Заявление по Наредба №1от 14.03.2017г. за регулиране цените на електрическата енергия

ТЕЦ ВАРНА ЕАД
Изх. № 363
28.03.2018 г.

ДО
ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ
Вх. № Е-ЛЗ-15-2
13.04.2018 г.
СОФИЯ

ЗАЯВЛЕНИЕ

ЗА УТВЪРЖДАВАНЕ НА ЦЕНИ НА ЕЛЕКТРИЧЕСКАТА ЕНЕРГИЯ

От **"ТЕЦ Варна" ЕАД**
(фирма на заявителя съгласно съдебната регистрация)

с. Езерово, община Белослав, област Варна
(седалище и адрес на управление)

9168, с. Езерово, община Белослав, област Варна, площадка на „ТЕЦ Варна"
(пълен и точен адрес за кореспонденция)

Фирмено дело № **2304** година **2000** БУЛСТАТ **103551629**
банкова сметка (……) банков код (……) при (……),
телефон: **052 6656411** факс: **052 6656371**
e-mail **info@varna-tpp.com**

притежаващо лицензия № **Л-086-01/21.02.2001** за **производство на електрическа енергия**
(вид на дейността)

представлявано от **Данаил Стоянов Папазов**, ЕГН (……), документ за самоличност: No (……) изд. на (……) от (……), на длъжност **Председател на Съвета на директорите и Изпълнителен Директор,**

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,

1. Предлагаме за утвърждаване следните цени:

1.1. Цена за електрическа енергия: **142.23 лв/МВтч**
1.2. Цена за разполагаема мощност: **25.30 лв/МВтч**

2. Прилагаме следните документи:

2.1. Справка 1 – Технически показатели в производството – обобщена;

2.2. Справка 1А – Горива;

2.3. Справка 2 – Разходи за производство на електроенергия;

2.4. Справка 2А – Закупена електрическа енергия за поддържане съоръженията и оборудването на блоковете за периода 01.07.2018г. – 30.06.2019г.;

2.5. Справка 2Б – Разшифровка на разходите за нерегулирана дейност;

2.6. Справка 3 – Регулаторна база на активите;

2.7. Справка 3А – Необходим оборотен капитал;

2.8. Справка 4 – Капиталова структура и данъчни задължения;

2.9. Справка 5 – Технико-икономически показатели в производството на електроенергия;

2.10. Справка 6 – Емисии на парникови газове (CO_2);

2.11. Технико-икономическа обосновка на предложението за цени;

2.12. Решение №Ц-38 от 28.12.2017г. на КЕВР по която общественият доставчик „Булгаргаз" ЕАД продава природен газ за I-во тримесечие на 2018 г.

2.13. Справка за цените на CO2 емисии на Investing.com за периода 01.01.2018г. до последната дата, на която са се търгували на световната борса - 19.03.2018г.;

2.14. Справка за Емисионни фактори за CO2 от изкопаеми горива за целите на годишните доклади за емисии на ПГ за 2017г. – публикувана на интернет страницата на Изпълнителна агенция по околната среда и водите: (http://eea.government.bg/bg/r-r/r-te/vazhno10/view);

2.15. Ремонтна програма на ТЕЦ Варна за регулаторния период;

2.16. Амортизационен план на дълготрайните активи на „ТЕЦ Варна" ЕАД за периода 01.07.2018 – 30.06.2019 г.;

2.17. Инвентарна книга на ДМА на ТЕЦ Варна към 31.12.2017г. – обща;

2.18. Инвентарна книга на ДМА, свързани с лицензионната дейност на ТЕЦ Варна към 31.12.2017г.;

2.19. Инвентарна книга на ДМА, не свързани с лицензионната дейност на ТЕЦ Варна към 31.12.2017г.;

2.20. Годишен финансов отчет на „ТЕЦ Варна" ЕАД за 2013 г.;

2.21. Годишен финансов отчет на „ТЕЦ Варна" ЕАД за 2017г. – ще го изпратим допълнително, с одиторска заверка;

2.22. Решение №51-Н0-И0-А2-ТГ1/2018г. на МОСВ, ИАОС за актуализация на Комплексното разрешително на ТЕЦ Варна;

2.23. Копие на преводно нареждане за платена такса за разглеждане на цена.

Задължаваме се да представим всички документи, които ДКЕВР поиска допълнително в съответствие с изискванията на закона.

За представител, който да представлява юридическото лице в отношенията с ДКЕВР,

упълномощаваме:

Невена Николаева Димитрова
(трите имена)
ЕГН: (……), документ за самоличност: No (……)

изд. на (……) от (……).

