



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ
Комисия за енергийно
и водно регулиране



Вх. № Е-Дк-...../.....08.2022 г.

ДО
ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ
ПРЕДСЕДАТЕЛ НА КЕВР

ДОКЛАД

от
дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ и
дирекция „Правна“

Относно: Заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-29 от 24.03.2022 г. от „Топлофикация-Сливен-инж.Ангел Ангелов“ ЕАД за изменение на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-29 от 24.03.2022 г. от „Топлофикация-Сливен-инж.Ангел Ангелов“ ЕАД за изменение на лицензия № Л-084-03 от 21.02.2001 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 и ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) във връзка с чл. 61, ал. 2, т. 2 и чл. 64, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

Със Заповед № З-Е-73 от 30.03.2022 г. на председателя на Комисията е сформирана работна група със задача да проучи обстоятелствата, съдържащи се в заявлението и приложенията към него.

След преглед на постъпилото заявление, с писмо с изх. № Е-ЗЛР-И-29 от 01.04.2022 г. на КЕВР, от дружеството е изискано да представи допълнителна информация и документи, които са предоставени с писма с вх. № Е-ЗЛР-И-29 от 12.04.2022 г. и от 26.04.2022 г.

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

От извършена служебна справка в Търговския регистър, воден от Агенцията по вписванията, е видно, че „Топлофикация-Сливен-инж.Ангел Ангелов“ ЕАД е еднолично акционерно дружество, надлежно учредено по реда на Търговския закон и вписано в Търговския регистър с ЕИК 119004654, със седалище и адрес на управление: област Сливен, община Сливен, гр. Сливен 8800, ул. „Стефан Караджа“ № 23. Предметът на дейност на дружеството е производство на електрическа и топлинна енергия, пренос на топлинна енергия и други дейности и услуги, обслужващи основните дейности; както и всяка друга незабранена от закона дейност. Размерът на капитала на дружеството е 4 966 419 лв. (четири милиона

деветстотин шестдесет и шест хиляди четиристотин и деветнадесет лева), разпределен в 4 966 419 (четири милиона деветстотин шестдесет и шест хиляди четиристотин и деветнадесет) поименни акции, всяка с номинал 1 (един) лв. Едноличен собственик на капитала е „НЕРПАНА“ ЛТД, чуждестранно юридическо лице, идентификация HE332840, държава: Кипър.

„Топлофикация-Сливен-инж.Ангел Ангелов“ ЕАД е титуляр на лицензия № Л-084-03 от 21.02.2001 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и на лицензия № Л-084-05 от 21.02.2001 г. за дейността „пренос на топлинна енергия“, със срок от 20 години всяка. С решение № И1-Л-084 от 05.12.2018 г. на КЕВР, лицензията за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ е изменена по отношение на енергийния обект, във връзка с извеждане от експлоатация на три броя парни котли тип КМ-12, със стационарни № 1, 2 и 3, като общата инсталирана топлинна мощност е променена от 484,8 MW на 464,8 MW, а електрическата е останала непроменена – 30 MW. С решение № И2-Л-084 от 18.06.2020 г. на КЕВР, срокът на двете лицензии е продължен с 20 (двадесет) години, считано от 24.03.2021 г.

Заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-29 от 24.03.2022 г. за изменение на лицензия № Л-084-03 от 21.02.2001 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ е подадено на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 и ал. 5 от ЗЕ, съгласно които лицензиантът може да поиска изменение на лицензията по отношение на естеството на използваните първични енергийни източници и/или енергопреобразуващата технология. В съответствие с чл. 61, ал. 2, т. 2 и чл. 64, ал. 1 от НЛДЕ лицензиантът може да поиска изменение на лицензията по отношение на естеството на първичните енергийни източници, които се използват, и/или на енергопреобразуващата технология, когато това ще доведе до повишаване на ефективността при използване на енергията и енергийните ресурси и/или до намаляване на вредното въздействие върху околната среда. В тази връзка, „Топлофикация-Сливен-инж.Ангел Ангелов“ ЕАД по същество е поискало изменение на лицензията по отношение на естеството на използваните първични енергийни източници, така както е посочено в Приложение № 1 към лицензия № Л-084-03 от 21.02.2001 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“. Съгласно чл. 49, ал. 2, т. 1 от НЛДЕ списъкът и описанието на обекта или на обектите, с които се осъществява дейността по лицензията, с техните технически и технологични характеристики, е приложение към издадената лицензия. Всяко актуализиране в това приложение, по аргумент от чл. 49, ал. 3 от НЛДЕ, се счита за изменение на лицензията. В тази връзка, „Топлофикация-Сливен-инж.Ангел Ангелов“ ЕАД е представило актуализирано Приложение № 1 – „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“, така както се предлага да бъде изменено.

