становище от завода-производител, че експлоатационният им живот е 35 години.

Във връзка с горното срокът на лицензията може да бъде определен на 25 (двадесет и пет) години, който в зависимост от състоянието на основните съоръжения може да бъде продължен.

След изграждането на новите 5 броя водогрейни котли преди започване на експлоатацията им лицензиантът следва да представи документите съгласно чл. 21, ал. 1 от НЛДЕ, с оглед Комисията да се произнесе с решение, с което да се разреши започване осъществяването на лицензионна дейност с нововъведените съоръжения на двете производствени площадки на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД.

„ЕВН България Топлофикация“ ЕАД притежава технически възможности да продължи да изпълнява дейността по лицензията за „производство на електрическа и топлинна енергия“ чрез енергийни обекти – топлоелектрическа централа „Пловдив Север“ и отоплителна централа „Пловдив Юг“.

Извеждането от експлоатация на парогенератор № 4 и на турбогенератор № 3 в ТЕЦ „Пловдив Север“ няма да доведе до нарушаване на снабдяването на клиенти с електрическа и топлинна енергия.

В резултат на горното общата инсталирана електрическа мощност ще се промени от 105 MW на 80 MW, а топлинната мощност – от 462 MW на 297 MW.

Икономически аспекти

1. Извеждане от експлоатация на основни съоръжения

Във връзка с извеждане от експлоатация на турбогенератор ТГ 3 и парогенератор ПГ 4 в ТЕЦ „Пловдив Север“ чрез демонтиране „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД очаква общо разходи след приспадане на приходи в размер на 433 385 лв., получени от предаване на отпадъци от метален скрап и цветни метали (около 710 t скрап и 6,7 t мед) в размер на 751 507 лв. Разходите, свързани с демонтажа на генериращите мощности, са както следва:

1. Разходи по демонтаж и разрушаване, включително разходи за извозване и предаване на строителни отпадъци в общ размер на **1 184 892 лв.**, в т.ч.:

1.1. Енергиен парен котел ПГ 4 - 630 400 лв.

1.2. Сграда на ПГ 4 - 260 300 лв.

1.3. Турбогенератор ТГ 3 - 294 192 лв.

Предвиденият бюджет е на база оферти от 2016 г. и 2017 г., както и текущи цени за мед и метален скрап на LME (Лондонска борса за търговия с метали).

Дружеството заявява, че годишните разходите за поддръжка на ПГ 4 и ТГ 3 възлизат на 80 хил. лв., следователно поддръжката на тези основни съоръжения с изтекъл ресурс е икономически нецелесъобразно и трябва да бъдат заменени с по-ефективни съоръжения за производство на топлинна енергия.

От представената от дружеството справка – извлечение на заведените в баланса към 31.12.2016 г. ТГ 3 и ПГ 4 е видно, че те са напълно амортизирани и са с нулева остатъчна стойност.

2. *Инвестиционни намерения*

За доказване на предимствата на планираните инвестиции в изграждане на нови заместващи мощности за производство на гореща вода с номинална мощност до 100 MW на територията на ТЕЦ „Пловдив Север“ и ОЦ „Пловдив Юг“ дружеството е представило два варианта на финансови модели на паричните потоци в периода 2018 г. - 2043 г., изготвени на принципа на калкулация на спестените разходи: при производство със съществуващи и със заместващи мощности. И в двата варианта са заложени еднакви данни за количествата произведена топлинна енергия 54 747 MWh, цената на топлинна енергия и цената на природния газ, съответстващи с посочените в бизнес плана 2018 г. – 2029 г., след което до 2043 г. се запазват непроменени. Прието е, че произведената топлинна енергия се продава на изхода на централата и технологичните разходи не са взети предвид, тъй като ще бъдат еднакви и в двата разглеждани случая.