Дата 27.03.2018 г. Подпис: _____ (печат)
Даниил Папазов

ТЕЦ ВАРНА ЕАД
9168 с. Езерово
обл. Варненска

„ТЕЦ ВАРНА" ЕАД – С.ЕЗЕРОВО, ОБЛАСТ ВАРНА

ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКА ОБОСНОВКА

на предложението за цени на електрическа енергия и разполагаема мощност за периода от 01 юли 2018 година до 30 юни 2019 година

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,

„ТЕЦ Варна" ЕАД е кондензационна топло електрическа централа, с обща инсталирана мощност 1260 МВт (шест енергийни блока с единична мощност по 210 МВт). Тази мощност дълги години отреждаше на Дружеството водеща позиция в региона – то е на 2-ро място сред производителите на електроенергия с основно гориво въглища в България и на Балканския полуостров.
Първите три енергийни блока са проектирани за работа с основен енергоносител високо калорични антрацитни въглища, а блокове 4, 5 и 6 са проектирани да работят с основно гориво въглища и/или природен газ.

През 2006 година Агенцията по приватизация продаде 100 процента от акциите на „ТЕЦ Варна" на чешката компания CEZ a.s, която е националната електрическа компания на Република Чехия. За закупуването на 100% от акциите на централата, чешката компания е заплатила 206 милиона евро на българското правителство.

Във връзка с настъпили промени в нормативните документи по опазване на околната среда (приемане на Директива 2001/80/ЕС и в последствие Директива 2010/75 ЕС), завишаващи изискванията към големите горивни инсталации и поради невъзможност инсталациите на „ТЕЦ Варна" ЕАД да постигнат въведените ограничения за емисии на вредни вещества в изпусканите от котлите газове при работа на основно гориво въглища с ниско съдържание на летливи вещества, Централата преустанови своята производствена дейност от 01.01.2015г., а собствениците от чешката компания CEZ a.s стартираха процедура за нейната продажба и поискаха от КЕВР извеждане от експлоатация на блокове 1, 2 и 3 и промяна в лицензията на Централата.

С решение № И1-Л-086 от 05.09.2017г. на КЕВР, Комисията:

1. Разреши на „ТЕЦ Варна" да изведе от експлоатация енергийни блокове 1, 2 и 3;

2. Измени издадената на „ТЕЦ Варна“ лицензия № Л-086-01 от 21.02.2001г. за дейността „производство на електрическа енергия“ в частта на Приложение 1 „Генплан на Централата и списък на електропроизводствените съоръжения в „ТЕЦ Варна“ – производствени единици (блокове) и спомагателните съоръжения – технически и експлоатационни характеристики“, като намали инсталираната електрическа мощност от 1 260 MW на 630 MW.

Във връзка с предстоящото спиране на дейността на „ТЕЦ Варна“, още през 2012 година ЕСО ЕАД е представило становище за технико-икономически последствия след извеждането от експлоатация на „ТЕЦ Варна“, представено с писмо с изх.№:ГМО – 7090/13.11.2012г.:

1. **„Намаляване на сигурността на захранване на района** – Прогнозираният максимален електрически товар на района Варна-Добрич-Шумен-Русе-Силистра за 2015г. е около 1250МВ. При липса на конвенционална генерация в Североизточна България, този товар ще се захранва основно по междусистемните електропроводи (ЕП) „Дружба“/“Съединение“ и вътрешните ЕП 400kV и 220kV. При липса или ниска вятърна генерация в района, автотрансформаторът АТ 400/110kV в п/ст „Добруджа“ ще се претоварва. Неговото отпадане (изключване от защита), ще доведе до претоварване и отпадане на АТ 220/110kV в ОРУ на „ТЕЦ Варна“, като по-нататък ще се развие каскадна авария от претоварване на съоръжения и ще бъде нарушено електроснабдяването на големи райони в Североизточна България. При липса на работещи блокове в „ТЕЦ Варна“ и липса на вятър в района, критерият за сигурност „n-1“ на електропреносната мрежа не може да бъде изпълнен.
2. **Недопустими отклонения на напреженията** – След спирането на „ТЕЦ Варна“ и „ТЕЦ Русе“, в Североизточна България ще се появи остър недостиг на реактивна мощност. Напреженията в п/ст „Варна“ и п/ст „Добруджа“ ще пропадат под 390kV, а в п/ст „Дулово“ – под 97kV. Всяко изключване, на който и да е електропровод 400kV или АТ400/220kV в п/ст „Варна“, ще води до пропадане на напреженията в много подстанции извън допустимите граници, нарушаване качеството на електроснабдяването и опасност от развитие на каскадна авария поради ниски напрежения.
3. **Развитие на производството от ВЕИ в Североизточна България** – До 2015г. към преносната мрежа в Североизточна България ще има присъединени над 1300МВ вятърни електрически централи (ВяЕЦ), като голяма част от тях ще изнасят мощността си по мрежа 110kV. Това означава, че при наличие на вятър, тези ВяЕЦ привидно ще компенсират липсващите блокове в „ТЕЦ Варна“ и ще намаляват риска от претоварване на съоръженията.

