



Вх. № ...../.....2018 г.

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

## ДОКЛАД

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

**Относно:** Заявление от „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД за изменение на лицензия за  
производство на електрическа и топлинна енергия

### УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,

Административното производство е образувано във връзка с подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-61 от 29.11.2016 г. от „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД, гр. Варна, за изменение на лицензия № Л-041-02 от 06.12.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ), във връзка с чл. 61 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). Дружеството е поискало изменение на лицензията по отношение на енергийния обект, инсталираната електрическа и топлинна мощност на централата и приложение № 1 към лицензията „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“, във връзка с въвеждане в експлоатация на основни съоръжения за производство на електрическа и топлинна енергия – водогреен котел № 1 и когенератор № 5, реконструкция на парни котли № 2 и № 3 и преустройството им във водогрейни, и увеличаване на мощността на когенератори (КГ) № 1 и № 2 след реконструкция. Предложило е също да се актуализират текстове от лицензията, представляващи условия за изграждане на „когенерационна инсталация за производство на топлинна и електрическа енергия с електрическа мощност 4,860 MW и топлинна мощност 4,698 MW“, които вече са изпълнени, както и да се отрази новото наименование на лицензианта.

Със заповед № З-Е-205 от 05.12.2016 г., изменена със заповед № З-Е-61 от 27.04.2017 г. на Председателя на Комисията е създадена работна група със задача да проучи обстоятелствата, съдържащи се в заявлението и приложенията към него, за установяване на допустимостта и основателността на искането за изменение на лицензията.

С писма изх. № Е-ЗЛР-И-61 от 05.12.2016 г. и от 12.01.2017 г. от заявителя е поискано да представи следната допълнителна информация:

1. Списък и описание на обектите, с които ще се осъществява лицензионната дейност след изменението на лицензията, с попълнени данни в приложения към писмото електронен носител и приложения топлинна и еднолинейна електрическа схеми;
2. Производствена и социална програми за периода на актуализирания бизнес план;
3. Обосновка на изменението на разходите за ремонти и инвестиции спрямо одобрения от КЕВР бизнес план на дружеството за периода 2015 г. – 2019 г.;
4. Разходи за придобиване на нововъведените в експлоатация съоръжения;
5. Разрешения за ползване и констативни актове образец 16 за трите водогрейни котли;
6. Справка за извършените разходи: за придобиване на новия котел ВК 1, на когенератор № 5, за реконструкцията на парни котли № 2 и № 3, за увеличаване мощността

на когенератори № 1 и № 2. Да се посочат източниците на финансирането им;

7. Работни часове на основните съоръжения към 31.12.2016 г.

С писма с вх. № Е-ЗЛР-И-61 от 15.12.2016 г. и от 19.01.2017 г. дружеството е предоставило изисканата информация.

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

„Веолия Енерджи Варна“ ЕАД е еднолично акционерно дружество, надлежно учредено по реда на Търговския закон и вписано в Търговския регистър на Агенцията по вписванията към Министерството на правосъдието с ЕИК 103195446, със седалище и адрес на управление: гр. Варна, ж.к. „Възраждане“, бул. „Янош Хуняди“ № 5. Предметът на дейност на дружеството е: *производство и пренос на топлинна енергия, производство на електрическа енергия, както и други услуги, обслужващи основните дейности. Дружеството притежава удостоверение за регистрация АР-24/31.08.2007 от министерство на икономиката и енергетиката на основание чл. 139а, ал. 10 от Закона за енергетиката за извършване услугата дялово разпределение.* Дружеството се управлява от Съвет на директорите с членове: Благовест Георгиев Начев, Павел Михайлов Мариников, Франсоа Мишел Деберг и Клер Маргерита. Представител на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД е Благовест Георгиев Начев. Размерът на капитала на дружеството е 3 964 800 лв. (три милиона деветстотин шестдесет и четири хиляди и осемстотин лева) и е разпределен в 39 648 (тридесет и девет хиляди шестстотин четиридесет и осем) поименни акции, всяка с номинал 100 (сто) лв. Едноличен собственик на капитала е „Веолия Енерджи Интернационал“ ЕС А, чуждестранно юридическо лице, идентификация 433539566, държава: Франция.

„Веолия Енерджи Варна“ ЕАД, гр. Варна, е титуляр на лицензия № Л-041-02 от 06.12.2000 г. за производство на електрическа и топлинна енергия и на лицензия № Л-040-05 от 06.12.2000 г. за пренос на топлинна енергия – всяка за срок от 20 години.

Административното производство пред Комисията е образувано на основание чл. 2, т. 1 от НЛДЕ, във връзка с чл. 51, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, по писмено заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-61 от 29.11.2016 г. за изменение на лицензия № Л-041-02 от 06.12.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, подадено от „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД.

Дружеството е поискало изменение на лицензията по отношение на енергийния обект, във връзка с въвеждане в експлоатация и преустройство на основни съоръжения за производство на електрическа и топлинна енергия и по отношение на приложение № 1 към лицензията „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“.

