

**ДО**  
**Г-Н АНГЕЛ СЕМЕРДЖИЕВ**  
**ПРЕДСЕДАТЕЛ НА ДКЕВР**

**ДОКЛАД**

**от дирекция „Регулиране и контрол –ЕЕ и ТЕ“;**  
**на дирекция „ИАРО“;**  
**дирекция „Правна“**

**ОТНОСНО:** Заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-89/14.12.2011 г. за изменение на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, подадено от „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД.

**УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,**

Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-89/14.12.2011 г., по което е образувана преписка № 91/2011 г. „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, гр. Пловдив, е поискало изменение/допълнение на лицензия № Л-01-03/17.10.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ (лицензията).

С Ваша Заповед № З-Е-209/27.12.2011 г. беше създадена работна група със задача да проучи обстоятелствата, съдържащи се в заявлението и приложенията към него за установяване на основателността на исканията.

**С подаденото заявление дружеството е поискало:**

1. въвеждане в експлоатация на нова инсталация за комбинирано производство;
2. извеждане от експлоатация на стари основни съоръжения;
3. промяна наименованието, седалището, адреса на управление и данъчния номер на лицензианта;
4. удължаване срока на лицензията от 20 на 35 г.;
5. промяна на текстове в лицензионните условия за привеждане им в съответствие с действащата нормативна база към 2011 г.;
6. Актуализиране на приложения към лицензията, съдържащи списък с описание на обектите, с които се осъществява лицензионната дейност с техните технически и технологични характеристики.

При извършената на основание чл. 4, ал. 1 от Наредбата за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ) проверка, относно редовността от формална страна на подаденото заявление се установи, че същото не отговаря на изискванията на чл. 61 от НЛДЕ, за което на заявителя беше изпратено писмо с изх. № Е-ЗЛР-И-89/21.12.2011 г. да представи:

1. Списък и описание на обекта, с който ще се осъществява лицензионната дейност, с неговите технически и технологични характеристики, като попълни информацията в приложения към писмото магнитен носител. Да се приложат: генплан на централата с означени места на измерване на топлинната и електрическата енергия, топлинна схема и еднолинейна електрическа схема на централата;

2. В заявлението в т. 1.5 да се посочат всички съоръжения, които ще бъдат изведени от експлоатация;

3. Решение на управителния орган на дружеството за извеждане от експлоатация на основни съоръжения;

4. Заверено копие от оригинал на решение № 1-И/2010 г. по оценка на въздействие върху околната среда (Приложение № 3.4.);

5. Икономическа обосновка за очакваните приходи, разходи и финансов резултат от извеждането от експлоатация на всички енергийни обекти в съответствие с протокола за бракуване и ликвидация (приложение № 3.14).

С писмо вх. № Е-ЗЛР-И-89/04.01.2012 г. „ЕВН България Топлофикация” ЕАД е представило необходимата информация и документи за разглеждане на заявлението, след което се пристъпи към разглеждане на преписката по същество за установяване на съответствието на заявлението с нормативните изисквания за изменение на лицензията.

Въз основа на извършеното проучване по преписката и представените от членовете на работната група становища, беше установено следното:

### **Правни аспекти:**

С Решение № Л-011 от 17.10.2000 г. Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР) е издала лицензия № Л-011-03/17.10.2000 г. на „Топлофикация Пловдив - Север” ЕАД за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия” за срок от 20 години. Дейността по лицензията се осъществява в централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, описана в Приложение №1 към лицензията.

С решение №И-1-Л-011 от 16.01.2002 г. ДКЕВР изменя така издадената на „Топлофикация Пловдив - Север” ЕАД лицензия, като наименованието на фирмата е изменено на „Топлофикация Пловдив” ЕАД.

Със заявлението дружеството е поискало изменение на наименованието на лицензианта от „Топлофикация Пловдив” ЕАД на „ЕВН България Топлофикация” ЕАД.

Видно от предоставеното удостоверение за актуално състояние с изх. № 20111006121620 от 06.10.2011 г., издадено от Агенция по вписванията и направената справка в Търговския регистър, „ЕВН Топлофикация България”, ЕИК 115016602 е еднолично акционерно дружество със седалище и адрес на управление гр. Пловдив 4000 ул. „Христо. Г. Данов” № 37.