В случая изменението на лицензията в частта, свързана с енергийния обект, не води до изменение на вида на лицензията, която остава лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“. Исканото изменение няма да доведе и до промяна в текстовата част на лицензията, а единствено до актуализиране на приложението към лицензията, в което се съдържа описанието на обекта, с който се осъществява лицензионната дейност, с неговите технически и технологични характеристики.

„Топлофикация-Сливен-инж.Ангел Ангелов“ ЕАД е обосновало исканото изменение с издаденото на дружеството Комплексно разрешително (КР) № 510-Н1/2018 г., актуализирано с Решение № 510-Н1-ИО-А1/2019 г. и Решение № 510-Н1-ИО-А2/2021 г. на изпълнителния директор на Изпълнителна агенция по околна среда (ИАОС), според условията на които по отношение на енергиен котел ЕК 2 тип 1-В-160/100 (с предкамерна скарна пещ) е разрешено използване на биомаса или RDF или смес от двете горива, а за водогреен котел КВГМ – биомаса.

С Решение № И2-Л-084 от 18.06.2020 г., частта му по т. 3, Комисията е одобрила актуализирани приложения към съответните лицензии, в т.ч. и Приложение № 1 „Описание на

обекта с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензията за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, от което е видно, че **инсталираната електрическа мощност на централата е била 30,0 MW, а общата топлинна мощност е била 464,80 MW**, с производствени съоръжения, както следва:

- енергийни парогенератори - ЕПГ 1 и ЕПГ 2, тип 1В160/100, номинално паропроизводство 160 t/h, година на пуск 1969 г., проектно гориво – въглища;
- турбогенератор – ТГ 1, тип ПТ 30, в експлоатация от 1969 г., номинална електрическа мощност 30 MW;
- електрически генератор – Г 1, тип 6Н6176/2, в експлоатация от 1969 г., генераторно напрежение 6 kV;
- водогреен котел – тип ВК 100, с номинална мощност 116 MW, 1993 г., проектно гориво – природен газ;
- водогреен котел – тип КВГМ, с номинална мощност 116 MW, 1984 г., проектно гориво – мазут;
- промишлен парен котел – 1 (един) брой – тип КМ-12 (№ 4), пуснат в експлоатация, през 1978 г., с номинално паропроизводство 8 t/h, номинално налягане 0,8 МРа, номинална температура 180°C, проектно гориво – мазут/природен газ.

С подаденото заявление от 24.03.2022 г. „Топлофикация-Сливен-инж.Ангел Ангелов“ ЕАД е представило за одобрение от Комисията актуализирано Приложение № 1 към лицензията за производство на електрическа и топлинна енергия, в което са посочени следните производствени съоръжения:

- енергиен парогенератор – **ЕПГ 1** – тип 1В160/100, номинално паропроизводство 160 t/h, година на пуск 1969 г., проектно гориво – въглища;
- енергиен парогенератор – **ЕПГ 2**, тип 1В160/100, номинално паропроизводство 160 t/h, година на пуск 1969 г., проектно гориво – въглища, RDF/биомаса или смес от двете горива;
- турбогенератор – **ТГ 1**, тип ПТ 30, в експлоатация от 1969 г., номинална електрическа мощност 30 MW;
- електрически генератор – **Г 1**, тип 6Н6176/2, в експлоатация от 1969 г., генераторно напрежение 6 kV;
- водогреен котел – тип ВК 100, с номинална мощност 116 MW, 1993 г.;
- водогреен котел – тип КВГМ, с **номинална мощност 19,5 MW**, 1984 г.; проектно гориво – **биомаса и въглища**.
- промишлен парен котел – 1 (един) брой – тип КМ-12 (№ 4), пуснат в експлоатация, през 1978 г., с номинално паропроизводство 8 t/h, номинално налягане 0,8 МРа, номинална температура 180°C, проектно гориво – мазут/природен газ.