При варианта на производство със съществуващи мощности дружеството планира да инвестира 28,5 млн. лв. в рехабилитация на съществуващи производствени инсталации с цел удължаване на полезния им живот, привеждането им в състояние позволяващо нормална и безопасна експлоатация и изпълнението на изискванията свързани с отделяните въглеродни емисии. В този случай се запазва разходната норма на гориво на старата инсталация, нивата на използваните консумативи за производството, на персонала и на разходите за ремонт и поддръжка, т.е. запазват се нивата на променливите и постоянни разходи. За този проект дружеството заявява, че няма одобрено финансиране, тъй като размерът на подобна инвестиция предполага използването на привлечени средства.

С оглед на факта, че съществуващите мощности включват стара когенерация в ТЕЦ „Пловдив Север“ във финансовия модел е включено за всяка година допълнително производство на електрическа енергия в размер на 25 130 MWh и собствени нужди 2 600 MWh.

При варианта на инвестиране в инсталации за производство на топлинна енергия, заместващи старите инсталации, дружеството планира да инвестира 16,4 млн. лв. Очакванията са за спад в нивата на актуалните променливи и постоянни разходи, в т. ч. на разходната норма на гориво, използваните консумативи за производство, на нивото на персонала и на разходите за ремонт и поддръжка. Източниците за финансово обезпечаване на инвестиционните разходи е заем от EVN AG, предоставен на траншове в съответствие с нуждите на проекта.

Основаната цел на приложените финансови модели е да се установи дали сумата на спестените разходи от експлоатация на съществуващите инсталации е достатъчна за да направи рентабилна инвестицията в нова инсталация за производство на топлинна енергия и по този начин да допринесе за подобряване на дългосрочния оперативен резултат от осъществяване от дружеството на лицензионна дейност.

За оценка на ефективността на двата инвестиционни проекта дружеството е приложило изчисления на основни финансови параметри, изчислени при дисконтов фактор $i = 9,18\%$, които, са както следва:

Нетната настояща стойност (NPV):

- Вариант с рехабилитация на съществуващите инсталации: - 8 803 697 лв.;
- Вариант със заместващи инсталации: - 2 064 734 лв.;

Вътрешна норма на възвръщаемост (IRR) на инвестицията:

- Вариант с рехабилитация на съществуващите инсталации - 1%;
- Вариант със заместващи инсталации - 6%.

При съпоставяне на стойностите на посочените показатели за двата варианта е видно, че заместването на съществуващите мощности с нови заместващи мощности за производство на топлинна енергия с топлоносител гореща вода с номинална мощност до 100 MW има

по-висока нетна настояща стойност и по-висока вътрешна норма на възвръщаемост. Независимо от отрицателната стойност на NPV и по-ниската стойност на вътрешната норма на възвръщаемост, спрямо дисконтовия фактор, както и че двата инвестиционни проекта са силно чувствителни по отношение на ценовия фактор и производствената програма и извършените калкулации във финансовите модели са на принципа на спестените разходи, може да се направи извода, че вариантът на инвестиционния проект - изграждане на нови заместващи мощности е по-рентабилен за инвеститора.

3. Разрешение за сключване на договор за заем

За финансово обезпечаване на инвестиционния проект за газови бойлери с върхов товар в ОЦ „Пловдив - Юг“ и ТЕЦ „Пловдив – Север“, с които се цели заместване на съществуващите мощности с нови мощности за производство на топлинна енергия с топлоносител гореща вода с номинална мощност до 100 MW, дружеството е представило проект на договор за заем, сключен между EVN AG - заемодател и „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД - заемополучател. Условието, при които ще сключи договора, са следните:

- Размер на заема: до 8 500 000,00 евро (осем милиона и петстотин хиляди евро);
- Усвояване: периодът на усвояване приключва на последния банков работен ден на юни 2021 г., като сума, която е неусвоена до 30.06.2021 г., не може да бъде усвоявана след това;
- Срок на погасяване на заема: 30.06.2031 г. на 20 равни шестмесечни вноски на 30.06. и 31.12. от всяка календарна година, считано от 31.12.2021 г., и се приключи на 30.06.2031 г.;
- Лихва: фиксиран лихвен процент за целия срок на заема в размер на 3,70% годишно;
- Лихва просрочие: сумата от приложимия лихвен процент плюс 3.0% годишно.