   Не така обаче, стои въпросът с регулирането на напрежението в електропреносната мрежа. ВяЕЦ с по-новите типове генератори, по търговски причини работят с фактор на мощността близък до единица, без да регулират напрежението в преносната

електрическа мрежа. ВяЕЦ от старите типове генератори по конструктивни причини, консумират „безплатно" реактивна енергия от мрежата, като причиняват намаление на напрежението в преносната мрежа, съответстващо на силата на вятъра. Поради непостоянния характер на първичния източник (вятъра), ако в района няма голяма конвенционална централа, напрежението в преносната електрическа мрежа ще се колебае значително, без да има кой да го поддържа в нормалните граници.

Реакцията на ВяЕЦ при смущения в електрическата мрежа, съществено се различава от тази при конвенционалните електрически централи. При големи отклонения на напрежението или повреди в мрежата, ВяЕЦ се отделят автоматично от нея (действат защити на конверторите) и по този начин задълбочават аварийната ситуация. ВяЕЦ имат негативно влияние върху динамичните характеристики на мрежата и отрицателен ефект върху стабилността на системата при смущения и в следаварийни режими. При липса на работещи блокове в „ТЕЦ Варна" и наличие на променлив вятър, освен нарушаване на електроснабдяването на потребителите, ще се появи и негативно взаимодействие между самите ВяЕЦ и опасност от възникване на каскадни аварии.

В тази връзка, инсталираните ВяЕЦ в района на Североизточна България не могат да заместят „ТЕЦ Варна" и няма да работят стабилно, дори при наличие на достатъчно вятър. Нещо повече, ако остане в експлоатация изпълнявайки екологичните изисквания, „ТЕЦ Варна" може да играе ролята на заместваща мощност на ВяЕЦ в региона, компенсирайки неконтролируемите флуктоации при електропроизводство от ВяЕЦ и поддържайки стабилен баланса между производството и потреблението в региона и страната.

4. **<u>Ниво на оборудване в „ТЕЦ Варна"</u>** – Преди приватизацията на „ТЕЦ Варна" бе извършена рехабилитация на голяма част от оборудването на централата. Бяха монтирани нови цифрови регулатори на възбуждане на ABB, нови цифрови турбинни регулатори на SIEMENS на блокове 4, 5 и 6 и нови цифрови релейни защити на ABB. Тези съвременни регулиращи системи и по-широкия диапазон на регулиране по активна мощност, в сравнение с централите от „Маришкия басейн", определиха „ТЕЦ Варна" като изключително важна и предпочитана от диспечерска гледна точка централа, чиито блокове успешно предоставят всички допълнителни услуги на системния оператор, включително участие в противоаварийния план и плана за възстановяване на ЕЕС, след тежки аварии."

Година след спиране на блоковете на „ТЕЦ Варна", по време на своята презентация в рамките на международната ядрена конференция Булатом през месец юни 2016г., представител на ЕСО заяви, че: **„Затварянето на „ТЕЦ Варна" нанесе сериозен удар на енергийната система и се оказва едно от сериозните предизвикателства пред управлението на електроенергийната мрежа"**.

През месец октомври 2016г. КЕВР е изискала становища от „Енергийния системен оператор" ЕАД (ЕСО ЕАД), както и от Министъра на енергетиката по повод значението на „ТЕЦ Варна" за гарантиране сигурността на електроенергийната система и снабдяването с електрическа енергия и последиците от извеждането от експлоатация на енергийни блокове 1, 2 и 3 в Централата.