Дружеството се представлява от всеки двама от членовете на Управителния съвет - Йорг Золфелнер, Йозеф Пенц и Кирил Георгиев Лазаров.

Капитала на дружеството е в размер на 98 000 000 (деветдесет и осем милиона) лева, изцяло внесен и разпределен в 254 000 (двеста петдесет и четири хиляди) равни поименни акции с номинална стойност 700 (седемстотин) лева.

Едноличен собственик на капитала е „ЕВН АГ – АВСТРИЯ”.

Заявлението, по което е образувана настоящата преписка, е подадено на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) във връзка с чл. 47, ал. 2, т. 1, чл. 58, ал. 2, т. 2, чл. 59, ал. 3, съгласно който производство за изменение на лицензия може да се образува и по искане на лицензианта. Заявлението е подадено от г-н Кирил Георгиев Лазаров – Член на Управителния съвет и г-н Йозев Пенц – Заместник председател на Управителния съвет на дружеството.

Като основание и мотив за исканото изменение на лицензията е посочено:

- Въвеждане в експлоатация на нова когенерационна инсталация на площадката на ТЕЦ „Пловдив Север” и актуализация в списъка и описание на обекта или обектите, с които се осъществява лицензионната дейност.
- Технически и експлоатационни условия за гарантиране на непрекъснатото топлоснабдяване и високоефективно производство на електрическа енергия от комбинирано производство, при извеждане от експлоатация на основни енергийни обекти на площадката на ТЕЦ „Пловдив Север”;

- Икономически – оптимизиране на разходите и диверсифициране на рисковете;
- Отразяване на актуалните промени в законодателната рамка и повишаване на показателите свързани с енергийната ефективност и подобряване на параметрите по опазване на околната среда.

Във връзка с подаденото заявление, дружеството е представило:

- Удостоверение за актуално състояние на дружеството лицензиант и данъчна регистрация;
- Обосновка за изменение на текстове на лицензионни условия, във връзка с действащото законодателство;
- Разрешение за строеж № 163 от 18.06.2010 г. за обект Нова когенерация ТЕЦ „Пловдив Север”;
- Доклад и Разрешение № 1-I / 2010 г. по ОВОС за изграждане на Нова когенерация, с възложител „ЕВН България Топлофикация” ЕАД;
- Комплексно разрешително № 34-Н1/2011 г. и Решение на Изпълнителния директор на ИАОС №34-Н1-А1/20.10.2011 г.;
- Решение № 39-НО-И1-А0/02.11.2011 г. на ИАОС за изменение на Разрешително за емисии на парникови газове №39-НО/2009 г. за площадката на „ТЕЦ Пловдив Север”, поради въвеждане в експлоатация на Нова когенерация;
- Заповеди от МИЕТ № РД-16-1295/23.11.2011 г. и № РД-16-1342/30.11.2011 г. за утвърждаване на Алгоритми за 2011 г. и за 2012 г. в изпълнение на Наредба № РД-16-267 от 2008 г.;
- Разрешение № СТ-05-1480/09.12.2011 г. от Дирекция за национален строителен контрол за ползване на Нова когенерация на площадката на „ТЕЦ Пловдив Север”, издадено по реда на ЗУТ;
- Данни за източници на финансиране на лицензионната дейност. Протоколи за увеличаване на собствения капитал на „ЕВН България Топлофикация” ЕАД;
- Описание на Новата когенерация и основните съоръжения, за които се иска допълване на осъществяваната лицензионна дейност, с техните технически и технологични характеристики и в описанието на границите, обхванати от съответната лицензия;
- Актуализирани приложения от № 1 до № 4 от лицензията, по точка 1.4. от подаденото заявление;
- Технически паспорти на новите основни енергийни съоръжения;
- Решение на управителния орган за извеждане от експлоатация на основни съоръжения, описани в лицензионните условия;
- Балансова стойност на на предложения за извеждане от експлоатация ДМА с натрупана амортизация. Протокол за бракуване и ликвидация на ДМА;
- Документ за внесена такса за разглеждане на заявлението в размер на 1000 (хиляда) лева, преведени по сметка на ДКЕВР в БНБ – Централно управление, на основание чл.1, ал. 1, т.2 от Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране;
- План и срок за извеждане от експлоатация на енергийни обекти посочени в т. 1.5. от подаденото заявление. Икономическа обосновка за извеждането от експлоатация на енергийните обекти. Обосновка за икономическата целесъобразност от извеждане на енергийния обект, включваща : отчитане на извършените разходи/получените приходи при освобождаването на актива; както и остойностяване на видовете дейности по физическото извеждане на съоръженията от експлоатация;
- Отчетна и прогнозна информация относно режима на работа на енергийните съоръжения на „ЕВН България Топлофикация” ЕАД през 2011 г. и 2012 г..