В забележка е отбелязано, че водогреен котел, тип ВК 100 и промишлен парен котел тип КМ-12, № 4 са консервирани и не са включени в Комплексното разрешително, издадено на „Топлофикация-Сливен-инж.Ангел Ангелов“ ЕАД. От представената информация става ясно, че дружеството възнамерява да ремонтира и възстанови котел КМ-12 № 4, който ще служи за покриване на допълнителни нужди от пара.

По отношение на намалената топлинна мощност на котел тип КВГМ от 116 MW на 19,5 MW, дружеството е посочило, че котелът е предназначен за производство на гореща вода за отопление и битово и промишлено топлоснабдяване и да покрива върховите топлинни товари. Същият е работил малко време поради различни причини, включително поради изменение на топлинните товари и цената на горивото. Ръководството на дружеството е взело решение за преустройство на котела от газомазутен на скарен, с идеята да се изгарят биогорива, като дървесна биомаса във вид на чипс, с възможност за изгаряне и на смес от чипс и въглища.

Посочва се, че с тази реконструкция, със сравнително малко средства, се постигат няколко цели: използват се сравнително евтини горива; намалява се топлинната мощност, а също така изгарянето на дървесна биомаса води до намаляване количеството на емисиите вредни вещества, изпускани в атмосферата. По същество котелът остава водогреен, запазват се и параметрите на водата, като не се променя схемата на движение на водата, нагревните повърхности, спомагателните съоръжения, контролните и регулиращите органи на котела.

„Топлофикация-Сливен-инж.Ангел Ангелов“ ЕАД е представило обосновка по отношение на исканото изменение на лицензията за дейността производство на електрическа и топлинна енергия, в която посочва, че е извършено монтиране на предкамерна скарна пещ към енергиен котел ЕК-2, с мощност 5,7 MW, като целта е била да се замени част от основното гориво (кафяви въглища) с биомаса или RDF или смес от биомаса и RDF, и да се осигурят добри пазарни позиции, ефективност на производствения процес, продукт с оптимална себестойност и намаляване на емисираните замърсители в атмосферния въздух.

Във връзка с това, са извършени следните дейности: изграден е закрит склад за биомаса към предкамерна скарна пещ; монтирана е система за транспорт на биомасата; подвързана е скарната пещ с ЕК 2 за включване на димните газове; подвързана е скарната пещ с въздуховода за подаване на предварително нагрят въздух към ЕК-2; подвързана е скарната пещ с транспортната лента за сгурия от ЕК-2 или с бункера за подаване на въглищен прах към ЕК-2; монтирана е смукателна вентилация в закрит склад за биомаса и подвързването ѝ с въздуховодите за подаване на въздух към горивната камера на ЕК-2 и скарната пещ.

Дружеството посочва, че с подаването на димните газове към ЕК-2 се постигат следните ползи: намалява се разхода на въглища в ЕК-2; подsigурява се пълно изгаряне на СО и на неизгорелите въглищни частици в димните газове на ЕК-2 и се редуцират емисираните замърсители; оползотворява се топлинната енергия на димните газове от скарната пещ (утилизация).