ЕСО ЕАД е представило становище, в което излага, че:

„Историческото развитие на електропреносната мрежа 110, 220 и 400 kV е обосновано от местоположението на основните за страната топлоелектрически централи: „ТЕЦ Брикел, „ТЕЦ Марица изток 2", „ТЕЦ Бобов дол", „ТЕЦ Марица изток 3", „АЕЦ Козлодуй", „ТЕЦ Русе" и „ТЕЦ Варна", захранването на потребителите в страната и възможността за обмен на електроенергия със съседните държави. ЕСО ЕАД посочва, че „ТЕЦ Варна" е бил основният източник за захранване на потребителите в североизточна България, като синхронните генератори са поддържали напреженията в целия район и са намалявали технологичните загуби в електропреносната мрежа. ЕСО ЕАД излага, че ОРУ 110 kV на „ТЕЦ Варна" и ОРУ 110 kV на п/ст „Добруджа" са гръбнака на мрежа 110 kV в североизточна България, включително и по направлението Варна - Бургас, както и че ролята на „ТЕЦ Варна" е била важна и след присъединяването на 500 MW вятърни електроцентрали в Добричкия район, тъй като тези централи не регулират напрежението в мрежа 110 kV. ЕСО ЕАД информира, че преди приватизацията на „ТЕЦ Варна" е извършена рехабилитация на голяма част от оборудването в централата. Монтирани са нови цифрови регулатори на възбуждане и нови цифрови релейни защити. Тези съвременни регулиращи системи и по-широкият диапазон на регулиране по активна мощност, в сравнение с централите от „Маришкия басейн", са определяли „ТЕЦ Варна" като важна и предпочитана от диспечерска гледна точка централа, чиито блокове успешно са предоставяли допълнителни услуги на системния оператор. В тази връзка ЕСО ЕАД счита, че извеждането на блоковете на „ТЕЦ Варна" от експлоатация, има следните негативни ефекти:

1. **Локален ефект, свързан с намаляване сигурността на електрозахранването на потребителите в района на Варна-Добрич, които ЕСО ЕАД решава постепенно с технически средства и значителни инвестиции в електропреносната мрежа**.
2. **Нарастване на чуждите транзитни и кръгови потоци на мощност през българската електропреносна мрежа. Съществена част от преноса на мощност от големите централи в западната част на Румъния към големите товари около гр.Букурещ се извършва през българската мрежа, което води до увеличаване на загубите в нея".**

В своето писмо от месец октомври 2016г. до КЕВР, министърът на енергетиката излага, че „съгласно Постановление № 181 на

Министерския съвет от 20.07.2009 г. „ТЕЦ Варна“ е стратегически обект, който се явява критична инфраструктура, както и че Министерството на отбраната не е снело от отчет военновременния план на централата“. Посочва, че „единствено блок № 6 на „ТЕЦ Варна“ разполага с горивна система, която позволява при извънредна ситуация да бъде пуснат в експлоатация и включен в електрическата система на страната. Министърът на енергетиката изразява становище, че изключването на „ТЕЦ Варна“ от електроенергийната система ще създаде затруднения в работата на ЕСО ЕАД, свързани с поддържането на честотата в Североизточна България, както и ще доведе до нарушаване на енергийния баланс в диагонала „ТЕЦ Бобов дол“ – „ТЕЦ Варна“, свързано с увеличаване на технологичните загуби от пренос на електрическа енергия от централна към североизточна България“.

Всички тези становища ясно показват стратегическата роля и значимостта на „ТЕЦ Варна“ за електроенергийната система и енергийната сигурност в България. Нещо повече. Видно от становището на ЕСО ЕАД е, че чрез възобновяване работата на блоковете на „ТЕЦ Варна“ ще се намалят технологичните загуби в електропреносната мрежа и ще се намалят разходите на ЕСО ЕАД за разрешаване на проблемите с технически средства, както и разходите на системния оператор за значителни инвестиции по електропреносната мрежа. В допълнение, ще намалеят чуждите транзитни и кръгови потоци на мощност през българската електропреносна мрежа.

На 20.12.2017г. CEZ a.s прехвърли 100% от акциите на ТЕЦ Варна на Сигда ООД, като намеренията на новия собственик на Централата са, да възобнови основната дейност на Дружеството – производство на електрическа енергия.

След разглеждане на възможни алтернативи за работа на енергийните блокове на „ТЕЦ Варна“, ръководството на Централата взе решение за възстановяване на работата на блокове 4, 5 и 6 с използване на основно гориво природен газ, а мотивите за промяната на основния енергоносител от въглища, на природен газ, са:

- Решават се редица екологични проблеми, които стоят пред централата, като се премахват емисиите на серни оксиди и прах. Поради близо два пъти по ниския емисионен фактор на природния газ спрямо антрацитните въглища се очаква да бъдат намалени с до 50% емисиите на парникови газове за производство на единица продукция.
- Елиминират се емисиите на прах от допълнителните точкови източници по тракта на въглеподаване, както и възможността за възникване на неорганизирани емисии на прах при разтоварването и съхранението на въглищата и при транспортирането и депонирането на сгурия и увлечена летяща пепел.