От представените данни и документи се установява, че лицензиантът по същество е поискал изменение на лицензията в частта ѝ за срока на лицензията, изменение на наименованието на фирмата, седалището, адреса на управление и данъчния номер, както и в частта ѝ за обектите, с които се извършва лицензионната дейност, като се направи актуализация в Приложение № 1 към лицензия за производство на електрическа и топлинна енергия № Л-01-03/17.10.2000 г. „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики” като в случая изменението на лицензията е свързано, както с въвеждане, така и с извеждане от експлоатация на енергийни мощности.

**1. Във връзка с искането на заявителя за промяна на наименованието на фирмата, седалището и адреса на управление и данъчния номер, работната група намира следното:**

Съгласно чл. 47, ал. 1, т. 4 от НЛДЕ лицензията съдържа наименованието на лицензианта, неговото седалище и адрес на управление. В ал. 3 на същия член от наредбата изрично е посочено актуализирането на кои приложения не се счита за изменение на лицензията: „Актуализирането на приложенията по ал. 2, т. 3 - 8 не се счита за изменение на лицензията”. Седалището и адреса на управление не попада в обхвата на цитираната разпоредба. С оглед на което наименованието на фирмата, седалището и адреса на управление както и данъчният номер се изменят по следния начин:

От „Топлофикация Пловдив” ЕАД, със седалище и адрес на управление гр. Пловдив, р-н Северен, бул. „Васил Левски” № 236, данъчен номер 1164042215, БУЛСТАТ 115016602, на „ЕВН България Топлофикация”, със седалище и адрес на управление гр. Пловдив 4000 ул. „Христо. Г. Данов” № 37, ЕИК 115016602 и данъчен номер BG115016602.

Предвид изложеното, искането за промяна на наименованието на фирмата, седалището и адреса на управление и данъчния номер е допустимо.

**2. Във връзка с искането на лицензианта за промяна/удължаване срока на лицензията от 20 на 35 години, работната група намира следното:**

Съгласно чл. 45, т. 5 от ЗЕ, във връзка с чл. 47, ал. 1, т. 6 от НЛДЕ, срока на лицензията е задължително съдържание на издадената на дружеството лицензия.

Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-89/14.12.2011 г., дружеството лицензиант е поискало изменение срока на лицензията от 20 на 35 години предвид въвеждането на нова когенерационна мощност за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, която ще има по-дълъг срок на експлоатация от досегашния срок на лицензията на основание чл. 11, ал. 2 от НЛДЕ. Съгласно чл. 56, ал. 1 от ЗЕ, така направеното искане е в законовия срок, а именно най-малко една година преди изтичане срока на лицензията.

Работната група намира, че искането на заявителя не следва да бъде уважено, поради следните съображения. На първо място чл. 11, ал. 2 от НЛДЕ, говори за времеви ресурс на всички активи, чрез които се осъществява лицензионната дейност, а не за отделен актив. Съгласно чл. 64, ал. 2, т. 4, Наредбата изисква с искането за продължаване срока на лицензията да бъде представено доказателство за техническото състояние на енергийния обект и за техническите и експлоатационните му характеристики. В случаите, в които лицензионната дейност се извършва от енергиен обект, състоящ се от повече от едно основни съоръжения с различни времеви ресурси, то при удължаване срока на издадената лицензия следва да се има предвид състоянието и времевия ресурс на всички съоръжения в обекта.