Предложило е също да отпаднат текстове от лицензията, представляващи поставени условия за изграждане на „ко-генерационна инсталация за производство на електрическа и топлинна енергия с електрическа мощност 4,860 MW и топлинна мощност 4,698 MW“, тъй като условията са изпълнени от дружеството и инсталацията е въведена в експлоатация. В тази връзка дружеството е предложило да бъде изменена текстовата част на лицензията, като бъдат заличени условията по т. 2.3, т. 2.4, т. 3.2, т. 5.1.

Дружеството е посочило, че през 2015 г. е извършена промяна на наименованието (фирмата) на лицензианта от „Далкия Варна“ ЕАД на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: България, гр. Варна, бул. „Янош Хуняди“ № 5, ЕИК 103195446. В тази връзка дружеството отбелязва, че съгласно чл. 49, ал. 3 от НЛДЕ промяната на наименованието на лицензианта не се счита за изменение на лицензията. Независимо от това наименованието е част от съдържанието на лицензията и заявителят прави извод, че неговата промяна е основание за вписване на това обстоятелство в лицензионния регистър по партидата на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД.

„Веолия Енерджи Варна“ ЕАД е собственик на новите основни съоръжения в централата - КГ 5, ВК 1 и двата ВК 2 и ВК 3 (преустроените парни котли). Изпълнението на проектите за реконструкция на отоплителната централа е осъществено върху земя, собственост на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД, видно от нотариален акт № 176, т. II,

рег. № 11574, н.д. № 376/2009 г., скица на поземлен имот № 15-198242-22.04.2016 г. и извлечение от инвентарната книга на дружеството, придружено от карти за дълготрайни активи.

Заявлението за изменение на лицензията съдържа всички необходими реквизити, съгласно чл. 65 от НЛДЕ и е допустимо. Заявлението е подадено на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, съгласно който производство за изменение на лицензия може да се образува и по искане на лицензианта.

От изложеното е видно, че лицензиантът по същество е поискал изменение на лицензията в частта ѝ за обектите, с които се извършва лицензионната дейност, във връзка с въвеждането в експлоатация на основни съоръжения за производство на електрическа и топлинна енергия – водогрееен котел № 1 и когенератор № 5, реконструкцията на парни котли № 2 и № 3 и преустройството им във водогрейни, и увеличаване на мощността на когенератори (КГ) № 1 и № 2 след реконструкция. Освен това „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД е поискало и актуализиране на наименованието на лицензианта и на КЕВР, както и на условията на лицензията.

По силата на чл. 64, ал. 1 от НЛДЕ лицензиантът може да поиска изменение на лицензията в случаите, посочени в чл. 62, ал. 1 от НЛДЕ, при съществено изменение на обстоятелствата при упражняване на лицензионната дейност, както и 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.

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, чл. 127 от ЗЕ, според която нови инсталации с мощност над 5 MW и ползващи гориво природен газ да се изграждат за производство по комбиниран начин на топлинна и електрическа енергия.

На основание чл. 49, ал. 1, т. 8 от НЛДЕ лицензията съдържа обекта (обектите), чрез който се извършва дейността. Съгласно чл. 49, ал. 2, т. 1 от НЛДЕ списъкът и описанието на обекта или на обектите, с които се осъществява лицензионната дейност, с техните технически и технологични характеристики, е приложение към издадената лицензия. Всяко актуализиране в това приложение, по аргумент от чл. 49, ал. 3 от НЛДЕ, се счита за изменение на лицензията.

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“.

Съгласно чл. 49, ал. 1, т. 1 и т. 4 от НЛДЕ лицензията съдържа наименованието на държавния орган, издаващ лицензията и наименованието, седалището, адреса на управление и ЕИК на лицензианта. Следователно, в текста на лицензията е необходимо да се актуализират промененото наименование на КЕВР и на лицензианта.

Съгласно чл. 49, ал. 1, т. 9 от НЛДЕ лицензията съдържа разпоредителна част, с която се определят специалните условия за осъществяване на лицензионната дейност, според вида на лицензията и специалните изисквания, определени в действащите нормативни, общи и индивидуални административни актове. Разпоредбата на чл. 51 от НЛДЕ предвижда, че специалните условия по лицензията се определят в зависимост от лицензионната дейност и включват без ограничение: задължение за проучване на енергопотреблението, прогнозиране, планиране и развитие на производствените мощности, съответно на преносните и разпределителните мрежи; задължение за ефективно използване на енергията и енергийните ресурси в съответствие с нормите и стандартите, свързани с енергийната ефективност и опазването на околната среда; задължение за сключване на застраховки - видове, покрити рискове и размер на застрахователното покритие; правила за снабдяване и норми за качество на предоставяната енергия и/или услуги, утвърдени от комисията; изисквания към изграждането на енергийния обект, когато лицензията е издадена преди неговото изграждане и изисквания за извеждане от експлоатация на енергиен обект.