В скарната пещ са обособени три работни зони: **първата зона** е за подготовка на горивото за запалване. Тя започва от горния край на скарата, където постъпва горивото. В нея то трябва да се нагрее и подсуши и в края на зоната да се запали, когато от него започват да се отделят т.н. „летливи вещества“, които обуславят по-лесното му запалване и горене с пламък. Поради характера на процесите, които протичат в първата зона тя се нуждае от по-малко въздух за горене и повече топлина за подсушаване на горивото. Поради сравнително ниската температура на подскарния въздух (до 100°C), за получаване на топлина за подсушаване на горивото може да се разчита главно на топлина от горещите газове, получени във втората зона на скарата. Затова посредством изградените сводове се предприемат мерки за тяхното насочване към предната част на скарата. **Втората зона** е зона на активното горене. Тя започва от зона, където горивото вече се е запалило и завършва с изгарянето на основната част от горивото. В края на тази зона горивния пласт постепенно изтънява и в края горенето е почти без пламък. Тази зона се нуждае от много въздух, за да се намалят загубите от физическо и химическо недоизгаряне на горивото. Получените горещи димни газове трябва да бъдат насочени към предната част на скарата, за да подпомогнат подсушаването и запалването на новопостъпващото гориво. Това се постига с изградените над зоната наклонен свод, който направлява димните газове към първата зона. **Третата зона** е наречена зона на догаряне. Тук трябва да изгорят коксовите частици останали в сгурията (шлака). Потребността на въздух за горене тук е малка. Подаването на повече въздух излишно увеличава коефициента на излишък на въздух в горивната камера и количеството на отнесената пепел с димните газове.

Пещната камера е оформена като „камера от полуоткрит тип“. Това означава, че посредством едно стеснение, оформено от предния и задния наклонени сводове, пещта се разделя на две зони, които условно се наричат „горивна камера“ и „камера за догаряне“. Това е направено с цел в „горивната камера“ да се създадат по-благоприятни температурни условия за подсушаване, запалване и горене на нискокалоричното и влажно гориво. Втората зона -

„камерата за догаряне“ осигурява достатъчно пространство за догаряне на увлечени неизгоряли твърди частички и недоизгорелите газови компоненти в димните газове, които са напуснали „горивната камера“.

За осигуряване на благоприятни топлинни условия за работа в различните зони на скарата се предприемат мерки за подходящо насочване на димните газове в горивната камера. Конструкцията на пещта позволява част от димните газове да се пренасочват към първа зона, където се подгръва и подсушава горивото основно. Процесът протича при температури от порядъка на 800 – 1300°C. Това е техника, с която се цели получаване на по-малко количество димни газове, минимизиране образуването на азотни оксиди, подобряване на ефективността на процеса.

Скарната пещ напълно отговаря на препоръките за „Най-добри налични техники“ (НДНТ) по отношение на приложимостта на скарното изгаряне и осигуряване на две отделни системи на подаване на горивата (въглища и биомаса), поради различния им начин на обработка. Ръководството на „Топлофикация–Сливен–инж.Ангел Ангелов“ ЕАД е приело препоръчания в BREF документа подход за осигуряване на допълнително устройство, в което да се извършва горивния процес на биомасата.

Изграденият закрит склад за биомаса към скарната пещ е осигурен с локална вентилационна смукателна аспирация, която е свързана с въздуховода за подаване на допълнителен въздух към скарната пещ и енергиен котел ЕК-2. По този начин се осигурява необходимото допълнително количество въздух за правилно протичане на горивния процес. Максималното количество биомаса, изгаряно в скарната пещ е до 2,002 t/h. Предварителната подготовка на биомасата за осигуряване на оптимален горивен процес се извършва в самата скарна пещ. Максималното количество RDF, изгаряно в скарната пещ е до 0,93 t/h с калоричност 5 255 kcal/kg или 2,95 t/h с калоричност 3 105 kcal/kg и смес от биомаса и RDF е до 1,8 t/h. При работа на скарата разхода на въглища е до 13 t/h.

При работа на скарната прекамерна пещ и поддържането на горивния процес се подава 8 000 m³/h т.нар. „първичен“ подскарен въздух. Количеството му се регулира ръчно посредством клапи, в зависимост от протичането на горивния процес. Освен подаването на подскарен въздух се предвижда подаването над скарата в горивната камера на допълнително количество на „вторичен въздух“ – 7 до 10% от въздуха за горене – около 550 m³/h за постигане на по-ефективен горивен процес. При така избраната технология, е гарантирано, че в случаите когато се експлоатира прекамерната скарна пещ, към ЕК-2 ще се подава по-малко въздух, който не е достатъчен за изгарянето на 18 t/h въглища. Това води до задължително намаляване разхода на въглища в ЕК-2.