Предвид гореизложеното продължаването срока на лицензията не може да се основава само и единствено, на въвеждането в експлоатация на нова когенерационна мощност.

**3. Във връзка с искането на дружеството за въвеждане в експлоатация на комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от „Нова когенерация ТЕЦ Пловдив Север”, както и разрешение за извеждане от експлоатация на основни енергийни обекти, разположени на площадката в гр. Пловдив, бул. „Васил Левски” № 236 и като резултат от това актуализиране на съответните приложения от лицензията, работната група намира следното:**

Съгласно чл. 47, 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. 47, ал. 3 от НЛДЕ се счита за изменение на лицензията. От друга страна, съгласно чл. 59, ал. 3 от НЛДЕ лицензиантът е длъжен да поиска изменение на лицензията при извеждане от експлоатация на генериращи мощности.

Във връзка с въвеждане в експлоатация на „Нова когенерация ТЕЦ Пловдив Север” дружеството е представило-Разрешение за строеж № 163 от 18.06.2010 г. за обект Нова когенерация ТЕЦ „Пловдив Север”; Доклад и Разрешение № 1-И / 2010 г. по ОВОС за изграждане на Нова когенерация, с възложител „ЕВН България Топлофикация” ЕАД; Комплексно разрешително № 34-Н1/2011 г. и Решение на Изпълнителния директор на ИАОС №34-Н1-А1/20.10.2011 г.; Решение № 39-НО-И1-А0/02.11.2011 г. на ИАОС за изменение на Разрешително за емисии на парникови газове №39-НО/2009 г. за площадката на „ТЕЦ Пловдив Север”, поради въвеждане в експлоатация на Нова когенерация; - Разрешение № СТ-05-1480/09.12.2011 г. от Дирекция за национален строителен контрол за ползване на Нова когенерация на площадката на „ТЕЦ Пловдив Север”, издадено по реда на ЗУТ; Описание на Новата когенерация и основните съоръжения, за които се иска допълване на осъществяваната лицензионна дейност, с техните технически и технологични характеристики и в описанието на границите, обхванати от съответната лицензия; Технически паспорти на новите основни енергийни съоръжения

Във връзка с извеждането на от експлоатация на основни енергийни обекти, разположени на площадката в гр. Пловдив, бул. „Васил Левски” № 236 дружеството е представило: Решение на управителния орган за извеждане от експлоатация на основни съоръжения, описани в лицензионните условия, балансова стойност на предложения за извеждане от експлоатация ДМА с натрупана амортизация, както и Протокол за бракуване и ликвидация на ДМА;

От гореизложеното следва извода, че са налице правните основания на чл. 51, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, чл. 47, ал. 2, т. 1 и ал. 3 и чл. 59, ал. 3 от НЛДЕ за изменение на лицензията по отношение на обектите, чрез които се извършва лицензионната дейност, чрез актуализиране на Приложение №1 към лицензията, поради което и искането се явява допустимо.

**4. Във връзка с искането на лицензианта за промяна на текстове в лицензионните условия за привеждане им в съответствие с действащата нормативна база към 2011г., работната група намира следното:**

Със заявление № Е-ЗЛР-И-89/14.12.2011 г. дружеството лицензиант е поискало промяна на текстове в лицензионните условия за привеждане им в съответствие с действащата нормативна база към 2011 г. , а именно:

- редактиране на съдържанието на лицензията с обособяването на „Общи условия” и „Специални условия”- съгласно Глава III, Раздел IV, чл. 48 и чл. 49 от НЛДЕ;
- актуализиране на броя на приложенията до определените в чл. 47 от НЛДЕ;
- актуализиране на текстове на лицензията свързани с изкупуването на електрическата енергия от обществения доставчик и крайния снабдител, съгласно нормите на ЗЕ, подзаконовите актове и актовете на ДКЕВР.

Работната група намира, че е необходимо актуализиране на текстовете на лицензията предвид законовите изменения, поради което искането се явява допустимо.