Със свое Решение № И2-Л-041-02 от 01.12.2008 г. Комисията е изменила лицензия № Л-041-02/06.12.2000 г., издадена на „Топлофикация-Варна” ЕАД, по отношение на дейността, за която се издава лицензията, като от лицензия за „производство на топлинна енергия” я е изменила в лицензия за „производство на електрическа и топлинна енергия” и по отношение на обекта, чрез който се извършва дейността, като е допълнила лицензията с условията за изграждане на нов енергиен обект „Ко-генерационна инсталация за производство на електрическа и топлинна енергия с електрическа мощност 4,860 MW и топлинна мощност 4,698 MW” и със срок на изграждане - 31.05.2009 г.

След изграждане и въвеждане в експлоатация на инсталацията, основание чл. 22, ал. 2, т. 1 от Наредбата за лицензиране на дейностите в енергетиката (отм.), Комисията е приела решение № Р-099 от 29.06.2009 г., с което е дала на лицензианта разрешение за започване осъществяването на лицензионната дейност производство на електрическа и топлинна енергия чрез ко-генерационна инсталация № 2.

Предвид изложеното условията за изграждане на „Ко-генерационна инсталация за производство на електрическа и топлинна енергия с електрическа мощност 4,860 MW и топлинна мощност 4,698 MW” и със срок на изграждане - 31.05.2009 г., са изпълнени с изграждане и въвеждане на инсталацията в експлоатация, поради което могат да бъдат заличени от текста на лицензията.

**От изложеното по-горе може да се направи извод, че са налице правните основания на чл. 51, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, чл. 49, ал. 1, т. 1, т. 4, т. 8 и т. 9, ал. 2, т. 1 и т. 9 и ал. 3 и чл. 64, ал. 1 от НЛДЕ за изменение на лицензията за производство на електрическа и топлинна енергия по отношение на обектите, чрез които се извършва лицензионната дейност, по отношение наименованието на лицензианта и на Комисията и по отношение специалните условия за осъществяване на лицензионната дейност.**

При издаване на лицензията за производство на топлинна енергия в отоплителната централа са в експлоатация 2 броя водогрейни котли ВК 100 (с мощност 116 MW всеки) и 2 бр. парни котли ПКМ-12 (по 8 MW) с обща инсталирана топлинна мощност 248 MW.

Първоначално лицензията е издадена за производство на топлинна енергия, която е изменяна, както следва:

- с решение № И1-Л-041-02 от 13.06.2005 г. Комисията е изменила лицензията единствено в частта за енергийния обект, чрез който се упражнява лицензионната дейност, като е допълнила Приложение № 1 към лицензията с нов обект „Ко-генераторна инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия”;

- с решение № И2-Л-041-02 от 01.12.2008 г. лицензията е изменена по отношение на дейността, за която се издава лицензията, като от лицензия за „производство на топлинна енергия” се изменя в лицензия за „производство на електрическа и топлинна енергия” и по отношение на обекта, чрез който се извършва дейността, като го допълва с условията за изграждане на нов енергиен обект „Ко-генерационна инсталация за производство на електрическа и топлинна енергия с електрическа мощност 4,860 MW и топлинна мощност 4,698 MW” и със срок на изграждане 31.05.2009 г.;

- с решение № И3-Л-041 от 05.12.2011 г. по т. I се изменя лицензията по отношение на енергийния обект, като се заличават основни съоръжения: два броя водогрейни котли ВК1 и ВК2 – тип ВК 100, с номинална топлинна мощност 116 MW всеки един, като се променя общата инсталирана топлинна мощност от 258,098 MW на 26,098 MW и се одобрява актуализирано приложение № 1 „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики”. С решение по т. II Комисията е прекратила процедурата по изменението на издадената лицензия № Л-041-02 от 06.12.2000 г. на „Далкия Варна” ЕАД в частта относно искането за изменение на лицензията във връзка с въвеждане в експлоатация на основно съоръжение - един брой водогреен котел ВК1 (КВГ/Н 20/10). Като мотив е посочено липсата на Разрешение за ползване на енергийния обект, съгласно ЗУТ.

Дружеството осъществява двете лицензионни дейности чрез енергиен обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, разположен на собствен парцел с площ 38 дка, централна топлопреносна мрежа на гр. Варна с дължина 34 км.,

разположена в районите Младост, Трошево, Възраждане и Владислав Варненчик, както и 323 абонатни станции (АС), от които 278 в сгради с битово топлоснабдяване и 45 АС в сгради на корпоративни клиенти. Към 2016 г. в дружеството работят 49 човека.

Към момента на подаване на заявлението за изменение на издадената лицензия № Л-041-02 от 06.12.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ в централата са в експлоатация следните основни съоръжения:

- четири броя инсталации за комбинирано производство (ИКП), въведени в експлоатация съответно ИКП 1 и ИКП 2 - през 2004 г. и ИКП 3 и ИКП 4 - през 2008 г., двигатели с вътрешно горене „Йенбахер“ с обща инсталирана електрическа мощност 9,236 MW<sub>e</sub> и обща топлинна мощност 10,098 MW<sub>t</sub>;

- два броя парни котли ПМК 1 и ПМК 2 (тип ПКМ 12), производител - завод „Г. Кирков“, пуснати в експлоатация през 1986 г., с номинална топлинна мощност 8 MW<sub>t</sub> всеки, гориво - мазут/природен газ.