- Елиминирани са залповите емисии на сажди и прах в режимите на пускане и спиране поради изгаряне на мазут при изключени електрофилтри.
- Премахва се риска за замърсяване с мазут на почвите и повърхностните и подпочвените води, както и на въздуха с интензивно миришещи вещества. Отстранен е и рискът от възникване на пожари със значително въздействие върху околната среда.
- Значително се намалява количеството на генерираните производствени отпадъци с преминаването на гориво природен газ. Преустановява се генерирането на сгурия, шлака и дънна пепел от котли (с изключение на пепел от котли, упомената в 10 01 04) с код 10 01 01 и на Увлечена/летяща пепел от изгаряне на въглища с код 10 01 02.

С решение №51-Н0-И0-А2-ТГ1/2018г. на МОСВ е актуализирано Комплексното разрешително на „ТЕЦ Варна". Прилагаме негово копие в пакета с документи към заявлението за цени.

От гореизложеното е видно, че в резултат от приложената мярка за замяна на горивото на централата, „ТЕЦ Варна" ЕАД ще притежава едни от най-добрите екологични показатели сред големите горивни инсталации за производство на електрическа енергия в Република България.

Нещо повече. С цел намаляване на емисионните нива и отговаряне на изискванията за емисионните нива, посочени в заключението за най-добри налични техники за големи горивни уредби съгласно Решение за изпълнение (ЕС) 2017/1442 на Европейската комисия от 31.07.2017г., новото ръководство на „ТЕЦ Варна" стартира проект „Промяна на горивно-въздушния режим на котлоагрегати ТПЕ-212 в „ТЕЦ Варна" и планира да реализира инвестиционни проекти, които да изведат електроцентралата на челно място като една от най-екологичните конвенционални централи в България.

Горе изложеното доказва необходимостта „ТЕЦ Варна" ЕАД да бъде включена отново в регулирания ценови микс на Обществения доставчик на електрическа енергия в България – НЕК ЕАД, като по този начин ще бъде гарантирана сигурността на електроенергийната система, ще бъдат намалени технологичните загуби в електропреносната мрежа, ще бъдат значително намалени разходите на ЕСО ЕАД по инвестиции в електропреносната мрежа и не на последно място – ще се намалят чуждите транзитни и кръгови потоци на мощност през българската електропреносна мрежа. Същевременно, с поставените цели на ръководството си, „ТЕЦ Варна" ще бъде една от най-екологичните сред конвенционалните електрически централи, които са с капацитет на голяма горивна уредба.

В изпълнение на задължението на „ТЕЦ Варна" ЕАД да изготви предложение за участие на Дружеството с определена „квота" в

регулирания ценови микс на обществения доставчик, представяме настоящата технико-икономическа обосновка за разглеждане от КЕВР.

Регулаторна и ценова рамка на ТЕЦ Варна ЕАД за периода 01.07.2018г. – 30.06.2019г.

„ТЕЦ Варна" осъществява дейността си в съответствие с нормативната уредба в България. Цените на електрическата енергия, предназначени за регулирания пазар, се регулират от Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) съобразно изискванията на Закона за енергетиката и Наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия.

„ТЕЦ Варна" има функция на обект, класифициран като критична инфраструктура в енергетиката и имащ значение за националната сигурност на страната, който е задължен да поддържа стабилността на електроенергийната система. В допълнение, „ТЕЦ Варна" има функция на регулираща мощност, осигуряваща сигурност на електропреносната мрежа в целия североизточен регион на България. Поради това, през всички години от влизането си в експлоатация през 1968г., Централата произвежда електрическа енергия основно за обществения доставчик НЕК ЕАД за покриване нуждите на вътрешния пазар на електрическа енергия.

Прилаганият метод на ценова регулация от КЕВР върху дейността на „ТЕЦ Варна" утвърждава две отделни ценови компоненти:

1. Цена на електрическа енергия, която включва единствено разходите, свързани с производството на електрическа енергия;
2. Цена на разполагаема мощност, която трябва да осигури покриването на постоянните разходи на Централата, свързани с осъществяването на основната дейност и гарантиране на надеждност и сигурност на използваните производствени активи, както и минимална възвръщаемост, която да осигури финансова стабилност и възможност дружеството да обслужва своите търговски и финансови задължения.