Котелът продължава да работи кратко време на годишна база, но покрива върховете топлинни товари, при изключително ниски външни температури, когато топлопроизводството от комбинирано производство се явява недостатъчно. В този случай, се гарантира непрекъснатост и нормално топлоподаване, поддържа се необходимото качество на отопление, според индивидуалните нужди на клиентите. Дружеството заявява, че от реконструкцията до момента практиката показва, че КВГМ изпълнява предназначението си за покриване на върхови товари и няма нарушения и влошаване в качеството на топлоснабдяването.

Технически данни за прекамерната скарна пещ

Година на пуск, г.	2015
Мощност, MW	5,7
Разход на биомаса, t/h	2
Разход на RDF, t/h	0,93-2,95
Разход на биомаса и RDF, t/h	1,8

Предвид на това, че енергиен котел ЕПГ 2 и водогреен котел КВГМ са поднадзорни съоръжения с повишена опасност, за тяхната реконструкция, съгласно

чл. 177, ал. 4 от Закона за устройство на територията (ЗУТ) се изисква предоставяне на положително становище от органите за технически надзор. В тази връзка, по отношение на реконструкцията на ЕК 2, дружеството е представило Удостоверение № 17 от 26.11.2010 г., издадено от Регионален отдел „Инспекция за държавен технически надзор“ (РО ИДТН) – гр. Бургас, в което е посочено, че котелът (№ Ст ПК 0001), с топлинна мощност 50 MW, се намира след извършена реконструкция, извършена съгласно утвърденият проект, без забележки. Извършено е водно изпитване при 12 МРа налягане, при което не са констатирани остатъчни деформации и разрушаване на метала и котелът е оставен в работа при 9,6 МРа максимално работно налягане. По отношение на реконструкцията на водогреен котел КВГМ, дружеството е представило писмо с изх. № ТН07-00 от 29.5.2012 г. на РО ИДТН, гр. Стара Загора към Държавна агенция за метрологичен и технически надзор ведно с приложен заверен „Проект за реконструкция на котел КВГМ 100-150 от газомазутен на скарен с мощност до 20 MW“, съгласуван без забележки. В писмото е посочено, че преди началото на единичните изпитания е следвало да се уведоми писмено ИДТН, сектор Сливен, за проверка.

Също така, „Топлофикация-Сливен-инж.Ангел Ангелов“ ЕАД е представило и Протокол от 02.10.2014 г. относно: проведени режимни изпитания на котел ст. № 2 тип 1В 160-100 (ЕПГ-2) след реконструкцията му и включване на предкамера за изгаряне на биомаса към котела, при входяща топлинна мощност под 50 MW (48 MW). От него е видно, че техническият съвет в състав определен със заповед на изпълнителния директор на топлофикационното дружество е направил съответните констатации и в заключение е приел, че котелът с предвключена камера може да работи стабилно, без стабилизиращо гориво, при входяща топлинна мощност под 50 MW.

По отношение на техническото състояние на котел КВГМ, дружеството е представило ревизионен акт № 6 от 09.08.2012 г. на РО ИДТН, гр. Стара Загора, от който е видно, че котелът е бил технически изправен, годен за експлоатация след извършената реконструкция по съгласувания проект на „Тотема инженеринг“ ЕАД и се поддържа в добро техническо състояние, с ревизирани манометри и настроени предпазни устройства, което е видно от представения ревизионен акт № 8 от 01.02.2021 г. на РО ИДТН Югоизточна България, гр. Бургас.

По отношение спазването на нормативните изисквания за опазване на околната среда дружеството е представило Решение № 510-Н1-И0-А0/2018 г. на изпълнителния директор на Изпълнителна агенция по околна среда (ИАОС) за издаване на Комплексно разрешително (КР) № 510-Н1/2018 г. по отношение на енергиен котел ЕК 1 тип 1-В-160/100, енергиен котел ЕК 2 тип 1-В-160/100 (с предкамерна скарна пещ) и водогреен котел КВГМ; Решение № 510-Н1-И0-А1/2019 г. и Решение № 510-Н1-И0-А2/2021 г., с които решения е актуализирано КР № 510-Н1/2018 г.