#### **Технически аспекти**

Към момента на подаване на заявлението “ЕВН България Топлофикация” ЕАД съгласно издадената и лицензия № Л-011-03/17.10.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия” в ТЕЦ „Пловдив Север”, съгласно приложение № 1 има инсталирани основни съоръжения за производство с обща електрическа мощност **85 MW** и обща топлинна мощност **854,805 MW**, както следва:

1. Енергийни парогенератори – 4 броя № 1-4 (ЕПГ), тип IB-220-96, с номинално паропроизводство 220 t/h (ном. мощност 158 MW);
2. Турбогенератор № 1 - тип ПТ-30/90/10/1.2, с ном. електрическа мощност е 30 MW;
3. Турбогенератор №2 – тип ПТ-30/90/10/1,2; с ном. електрическа мощност 30 MW;
4. Турбогенератор №3 – тип Р-25/90/10; с ном. електрическа мощност 25 MW;
5. Върхов парен котел № 1 - тип ВПК – 50, с номиналното паропроизводство 50 t/h (ном. мощност 34 MW);

### **С постъпилото заявление дружеството е поискало:**

**1. Да въведе в експлоатация** инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ИКП), изградена на територията на ТЕЦ „Пловдив Север”, с инсталирана електрическа мощност **50 MW**, и топлинна мощност **115 MW**, от тип „парогазов цикъл”, която включва следните основни съоръжения:

1.1. Газова турбина (ГТ) тип SGT-700, произведена през 2011 г. от Siemens, за работа с природен газ с номинална електрическа мощност 31 MW и електрическа ефективност 36,88%; и електрически генератор тип AMS 1250LA, произведен през 2010 г. от ABB AB, Machines с генераторно напрежение 10,5 kV.

1.2. Котел-утилизатор (КУ), (с 5 броя горелки за допълнително изгаряне на природен газ, с общ максимален разход 2,9 km<sup>3</sup>/h), с обща топлинна мощност без допълнително изгаряне на гориво/с допълнително изгаряне на гориво е 88/115 MW, с два тракта:

1.2.1. **воден** - за производство на топлинна енергия с топлоносител гореща вода с топлинна мощност 7,5 MW;

1.2.2. **парен** - за производство топлинна енергия с топлоносител прегрята пара, със следните параметри: номинално налягане 81 bar, температура 511°C и разход без допълнително изгаряне на гориво/с допълнително изгаряне на гориво, съответно 44/80 t/h. Топлинната ефективност на КУ без допълнително изгаряне на гориво/с допълнително изгаряне на гориво е 90%/91%.

1.3. Парна турбина към котел утилизатора (КУ) тип SST-300, произведена през 2011 г. от Siemens, с номинална електрическа мощност 19 MW с генератор тип AMS 1000LM, произведен през 2010 г. от ABB AB, Machines, и генераторно напрежение 6,3 kV;

От нерегулируемите пароотбори на турбината се захранват с водна пара бойлер-кондензатори – 2 броя с топлинна мощност общо 45,1 MW и един върхов бойлер – 36,5 MW, захранван включително и от РОУ.

Новата инсталация ще използва част от съществуващите в ТЕЦ „Пловдив Север” съоръжения, тръбопроводи и изградени коридори. Произведената електрическа енергия ще се подава към съществуващата мрежа на „НЕК” ЕАД със самостоятелно измерване, а произведената топлинна енергия ще се използва за собствени нужди и за подаване към съществуващата топлопреносна мрежа на дружеството.

За осигуряване на природен газ за ИКП е изграден собствен подземно положен газопровод високо налягане с номинално налягане 5,4 MPa с дължина 1 430 m и диаметър 323,9 mm за връзка с газопреносната мрежа. Газовото стопанство се състои от газоразпределителен пункт и тръбопроводи DN 150 към газовата турбина и към КУ.

ИКП ще покрива основния топлинен товар и ще се експлоатира целогодишно с планирани спирания за поддръжка между 5 и 10 дни годишно.