Цените на „ТЕЦ Варна" се регулират чрез метода „Норма на възвращаемост на капитала", като КЕВР утвърждава необходими годишни приходи в съответствие с чл.3, ал.1 от Наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия (Наредбата).
За целите на ценовото регулиране, Дружеството води счетоводна отчетност съгласно изискванията на чл.37 от Закона за енергетиката.
Необходимите годишни приходи за дейността по лицензията включват признати от Комисията икономически обосновани разходи и възвръщаемост на капитала, изчислени по формули в съответствие с Наредбата.
За целите на ценовото регулиране в състава на признатите от КЕВР разходи не се включват разходи, които не са свързани с производство на

електрическа енергия, финансови разходи и такива, които имат случаен и/или извънреден характер.
В съответствие с разпоредбите на Наредбата, „ТЕЦ Варна" представя подробна писмена обосновка и доказателства за предложените за утвърждаване разходи за новия регулаторен период.

С утвърдената и прилагана от КЕВР ценова рамка, електроенергийните предприятия, участващи на регулирания пазар продават електрическа енергия по цени, които покриват единствено признатите от Комисията икономически обосновани разходи, свързани с производството на електрическа енергия.

Следва да се отбележи обаче един важен факт, който в голяма степен ще повлияе върху финансовото състояние и бъдещо развитие на „ТЕЦ Варна", а именно приетите промени в Закона за енергетиката от 24.07.2015г., съгласно които производителите на електрическа енергия следва да заплащат 5% (пет) процента от ежемесечните си приходи от продажба на електрическа енергия в новосъздадения Фонд „Сигурност на електроенергийната система", независимо дали продажбите са на регулиран или на свободен пазар. Целта е средствата, набрани във фонда да бъдат използвани за покриване на диспропорциите при НЕК ЕАД в качеството му на обществен доставчик, като този съществен разход не се признава от КЕВР и не участва в определените от Комисията цени на регулирания пазар.

Наличието на такси в такива размери, както и увеличаването на разходите, свързани с екологичните норми, биха поставили „ТЕЦ Варна" в риск да не може да покрива разходите си и да обслужва търговските си задължения, а с това да е в невъзможност да изпълнява основната си дейност по лицензията, както и ключовата си роля за гарантиране сигурността на електроенергийната система на страната.

В съответствие с чл.3, ал.6 от Наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия, за целите на ценовото регулиране Комисията прилага показатели за сравнимост между енергийните предприятия и изисква изпълнението на базисни критерии. Съгласно Наредбата в сила от 24.03.2017г., „Базисна година" е предходната календарна година или 12-месечен период, предхождащ внасянето на предложението, за който енергийното предприятие предоставя информация за лицензираната услуга, използвана като основа за определяне на цени.
При определяне на базисната година на „ТЕЦ Варна", следва да се има предвид, че Централата временно преустанови своята дейност от 01.01.2015г., а през 2014г. работен беше само един енергиен блок и три блока с минимална дерогация, а Дружеството реализира минимално производство.
Използвайки за базисна година технически и финансови данни, при които Дружеството не е извършвало експлоатация на енергийните си блокове и не е извършвало обичайните дейности по лицензията, считаме че ще покаже нереална и не обективна съпоставимост на разходите и Оборотния капитал както, когато Дружеството произвежда

електрическа енергия и както е предвидено в прогнозния регулаторен период.
Предвид горното, както и за да има съпоставимост на данните, за базисен период в заявлението за цени, сме използвали 2013г. когато Централата работеше с два енергийни блока и дерогация от 710 часа на бл.1, 2 и 3. Считаме, че 2013г. е последната година преди Централата да бъде временно спряна от експлоатация, в която до най-голяма степен техническата разполагаемост на работните блокове и дейностите по лицензията на „ТЕЦ Варна" са съпоставими с тези, предвидени за предстоящият регулаторен период.

Настоящото заявление за цени на електрическа енергия и разполагаема мощност са изготвени при планирана работа на три енергийни блока, като в обхвата на регулаторния период е планирано да бъде извършено текущо поддържане и възстановяване на машините и съоръженията им.

Цена за електрическа енергия

1. Производство и специфични разходи

1.1. Брутно производство

През новия регулаторен период 01.07.2018г.–30.06.2019г. прогнозираме "ТЕЦ Варна" ЕАД да реализира брутно производство в размер на (.....) МВтч, в това число (.....) МВтч за второ полугодие на 2018 г. и (.....) МВтч за първо полугодие на 2019 г. Определените прогнозни стойности за производство за периода, са базирани на следните параметри:

1. През периода планираме да бъдат извършени ремонтни дейности на блок №4 от 01.07.2018г. до 31.10.2018г. От 1 април до 30 юни 2019г. да бъдат извършени ремонтни дейности на блок №6, а блок №5 да се предлага през целия период;
2. Планиран брутен товар на работещ блок (.....) МВт.;
3. Разполагаемост на предоставената мощност 94 % (аварийност 6%);
4. % разход на ел.енергия за собствени нужди – (.....) %;
5. Нетно количество ел.енергия – (.....) МВтч.