Общо инсталираната електрическа мощност в централата на дружеството е **9,236 MW<sub>e</sub>**, а общо инсталираната топлинна мощност – **26,098 MW<sub>t</sub>**.

Със заявление № Е-ЗЛР-И-61 от 29.11.2016 г. дружеството е поискало изменение на лицензията за производство на електрическа и топлинна енергия във връзка със следните извършени промени в енергийния обект:

- монтиране на заместваща мощност - когенератор № 5 с електрическа мощност 1,464 MW<sub>e</sub> и топлинна мощност – 1,574 MW<sub>t</sub>;

- нов водогреен котел ВК 1 (тип КВГ/Н 20/10) с номинална топлинна мощност 20 (19,998) MW<sub>t</sub>;

- два водогрейни котли ВК 2 и ВК 3 с номинална мощност 7,5 MW<sub>t</sub> всеки, след извършена реконструкция на съществуващите парни котли ПКМ 12 на водогреен вариант;

- увеличение на мощността на когенератори № 1 и № 2 – на електрическата от 2,188 MW<sub>e</sub> на 2,428 MW<sub>e</sub> и на топлинната от 2,249 MW<sub>t</sub> на 2,419 MW<sub>t</sub>.

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

*„Целта на извършените промени в отоплителната централа е повишаване на енергийната ефективност при оползотворяване на горивата и енергията, оптимизация на енергийните разходи и повишаване на ефективността на производството на електрическа и топлинна енергия, при изпълнение на критериите за високоефективно производство на комбинирана електрическа енергия. В резултат на извършените промени се подобрява екологичната среда при работата на инсталациите и съоръженията в централата, вкл. чрез намаляване на генерираните емисии на парникови газове на площадката на отоплителната централа, повишена е безопасността на работа при запазване на непрекъснатостта на снабдяването на клиентите с топлинна енергия и качеството на предоставяните услуги на клиентите на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД.*

*През последните години е отчетено значително намаление на топлинните товари на централата, вкл. отпадането на производството на топлинна енергия с топлоносител водна пара на територията на дружеството. Това е наложило извършване на реконструкция на съоръженията за производство на топлинна енергия чрез подмяна на старите водогрейни котли ВК 1 и ВК 2 (изведени от експлоатация през 2011 г.) с три водогрейни котли, които са с по-малка мощност, с по-добри технически характеристики и по-малка консумация на природен газ и електрическа енергия.*

*Трите водогрейни котли са със следните параметри: нов водогреен котел ВК 1 (тип КВГ/Н 20/10) с номинална топлинна мощност 19,998 MW и два водогрейни котли ВК 2 и ВК 3 (преустроени са парни котли ПКМ 12 във водогрейни), всеки с номинална мощност 7,5 MW. Водогрейните котли работят с основно гориво природен газ и резервно гориво промишлен газьол, за което са извършени съответните промени на промишлената газова инсталация и на нафтовото стопанство и инсталация.*

*Монтирането на водогрейните котли с посочените параметри съответства на товара на топлинните нужди в дружеството, като по този начин по-добре и при по-добра енергийна ефективност се обезпечават нуждите на клиентите на дружеството от*

топлинна енергия с топлоносител гореща вода. Предвижда се котлите да работят само през отоплителния сезон или приблизително около 4 300 h.

Трите водогрейни котли са въведени в експлоатация с Разрешение за ползване № СТ-05-1673 от 01.10.2015 г.

Монтиран е нов когенератор (КГ) 5 тип JMS 612 GS-C01 „Йенбахер“ (Австрия) със следните параметри: електрическа мощност 1,464 MW<sub>e</sub>, топлинна мощност 1,574 MW<sub>t</sub>, електрическа ефективност 40,5% и топлинна ефективност 43,5%. Съоръжението първоначално е монтирано като заместваща мощност на КГ 4, който поради авария е изведен временно от експлоатация. Аварийното спиране на тази инсталация през отоплителния сезон е нарушило драстично процеса на работата на дружеството. Това е наложило монтирането на заместващата мощност като част от когенераторна група № 2, която да бъде експлоатирана при невъзможност за пускане на КГ 4 - в случай на задействане на технологичните защити или при извършване на планови ремонти. КГ 5 е въведен в експлоатация с Разрешение за ползване № СТ-05-1673 от 01.10.2015 г., издадено от ДНСК.