През лятото прогнозния среден топлинен товар е определен на 21 MW. Тази стойност ограничава работата на централата, поради което газовата турбина ще работи на 70% мощност. Намаленият топлинен товар ще се отрази на цялата работа на централата.

В преходните периоди на отоплителния сезон, газовата турбина ще работи при натоварване между 70% и 100%.

Суровата вода за технологични нужди ще се доставя по съществуващ тръбопровод от помпена станция. Марица, намираща се на 4,5 км от площадката на ТЕЦ.

Към новата инсталация за комбинирано производство е включена нова система за производство на обезсолена вода за нуждите на пароводния цикъл.

## **2. Да бъдат изведени от експлоатация следните основни съоръжения**, както следва:

2.1. Енергиен котел № 1 (ЕК 1) – тип ІВ-220-96, произведен през 1968 г. от Първи Бърненски машиностроителен завод СМ „Киров” Чехия, пуснат в експлоатация през 1970 г., с номинално паропроизводство 220 t/h (ном. мощност 158 MW);

2.2. Енергиен котел № 2 – (ЕК 2) – тип ІВ-220-96, произведен през 1968 г. от Първи Бърненски машиностроителен завод СМ „Киров” Чехия, пуснат в експлоатация през 1970 г., с номинално паропроизводство 220 t/h (ном. мощност 158 MW), работил е 376 часа през 2005 г., след което не е работил;

2.3. Турбогенератор № 1 - тип ПТ-30/90/10/1.2, произведен през 1967 г. от Първи Бърненски машиностроителен завод - Чехия, в експлоатация от 1970 г. Номиналната електрическа мощност е 30 MW, изведен от експлоатация през лятото на 2009 г.

2.4. Върхов парен котел № 1 – (ВПК 1) - тип ВПК – 50, произведен през 1981 г. от Първи Бърненски МЗ СМ „Киров” Чехия, в експлоатация от 1998 г. Номиналното паропроизводство на котела е 50 t/h (ном. мощност 34 MW) работил е 172 часа през 2006 г. Спрян е от експлоатация през 2007 г. със Заповед № РД 43 от 28.02.2007 г. на РИОСВ гр. Пловдив;

В подкрепа на своите искания дружеството е представило следните документи:

- разрешение за ползване № **СТ-05-1480/09.12.2011** г. на ДНСК на строежи – Нова когенерация ТЕЦ „Пловдив север”, „ОРУ 110 kV – удължаване с поле 110 kV за свързване на Нова когенерация 50 MW” и „Газопровод високо налягане DN300”;

- комплексно разрешително №34-Н1/2011 г. на МОСВ;

- решение № 39-Н0-И1-А0/2011 г. за изменение на разрешително за емисии на парникови газове;

- решения на Управителния съвет на дружеството за бракуване на ДМА и отписването им от инвентарните книги от 22.12.2008 г. и от 17.11.2009 г.;

- копия от последните ревизионни актове и удостоверения от Инспекцията за технически надзор (ИТН) за спиране от експлоатация.

След въвеждането в експлоатация на новата ИКП и извеждането на горесцитираните основни съоръжения в експлоатация ще останат следните основни съоръжения:

1. Енергиен парен котел № 3 (ЕПК 3) – тип ІВ-220-96, с номинално паропроизводство 220 t/h (ном. мощност 158 MW), въведен в експлоатация през 1976 г. Основно е рехабилитиран през 1987 г. и 1994 г.;

2. Енергиен парен котел № 4 (ЕПК 4) – тип ІВ-220-96, с номинално паропроизводство 220 t/h (ном. мощност 158 MW), въведен в експлоатация през 1997 г. През 2000 г. са рехабилитирани основни негови елементи;

3. Турбогенератор №2 (ТГ - 2) – тип ПТ-30/90/10/1,2; 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; мощност 25 MW, в експлоатация е от 1995 г., През 2000 г. е извършена рехабилитация;

5. Газова турбина - тип SGT-700 и електрически генератор с номинална мощност 31 MW;

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 нерегулируеми паротбори 4 броя, свързани към бойлер-кондензатори – 2 броя и един върхов бойлер.