1.2. Специфичен разход на условно гориво

Както вече изложихме, блокове 4, 5 и 6 на ТЕЦ Варна са проектирани да работят с основно гориво въглища и/или природен газ.

През годините в експлоатация на енергийните блокове обаче, в Дружеството няма отчетени исторически и статистически данни за работа на централата с основно гориво единствено природен газ.

През по-голямата част от времето от влизането в експлоатация на "ТЕЦ Варна", Дружеството е извършвало производствената си дейност с основно гориво въглища, а природен газ е използван предимно като разпално гориво.
"ТЕЦ Варна" е използвала като основно гориво природен газ съвместно с въглища единствено през периода 1989-1996 година. За този период блокове №1, 2 и 3 са работили с основно гориво въглища, а блокове №4, 5 и 6 са работили с основно гориво въглища, съвместно с природен газ. Тъй като нямаме непрекъснато измерване на разхода на въглища по блокове, не можем да определим точно колко въглища са изгорени от блокове № 4, 5 и 6, работещи с основно гориво въглища съвместно с природен газ и да направим прецизен баланс за тези блокове за работа само с природен газ.
През месец февруари 2018г. след извършване на текущ ремонт на блок №6, бяха проведени 72-часови проби, целящи да покажат състоянието на блока. През 72 часовия период на работа на блока, ТЕЦ Варна произвеждаше електрическа енергия с основно гориво природен газ, като данните от това изпитание са единствените, които могат да ни послужат за обективно определене на разходната норма на гориво на Централата за производство на 1 МВтч електроенергия през новия регулаторен период.

Общо през периода 26.02.2018г. - 01.03.2018г. са изгорени (.....) хил. нм^3 природен газ с долна работна калоричност – 8 162 ккал/н м^3, като са произведени общо (.....) МВтч брутна електическа енергия. Изчислената през периода разходна норма на гориво – СРУГ (специфичен разход на условно гориво) възлиза на (.....) гуг/кВтч. Количествата природен газ са от месечните актове на "БУЛГАРГАЗ" ЕАД, които съдържат данни по дни от месеца от 07:00 на посочената дата до 07:00 часа на следващия ден. Количествата, които ни предоставят "БУЛГАРГАЗ" ЕАД са в МВтч, като преизчисляването им в нм^3 се извършва с коефициент за калоричност, показващ съотношение кВтч/ м^3 и е взето от сертификата на "БУЛГАРГАЗ" ЕАД.

Разход на природен газ (от месечният акт) за периода 26.02.2018г. - 01.03.2018г.
(.....)

Калоричността на природен газ е от сертификата за м.февруари 2018г. публикуван в сайта на "БУЛГАРГАЗ" ЕАД, като използваме долната топлина на изгаряне. Долната топлина на изгаряне е топлината, която се отделя при пълното изгаряне на един кубичен метър природен газ при условие, че водните пари, които се намират в продуктите на горене остават в газообразно състояние. При изгарянето на гориво в ТЕЦ Варна, продуктите от изгарянето се намират в газообразно състояние и поради това винаги работим с долната топлина на изгаряне.

Специфичен разход на условно гориво за 1 МВтч брутна електроенергия

(.....)

Тъй като в изгореното през посочения горе период количество природен газ е включен и разхода за разпалване и пуск на блока, за да направим по-точни калкулации за брутния специфичен разход на условно гориво без влиянието на разходите за пуск и разпалване на котлите, сме използвали данните за периода от 07:00 часа на 27.02.2018г. до 07:00 на 01.03.2018г. от месечния акт на "БУЛГАРГАЗ" ЕАД, който съдържа данни по дни от месеца от 07:00 на посочената дата до 07:00 часа на следващия ден.

За посочения период:

(.....)

От 7:00 часа на 27.02.2018 до 07:00 часа на 01.03.2018 имаме стабилен режим на работа без изключвания и можем да използваме този период за определяне на СРУГ на блока при нормалната му експлоатация като максимално обективен.