С оглед използването на възможностите на КГ 5 за високоефективно производство на топлинна и електрическа енергия и при работа като базова мощност е изпълнен проект „Реконструкция на димоходи и комини и преустройство на електрическа инсталация на територията на отоплителна централа на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД, с цел въвеждане на когенератор № 5 като базова мощност“. Поради въвеждането на КГ 5 като базова мощност (към съществуващата електрическа мощност на централата от 9,736 MW) е сключен договор за присъединяване № П-В16-7-2016-В16-27-07.07.2016 от 22.07.2016 г. с „Енерго-Про Мрежи“ АД.

При достигане на 60 хиляди работни часа от експлоатационния живот на съоръженията в когенерационните инсталации КГ 1 и КГ 2, съгласно изискванията на завода-производител „Йенбахер“ (Австрия), е извършена подмяна на част от оборудването в буталните машини на двигателите. Сменени са турбокомпресорите на двигателите, въздушните филтри и някои компоненти по запалителната система, като в резултат на това е подобрена механичната мощност на буталната машина, което позволява извличане на по-голяма електрическа мощност в размер на 2,428 MW и съответно топлинна мощност в размер на 2,419 MW (извлечения от техническата спецификация на съоръженията, предоставена от завода-производител „Йенбахер“).

Експлоатацията на централата се осъществява в съответствие с издадено комплексно разрешително № 84/2005 г. на МОСВ, което е актуализирано с решение № 84-НО-ИО-А3/2015 г. на МОСВ в съответствие със Закона за опазване на околната среда. Съгласно новото условие 2.1. „На притежателя на настоящето разрешително се разрешава да експлоатира когенератор 5 при възникване на аварийни ситуации, свързани с пълното изключване на когенератор 4, или при спиране на когенератор 4 за планов ремонт“.

В подкрепа на своето искане дружеството е представило:

- Акт образец № 15 от 23.11.2016 г. за изпълнение на проект „Реконструкция на димоходи и комини и преустройство на електрическа инсталация на отоплителна централа на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД с цел въвеждане на когенератор № 5 като базова мощност“;
- Договор за присъединяване на обект на независим производител на електрическа енергия № П-В16-7- 2016-В16-27-07.07.2016 от 22.07.2016 г. с „Енерго-Про Мрежи“ АД;
- Писмо на „Йенбахер“ (Австрия) от 16.11.2016 г., Извлечения от техническата спецификация на съоръженията от завода-производител;
- Решение № 84-НО-ИО-А3/2015 г. на Министерството на околната среда и водите (МОСВ);
- изменено Приложение № 1 – „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ (Приложение № 1);
- Разрешение за ползване на ДНСК № СТ - 05- 1673 от 01.10.2015 г. и Акт образец № 16 на строеж „Реконструкция на отоплителна централа“ и „Реконструкция на инсталациите за

комбинирано производство чрез монтиране на заместваща мощност когенератор № 5 на територията на отоплителна централа „Далкия Варна“ ЕАД“.

Както е посочено по-горе, дружеството предвижда котлите да работят **само** през отоплителния сезон или приблизително около 4300 h/годишно, с което ще се покрива зимния товар от общо 35 MW<sub>t</sub>. През последните години дружеството отчита значително намаление на топлинните товари на централата, вкл. е отпаднала необходимостта от производство на топлинна енергия с пара. Това е причина за извършената реконструкция на съоръженията за производство на топлинна енергия чрез подмяна на старите водогрейни котли ВК 1 и ВК 2 (общо 232 MW<sub>t</sub>, изведени от експлоатация през 2011 г.) с три водогрейни котли с по-малка мощност (35 MW<sub>t</sub>), с по-добри технически характеристики и по-малка консумация на природен газ и електрическа енергия. По този начин се осигурява възможност за регулиране на топлоподаването към клиентите чрез спиране и пускане на един или повече котли в различни часове от денонощието, което от своя страна води до подобряване на специфичните разходи на условно гориво за производство на топлинна енергия.

Реконструкцията включва: преместване на двата преустроени във водогрейни котли ПКМ 12 и монтиране на котел ВК 1 в главния корпус – машинна зала/котелно с площ 1 239 м<sup>2</sup>, изграждане на промишлена газова инсталация за хранене с природен газ на котлите, реконструиране на нафтовото стопанство, изграждане на нов димоход със съответната стоманена конструкция с цел събиране на всички димоходи от отделните котли и отвеждането на изходящите газове към съществуващия 100-метров стоманобетонен комин, изграждане на осветителна и силова инсталации, елементи за контрол и управление и др.

Като част от реконструкцията е и монтирането на нов когенератор тип JMS 612 GS-N.L., модел J 6069, като заместваща мощност при аварии и планови ремонти на останалите когенератори.

С монтирането на новия ВК 1 на мястото на амортизираните и остарели технологично котли ВК 100, както и на новия когенератор К 5, ще се повиши ефективността при използването на първичния енергиен ресурс, ще се намалят генерираните парникови газове и общо емисиите на димни газове при производството на енергия.

След извършената реконструкция няма да настъпят промени в експлоатацията на енергийния обект – той ще продължи да произвежда електрическа и топлинна енергия, което не води до изменение на вида на лицензията, а само до изменението на инсталираните мощности и на основните съоръжения в Приложение № 1.