Също така, дружеството е представило: протокол № 1526Т от 08.08.2019 г. за извършени собствени измервания на вредни вещества, изпускани в атмосферния въздух от неподвижни източници по отношение на енергиен котел ЕК 2 с предкамерна скарна пещ с номинална топлинна мощност 48 MW, издаден от ЛИК „ЛИПГЕЙ“ към „Пехливанов инженеринг“ ООД. При измерванията е използвано следното гориво: въглища, биомаса и RDF. Протокол от изпитване № 1526Т/16.08.2019 г. и № 1526Т/19.08.2019 г. на вредни вещества, изпускани в атмосферния въздух от неподвижни източници; Протоколи № ВШ-279Т.1 от 17.12.2021 г. и от 17.01.2022 г. за извършени собствени измервания на вредни вещества, изпускани в атмосферния въздух от неподвижни източници по отношение на водогреен котел КВГМ с номинална топлинна мощност 19,5 MW.

Предвид гореизложеното, може да се направи извод, че извършените реконструкции с монтирана предкамерна скарна пещ с мощност 5,7 MW към енергиен котел ЕК-2, както и на водогреен котел КВГМ с частично променена горивна база водят до подобряване на ефективността на производствения процес и до намаляване

количеството на емисиите вредни вещества, изпускани в атмосферата, поради използването на по-малки количества въглища. С наличните производствени съоръжения в централата, дружеството ще гарантира сигурността, непрекъснатостта, ефективността и качеството на произведената топлинна енергия за нуждите на клиентите в гр. Сливен, при извършване на необходимите ремонтни дейности за осигуряване на безопасна експлоатация и спазване на допустимите норми на вредни вещества, съгласно актуализираното комплексно разрешително.

Предвид извършените реконструкции в централата, собственост на „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов“ ЕАД, общата инсталирана топлинна мощност се променя от 464,8 MW на 281,5 MW, а електрическата мощност остава непроменена – 30 MW.

Приложение № 1 – „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ следва да се измени като бъдат актуализирани данните за енергиен котел ЕПГ 2 и водогреен котел КВГМ по отношение на горивната база и топлинната мощност на централата.

От извършения анализ на предоставените от дружеството данни и обосновка за влиянието на извършените реконструкции на енергиен парогенератор ЕПГ2 и водогреен котел КВГМ върху приходите, разходите и финансовите показатели на дружеството е установено следното:

Източниците на финансиране са изцяло със собствени средства в общ размер на 1 422 хил. лв. в т. ч. 865 хил. лв. за реконструкцията на ЕПГ 2 и 557 хил. лв. за реконструкцията на водогреен котел КВГМ, което е видно от представеното извлечение от инвентарна книга към 31.03.2022 г. Извършените реконструкции, при които е заменено част от основното гориво (кафяви въглища) с биомаса или RDF или смес от биомаса и RDF, води до намаляване на разходите за гориво, за CO₂ квоти и други разходи за дейността. От приложената справка е видно, че разходите за гориво от 71 840 хил. лв./година намаляват на 42 520 хил. лв./година, разходите за CO₂ квоти намаляват от 37 120 хил. лв. на 17 920 хил. лв. на годишна база и други разходи за дейността от 15 хил. лв. на 13 хил. лв., при относително запазване на приходите от производство на топлинна и електрическа енергия в размер на 44 400 хил. лв.

В резултат на гореизложеното, след извършените реконструкции на ЕПГ 2 и КВГМ, дружеството реализира положителен финансов резултат в размер на 1 880 хил. лв.

Предвид изложеното и на основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация във връзка с чл. 13, ал. 5, т. 1 и от Закона за енергетиката, предлагаме КЕВР да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да определи дата, час и място на провеждане на открито заседание за разглеждане на приетия по т. 1 доклад, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията, като се осигури и възможност за дистанционно участие;
3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов“ ЕАД или други упълномощени от тях представители на дружеството.