Разглежданата сделка попада в приложното поле на чл. 21, ал. 1, т. 23, пр. 2 от ЗЕ във връзка с чл. 92, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ и следва да бъде разгледана от КЕВР с оглед установяване на влиянието на тази сделка върху сигурността на снабдяването вследствие на задължението на енергийното предприятие. Последното се обосновава въз основа на резултатите от извършен анализ на база на представения от дружеството прогнозен отчет на паричните потоци за периода 2018 г. – 2031 г.

Прогнозираният от дружеството паричен поток за периода 2018 г. – 2031 г. обхваща периода на погасяване на кредита и отчита ефекта от постъпленията, респективно плащанията по заеми. Прогнозираният паричен поток от оперативната дейност бележи тенденция на увеличение, вследствие ръст на продажбите, подобряване на събираемостта на вземанията и очакваните по-добри финансови резултати.

Паричният поток от инвестиционната дейност е съобразно инвестиционната програма, като дружеството не прогнозира парични постъпления от продажби на дълготрайни материални активи.

Паричният поток от финансовата дейност е прогнозиран при условията, че дружеството усвоява на траншове инвестиционния кредит с цел финансиране на изграждането на заместващи мощности за производство на топлинна енергия и погасяване на задълженията съобразно погасителния график.

При приетите от дружеството допускания прогнозният отчет на паричните потоци за периода 2018 г. - 2031 г. е положителен и показва, че „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД ще осигури паричен ресурс, необходим за осъществяване на лицензионната дейност и обслужване на задълженията по заема.

Изказвания по т.2.:

Докладва Ю. Ангелова. След проведеното открито заседание на 18.10.2018 г. заявителят „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД няма никакви възражения относно доклада и всички изводи в него.

Ю. Ангелова прочете:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. На основание чл. 55, ал. 1, т. 1, във връзка с чл. 21, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката

ПРЕКРАТЯВА лицензия № Л-012-02 от 17.10.2000 г. за дейността „производство на топлинна енергия“ и лицензия № Л-011-03 от 17.10.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“.

2. На основание чл. 39, ал. 1, т. 1 и ал. 3, във връзка с чл. 21, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката

2.1. ИЗДАВА на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, с ЕИК 115016602, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив 4000, район Централен, ул. „Христо Г. Данов“ № 37

Лицензия за извършване на дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ за срок от 25 (двадесет и пет) години чрез енергийни обекти: ТЕЦ „Пловдив Север“ и ОЦ „Пловдив Юг“ с обща инсталирана електрическа мощност 80 MWe и обща инсталирана топлинната мощност –297 MW_t.

2.2. Определя условията за изграждане на нови енергийни обекти и срока за започване на лицензионната дейност чрез тях.

2.3. Текстът на лицензията, съдържащ условията за осъществяване на лицензионната дейност по т. 2.1 и за изграждане на нови енергийни обекти и срока за започване на лицензионната дейност чрез тях по т. 2.2, е приложение към настоящото решение.

3. На основание чл. 21, ал. 1, т. 23 от Закона за енергетиката и чл. 92, ал. 1, т. 2 и ал. 4, т. 2 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката ДАВА РАЗРЕШЕНИЕ на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД да сключи договор за заем с EVN AG, държава: Австрия, съгласно условията по предоставения с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-37 от 24.08.2018 г. проект на договор.

Ю. Ангелова заключи, че с това решение ще приключат преписките по всички заявления.

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

Предвид гореизложеното,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. На основание чл. 55, ал. 1, т. 1, във връзка с чл. 21, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката

ПРЕКРАТЯВА лицензия № Л-012-02 от 17.10.2000 г. за дейността „производство на топлинна енергия“ и лицензия № Л-011-03 от 17.10.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“.