**След извършените промени в съоръженията на енергийния обект на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД общата инсталирана електрическа мощност се променя от 9,236 MW<sub>e</sub> на 11,18 MW<sub>e</sub>, а топлинната мощност от 26,098 MW<sub>t</sub> на 47,21 MW<sub>t</sub>.**

**Приложение № 1 – „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ следва да бъде изменено в съответствие с представената от дружеството техническа информация.**

Дружеството е представило справка за извършените разходи за придобиване на нов водогреен котел ВК 1 и когенератор КГ 5, за реконструкция на парни котли ВК 2 и ВК 3 във водогреен вариант и за увеличаване на мощността на ко-генератори КГ 1 и КГ 2. Разходите за придобиване са представени в таблицата, както следва:

Описание на дейностите / разходите	Стойност лв.	Относителен дял, %
<b>Реконструкция на Когенератор № 1</b>		
Реконструкция на КГ № 1	808 471,03	87,71
Демонтаж КГ № 1, подмяна на лагери	19 654,00	2,13
Доставка материали	5 323,42	0,58
СМР въздухопроводи, ремонт и настройка арматура	1 258,28	0,14
Товарене/разтоварване и транспорт	10 426,09	1,13
Консултантски услуги	76 640,59	8,31

<b>Общо разходи:</b>	<b>921 773,41</b>	100,00
<b>Реконструкция на Когенератор № 2</b>		
Реконструкция на КГ № 2	848 894,41	92,50
Доставка и подмяна лагери	13 777,09	1,50
Доставка материали	753,73	0,08
СМР, ремонт и настройка арматура	2 847,16	0,31
Товарене/разтоварване и транспорт	9 309,34	1,01
Доставка и монтаж климатична техника	1 130,00	0,12
Въздушни вентилатори	30 000,01	3,27
Консултантски услуги	11 000,00	1,20
<b>Общо разходи:</b>	<b>917 711,74</b>	100,00
<b>Когенератор № 5</b>		
Доставка КГ № 5	450 116,67	56,31
Строително монтажни работи	188 296,86	23,56
Проектиране	23 357,20	2,92
Доставка материали	59 694,53	7,47
Транспортни услуги	3 835,00	0,48
Консултантски услуги	47 741,23	5,97
Заплати и осигуровки	7 384,54	0,92
Административни разходи	18 909,40	2,37
<b>Общо разходи за придобиване:</b>	<b>799 335,43</b>	100,00
<b>Водогреен котел</b>		
Изработка, доставка и монтаж на ВК1	455 000,00	58,77
Строително монтажни работи	127 819,74	16,51
Проектиране	43 894,98	5,67
Доставка материали	61 047,46	7,88
Транспортни услуги	3 118,50	0,40
Консултантски услуги	76 719,29	9,91
Административни разходи	6 668,40	0,86
<b>Общо разходи за придобиване:</b>	<b>774 268,37</b>	100,00
<b>Реконструкция и модернизация на 2 бр. котли</b>		
Реконструкция и модернизация на котли и котелно	158 481,66	63,58
Строително монтажни работи	33 534,26	13,45
Доставка материали	28 170,12	11,30
Транспортни услуги	890,00	0,36
Консултантски услуги	28 205,00	11,31
<b>Общо разходи:</b>	<b>249 281,04</b>	100,00
<b>Обща стойност на разходите за реконструкция и за придобиване:</b>	<b>3 662 369,99</b>	

Посоченото в справката финансиране за придобиване на ВК 1 и на КГ № 5, за реконструкция на парни котли № 2 и № 3 и за увеличаване на мощността на КГ № 1 и № 2 е осъществено със собствени средства на дружеството.

На основание чл. 65, ал. 4 от НЛДЕ в производството за изменение и/или допълване на лицензия се прилага съответно редът за подаване, разглеждане и решаване на заявленията за издаване на лицензия. Според изискванията на 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 тази връзка е извършен анализ относно финансовите възможности на „Веолия Енерджи Варна” ЕАД за осъществяване на дейността по лицензията.

„Веолия Енерджи Варна” ЕАД подобрява финансовия резултат през 2017 г., спрямо 2016 г. видно от представения одитиран годишен финансов отчет за 2017 г. През 2017 г. отчита *печалба* в размер на 170 хил. лв., докато през 2016 г. е отчетена *загуба* от 332 хил. лв. в резултат на изпреварващия ръст на приходите от продажба на електрическа и топлинна енергия с 15,85% при ръст на общите разходи от оперативната дейност с 12,23%.

От направения анализ на финансовите показатели, изчислени на база обща балансова структура към 31.12.2017 г., е видно, че е налице тенденция на подобряване спрямо предходната година:

Съотношението между собствен капитал и дълготрайни активи за текущата година е 0,42, което означава, че дружеството не разполага с достатъчно собствени средства за придобиване на нови нетекущи активи.