Общата инсталирана електрическа мощност в централата се променя от **85 MW** на **105 MW**, а общата инсталирана топлинна мощност от **854,805 MW** на **462 MW**.

**Извеждането от експлоатация на гореситираните основни съоръжения и въвеждането на новата инсталация за комбинирано производство няма да доведе до нарушаване снабдяването на потребители с електрическа и топлинна енергия.**

### **Икономически аспекти**

Във връзка с извеждането от експлоатация на старите мощности, в протокол от приложение № 3.14 към заявлението са представени дълготрайните материални активи (ДМА) на дружеството подлежащи на бракуване и ликвидация, утвърдени с Решение на управителния съвет. В протокола позиции с номера от 1 до 48 включват основно енергийни обекти и свързаната с тях инфраструктура (сгради, тръбопроводи и др.). По-голяма част от посочените в протокола енергийни обекти са отразени в Решение № И2-ЛЮ12 от 21.03.2011 г. на ДКЕВР относно изменение на лицензията за производство на топлинна енергия. Активите с позиции от 49 до 136 не представляват основни енергийни обекти и съоръжения и нямат пряко отношение към настоящата лицензионна процедура, като за тях са приложени съответните счетоводни операции.

Към заявлението дружеството е представило приложение 3.16 - План за извеждане от експлоатация на генериращи мощности – енергийни котли №1 и № 2 и турбогенератор № 1 и върхов парен котел № 1 в „ТЕЦ Пловдив Север“. Допълнително е представена икономическа обосновка за балансовата стойност, разходите и приходите свързани с извеждането от експлоатация и ликвидация на енергийните съоръжения, описани подробно в приложен план.

Дружеството заявява, че посочените приходи и разходи са определени на база действащи договори в дружеството за демонтаж на съоръжения и на договори за изкупуване на отпадъци от черни и цветни метали, както и по експертна оценка относно разходите за демонтаж с оглед прогнозиране на крайния финансов резултат от извеждане на съоръженията от експлоатация. В резултат на така изчислените приходи и разходи, свързани с извеждането от експлоатация и ликвидация на енергийните съоръжения дружеството прогнозира загуба в размер на \*\*\*\*\* лв.

Дружеството обосновава извеждането от експлоатация на генериращите мощности с това, че са амортизирани, с ниски екологични показатели и с по-ниска ефективност спрямо изградената нова когенерационна инсталация. Следствие на изложеното е икономически необосновано тяхното поддържане и ремонтване. Освободените площадки дружеството предвижда да използва при реализиране на бъдещи проекти по рехабилитация и обновяване на централата с цел повишаване на енергийната ефективност.

Изградената нова когенерационна инсталация е част от инвестиционната програма на дружеството към одобрения и приет с Решение No: БП-02/24.01.2011 г. на ДКЕВР бизнес план за периода 2010 – 2014 г. Количествата на произведената и продадена електрическа и топлинна енергия заложи в производствената програма към одобрения бизнес план са съобразени с въвеждането в експлоатация на новата когенерационна инсталация.

Финансовите показатели на дружеството, изчислени на база обща балансова структура към 31.12.2010 г. показват, че общото му финансово състояние е много добро.

Предвид гореизложеното може да се направи извод, че извеждането на основни енергийни съоръжения и въвеждането на новата когенерационна инсталация няма да наруши осъществяването на лицензионните задължения и съответно сигурността на снабдяването с енергия.



**Предвид изложеното и на основание чл. 40, ал. 6 от УП на ДКЕВР и на нейната администрация във връзка с чл. 13, ал. 3 от ЗЕ, предлагаме ДКЕВР:**

- 1. Да приеме доклада на работната група.**
- 2. Да насрочи открито заседание по реда на чл. 13, ал. 3 от ЗЕ за разглеждане на подаденото заявление;**
- 3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по съдебна регистрация „ЕВН България Топлофикация” ЕАД или други упълномощени от тях представители на дружеството;**
- 4. Датата и часа на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на страницата на комисията в Интернет.**

**Приложение:**

- 1. Проект на изменена лицензия № Л-011-03/17.10.2000 г.**