2. На основание чл. 39, ал. 1, т. 1 и ал. 3, във връзка с чл. 21, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката

2.1. ИЗДАВА на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, с ЕИК 115016602, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив 4000, район Централен, ул. „Христо Г. Данов“ № 37

Лицензия за извършване на дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ за срок от 25 (двадесет и пет) години чрез енергийни обекти: ТЕЦ „Пловдив Север“ и ОЦ „Пловдив Юг“ с обща инсталирана електрическа мощност 80 MW_e и обща инсталирана топлинната мощност –297 MW_t.

2.2. Определя условията за изграждане на нови енергийни обекти и срока за започване на лицензионната дейност чрез тях.

2.3. Текстът на лицензията, съдържащ условията за осъществяване на лицензионната дейност по т. 2.1 и за изграждане на нови енергийни обекти и срока за започване на лицензионната дейност чрез тях по т. 2.2 е приложение към настоящото решение.

3. На основание чл. 21, ал. 1, т. 23 от Закона за енергетиката и чл. 92, ал. 1, т. 2 и ал. 4, т. 2 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

ДАВА РАЗРЕШЕНИЕ на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД да сключи договор за заем с EVN AG, държава: Австрия, съгласно условията по предоставения с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-37 от 24.08.2018 г. проект на договор.

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

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

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

1. Приема доклад относно прилагане на решения на Комисията за енергийно и водно регулиране;

2. Приема официална позиция, основаваща се на аргументите, изложени в доклада.

По т.2. както следва:

1. На основание чл. 55, ал. 1, т. 1, във връзка с чл. 21, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката

ПРЕКРАТЯВА лицензия № Л-012-02 от 17.10.2000 г. за дейността „производство на топлинна енергия“ и лицензия № Л-011-03 от 17.10.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“.

2. На основание чл. 39, ал. 1, т. 1 и ал. 3, във връзка с чл. 21, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката

2.1. ИЗДАВА на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, с ЕИК 115016602, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив 4000, район Централен, ул. „Христо Г. Данов“ № 37

Лицензия за извършване на дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ за срок от 25 (двадесет и пет) години чрез енергийни обекти: ТЕЦ „Пловдив Север“ и ОЦ „Пловдив Юг“ с обща инсталирана електрическа мощност 80 MW_e и обща инсталирана топлинната мощност –297 MW_t.

2.2. Определя условията за изграждане на нови енергийни обекти и срока за започване на лицензионната дейност чрез тях.

2.3. Текстът на лицензията, съдържащ условията за осъществяване на лицензионната дейност по т. 2.1 и за изграждане на нови енергийни обекти и срока за започване на лицензионната дейност чрез тях по т. 2.2 е приложение към настоящото решение.

3. На основание чл. 21, ал. 1, т. 23 от Закона за енергетиката и чл. 92, ал. 1, т. 2 и

ал. 4, т. 2 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката
ДАВА РАЗРЕШЕНИЕ на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД да сключи договор
за заем с EVN AG, държава: Австрия, съгласно условията по предоставения с писмо с
вх. № Е-ЗЛР-Л-37 от 24.08.2018 г. проект на договор.

Приложения:

1. Доклад с вх. № О-Дк-416 от 26.10.2018 г. - прилагане на решения на Комисията
за енергийно и водно регулиране и проект на официална позиция.

2. Решение на КЕВР № Л-506 от 31.10.2018 г. - прекратяване на лицензия № Л-012-
02 от 17.10.2000 г. за производство на топлинна енергия и на лицензия № Л-011-03 от
17.10.2000 г. за производство на електрическа и топлинна енергия, за издаване на
лицензия за производство електрическа и топлинна енергия с условие за изграждане на
енергийни обекти и за издаване на разрешение за сключване на договор за заем на „ЕВН
България Топлофикация“ ЕАД.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

.....
(С. Годорова)

.....
(Р. Осман)

.....
(А. Йорданов)

.....
(В. Владимиров)

.....
(Г. Златев)

.....
(Е. Харитонова)

.....
(П. Трендафилова)

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Р. ТОТКОВА

Протоколирал:

(А. Фикова - главен експерт)