Коефициентът на общата ликвидност (съотношението между краткотрайни активи и краткосрочни пасиви) за 2017 г. е 0,60, което е показател, че дружеството не разполага с достатъчно свободни оборотни средства, с които да обслужва текущите си задължения.

Коефициентът на финансова независимост, съотношението между собствен капитал и краткосрочни и дългосрочни пасиви, за текущата година е 0,53, което е индикатор, че дружеството не е в състояние да обезпечи обслужването на дългосрочните и краткосрочните си задължения със собствен финансов ресурс.

След извършените промени в отоплителната централа се очаква подобряване на специфичните разходи на условно гориво и на екологичните показатели, както и на сигурността на снабдяването с топлинна енергия при възникване на аварийни ситуации и при извършването на планови ремонти.

С оглед разгледаните по-горе обстоятелства от подаденото заявление за изменение на лицензия на „Веолия Енерджи Варна” ЕАД и след преглед на текста на лицензията се установява необходимост да се направят следните изменения:

1. От текста на т.2.3: *„Лицензиантът извършва лицензионната дейност само в централата, която е с технически и експлоатационни характеристики на съоръженията, така както са посочени в Приложение №1 – “Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики”, което се актуализира след издаване на решението на комисията за разрешаване осъществяването на лицензионната дейност чрез новия енергиен обект „Ко-генерационна инсталация за производство на електрическа и топлинна енергия с електрическа мощност 4,860 MW и топлинна мощност 4,698 MW”*,

следва да отпаднат думите:

*„което се актуализира след издаване на решението на комисията за разрешаване осъществяването на лицензионната дейност чрез новия енергиен обект „Ко-генерационна инсталация за производство на електрическа и топлинна енергия с електрическа мощност 4,860 MW и топлинна мощност 4,698 MW”*“.

2. От текста на т.2.4 следва да отпадне второто изречение:

*„Лицензиантът е длъжен към момента на издаване на решението, с което се разрешава осъществяването на лицензионната дейност от комисията, да има вещни права върху новия енергиен обект „Ко-генерационна инсталация за производство на електрическа и топлинна енергия с електрическа мощност 4,860 MW и топлинна мощност 4,698 MW”*“.

3. Следва да бъде заличена цялата т. 3.2:

*„3.2. Срокът за изграждане на новия енергиен обект „Ко-генерационна инсталация за производство на електрическа и топлинна енергия с електрическа мощност 4,860 MW и топлинна мощност 4,698 MW” е до 31.05.2009 г. Срокът за започване на лицензионната дейност е в съответствие с нормативно установените процедури за разрешаване на*

осъществяването ѝ. Срокът за изграждане и за започване на лицензионната дейност може да бъде удължен при условията на действащото законодателство“.

4. Следва да бъде заличена цялата т. 5.1 и се преномерират следващите точки:

„5.1. Условия за изграждане на енергийния обект

5.1.1. През срока, определен в т. 3.2., лицензиантът е длъжен да изгради новия енергиен обект „Ко-генерационна инсталация за производство на електрическа и топлинна енергия с електрическа мощност 4,860 MW и топлинна мощност 4,698 MW“ в съответствие с описанието на проекта, проектните и други условия, посочени в техническия проект на обекта (Приложение № 4), както и с финансовия модел към бизнесплана (Приложение № 2).

5.1.2. Изграждането на новия енергиен обект обхваща дейностите по проектиране, строителство, изпитване и въвеждане в експлоатация на основните и спомагателните съоръжения на централата.

5.1.3. Условията на лицензията не ограничават правата на лицензианта да сключва договори за изпълнение на проектирането, строителството, изпитването и въвеждането в експлоатация на новия енергиен обект и за строителен надзор. В тези случаи лицензиантът носи отговорността пред Комисията за спазване на условията за изграждането на новия енергиен обект.

5.1.4. Лицензиантът няма право без съгласието на Комисията да извършва промени по проекта и проектните условия, посочени в техническия проект, ако такива промени водят до изменение на основните технически и технологични характеристики на централата.

5.1.5. За изграждане на енергийния обект лицензиантът осигурява необходимите средства за инвестиции, обезпечавачи изграждането му съгласно бизнесплана, представляващ Приложение № 2, който включва инвестициите по години.

5.1.6. При изпълнение на дейностите по изграждането на новия енергиен обект лицензиантът е длъжен да спазва установените правила и технически изисквания за строителство по начин, който да осигурява надеждна и сигурна работа на съоръженията на централата при бъдещото производство на електрическа и топлинна енергия.

5.1.7. При сключването на договори с трети лица лицензиантът е длъжен да изисква изрично включването в тях на клаузи за спазване на правилата и нормите за здравословни и безопасни условия на труд от подизпълнителите.

5.1.8. Лицензиантът е длъжен да използва технологии, които изключват или ограничават рисковете от трудови злополуки и подобряват хигиената и условията на труда.

5.1.9. Преди въвеждане в търговска експлоатация на новия енергиен обект лицензиантът е длъжен да подаде заявление до Комисията за разрешаване започването на лицензионната дейност чрез този обект, като представи разрешение за ползване на строежа по ЗУТ и другите посочени в Наредбата документи.“

5. В допълнение спрямо посоченото в заявлението на лицензианта, във връзка с горните изменения, от досегашната т. 5.11. „Приложения“ следва да отпадне т. 4:

„4. Приложение №4 - Технически проект за изграждане на нов енергиен обект „Ко-генерационна инсталация за производство на електрическа и топлинна енергия с електрическа мощност 4,860 MW и топлинна мощност 4,698 MW“.

6. Във връзка с променените наименования на Комисията и на лицензианта, както и с настъпилите изменения в цитирани в лицензията нормативни актове, е необходимо да се извършат следните промени в текстовата част на лицензията:

6.1. В т. 1. „Определения и приложения“, досегашната т. 1.1.4. „Наредбата“ е Наредбата за лицензиране на дейностите в енергетиката (обн. ДВ, бр. 53 от 2004 г., изм. бр. 78 от 2005 г., изм. бр. 11 от 2008 г.) с всички последващи изменения и допълнения;“, следва да добие вида:

„1.1.4. “Наредбата” е Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (обн. ДВ. бр. 33 от 2013 г.) с всички последващи изменения и допълнения;“

6.2. В т. 1. „Определения и приложения“, досегашната т. 1.1.6. “Комисията” е Държавната комисия за енергийно и водно регулиране;

следва да добие вида:

„1.1.6. “Комисията” е Комисията за енергийно и водно регулиране;“

6.3. В т. 1. „Определения и приложения“, досегашната т. 1.1.7. “Лицензиантът” е „Далкия-Варна” ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Варна, район Младост, ж.к. „Възраждане”, бул. „Янош Хуняди” № 5, ЕИК 103195446;

следва да добие вида:

„1.1.7. “Лицензиантът” е „Веолия Енерджи Варна” ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Варна, район Младост, ж.к. „Възраждане”, бул. „Янош Хуняди” № 5, ЕИК 103195446;“

6.4. В т. 1. „Определения и приложения“, в т. 1.1.12. и навсякъде в текста на лицензията думата „Потребител” следва да се замени с „Клиент“ в съответствие с променената терминология в ЗЕ.

6.5. В т. 1. „Определения и приложения“ в изброените нормативни актове се заличават изрично цитираните изменения и допълнения.

6.6. Текстът на т. 5.3.1. *Лицензиантът осъществява дейността по лицензията съгласно бизнес план, съставен в съответствие с изискванията на Наредбата и указанията на Комисията, за срок не по-кратък от 5 (пет) години и представен за одобряване от Комисията.*

следва да добие вида:

5.2.1. *Лицензиантът осъществява дейността по лицензията съгласно бизнес план, съставен в съответствие с изискванията на Наредбата и указанията на Комисията, за срок до 5 (пет) години и представен за одобряване от Комисията.*

6.7. Текстът на т. 5.3.4. *Всеки последващ бизнес план се съставя и представя от Лицензианта за одобряване в Комисията не по-късно от 6 (шест) месеца преди изтичането на срока на предходния бизнес план.*

следва да добие вида:

5.2.4. *Всеки последващ бизнес план се съставя и представя от Лицензианта за одобряване в Комисията не по-късно от 3 (три) месеца преди изтичането на срока на предходния бизнес план.*

6.8. Текстът на т. 5.5.1. *Лицензиантът упражнява лицензионната дейност при прилагане на регулирани цени – утвърдени или определени с решение на Комисията, при условията и по реда на ЗЕ, подзаконовите актове по прилагането му, указанията на Комисията за формата и съдържанието на информацията, необходима за целите на ценообразуването на топлинната енергия и на електрическата енергия от комбинирано производство, и правилата на Единната система за счетоводно отчитане за целите на регулирането. Решенията на Комисията са Приложение № 3 от лицензията.*

следва да добие вида:

5.4.1. *Лицензиантът упражнява лицензионната дейност при прилагане на цени, съгласно изискванията на ЗЕ, подзаконовите актове по прилагането му, указанията на Комисията за формата и съдържанието на информацията, необходима за целите на ценообразуването на топлинната енергия и на електрическата енергия от комбинирано производство, и правилата на Единната система за счетоводно отчитане за целите на регулирането. Решенията на Комисията са Приложение № 3 от лицензията.*

7. Приложение № 1 към лицензията – „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ следва да бъде изменено в съответствие с представената от дружеството техническа информация.

**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 от Закона за енергетиката предлагаме КЕВР:**

- 1. Да приеме доклада на работната група;**
- 2. Да насрочи открито заседание за разглеждане на подаденото заявление;**
- 3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД или други упълномощени от тях представители на дружеството;**
- 4. Докладът, датата и часът на откритото заседание да бъдат публикувани на страницата на Комисията в Интернет.**

**Приложения на електронен носител:**

1. Текст на лицензията за производство на електрическа и топлинна енергия;
2. Приложение № 1 към лицензията – „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“.