Средният разход на условно гориво за периода на работа на Централата без изключвания и без да е включен в него разхода за разпалване на котела е **(.....) гуг/кВтч**. Смятаме, че този разход може да се използва като максимално обективен за изчисляване на техническите параметри за целите на ценовото предложение.

При съпоставка с базисната 2013г., когато сме изгаряли въглища като основно гориво, разходната норма при работа с основно гориво природен газ, е по-ниска с (.....) гуг/кВтч в сравнение с 2013 година. Това е в резултат на по-високото КПД на парогенератора при работа на газ поради по-малките загуби на топлина с изходящи димни газове и отсътствие на загуби на топлина с механично недоизгаряне в котела.

1.3. Разход на електроенергия за собствени нужди

общо собствени нужди - (.....) % ;

Считаме, че тези изчисления напълно отговарят на действителните собствени нужди при нормална работа на централата с основен енергоносител природен газ.

2. Енергоносители

2.1. Разход на природен газ

Съгласно прогнозния брутен специфичен разход общо за периода са необходими (.....) тона условно гориво или приравнено в натурално гориво природен газ - (.....) хил.нм3. При изчисляване на разхода на газ използваме данни за топлотворната способност от публикувания в сайта на „Булгаргаз" ЕАД сертификат за м.февруари 2018г. и приемаме за изчисленията калоричност 8 161 ккал/нм3.
Разход на гориво за пускови операции не се предвижда допълнително, тъй като за пуск на блока ще се използва същото гориво и прогнозната разходна норма за производство на електроенергия включва и разхода за пуск на блока.

Видове горива	натурално гориво	калор.	тона усл.гориво	хлв	лв/тон нат гориво	лв/тон усл.гор.
3.ПРИРОДЕН ГАЗ(хнм^3)						

2.1.1. Цени на природен газ

ТЕЦ Варна има сключен договор с "БУЛГАРГАЗ" ЕАД за доставка на необходимото количествоприроден газ. Цената на доставка, съгласно договора е регулирана цена, определена от КЕВР за първото тримесечие на 2018г. – 352,65 лв./хнм3, като към нея допълнително се начисляват и таксите за пренос и достъп.

Такса достъп е цената за капацитет. Тази цена се различава значително в зависимост от сезона и от това, какъв капацитет ще използваме – дългосрочен или краткосрочен, като най-евтин е годишният капацитет. През 2018 година ние можем да заявим само тримесечен или месечен капацитет, тъй като заявките за годишен капацитет за 2018г са били подавани през 2017г.
За 1-то полугодие на 2019г. имаме възможност да заявим годишен капацитет, но следва да се вземе под внимание факта, че за ТЕЦ Варна е характерна голяма неравномерност в натоварването през различни сезони на годината. Като правило най-натоварените месеци са декември–март и юли-август. Произведената през тези месеци електроенергия в пъти надвишава произведената през другите месеци, а през 2013 и 2014 години в периода на месеците април - май централата дори не е имала работещ блок. Това показва, че закупувайки годишен капацитет, той може да се окаже недостатъчен през зимните месеци и излишен през пролетните. Затова считаме, че при тези условия по-ефективно е да закупуваме природен газ за тримесечен и месечен капацитет. Цената, използвана в това ценово предложение е определена въз основа на предположението, че отношението на количества електроенергия, произведена през зимния период към летния е (.....)% към (.....)% и „ТЕЦ Варна" основно ще купува тримесечен капацитет. В този случай средната цена за достъп е (.....) лв/хнм3, като има вероятност от закупуване на по-скъп

дневен капацитет при по-голямо натоварване. Цената за пренос не зависи от сезона и е (.....)лв/ хнм3.

Общо цената на достъп и пренос е изчислена на (.....)лв/ хнм3.
Тези цени са определени с коефициент за пресмятане (.....) МВтч/ хнм3 – среден за месец февруари 2018 г.

Срокът в който „ТЕЦ Варна" се задължава да подаде своето заявление за цени за регулаторния период 01.07.2018г. – 30.06.2019г. е 31.03.2018г. Същевременно, от началото на новия регулаторен период (01.07.2018г.), КЕВР ще определи нови цени, по които „БУЛГАРГАЗ" ще продава природен газ, и които цени се очаква да бъдат променени в посока увеличение спрямо настоящите. В тази връзка, считаме, че КЕВР по служебен път ще извърши всички корекции в заявлението на „ТЕЦ Варна", като включи в него новите цени за природния газ.

3. Емисии на парникови газове (CO_2 емисии)

При осъществяването на производствения процес на „ТЕЦ Варна" с изгарянето на природен газ, в атмосферата се емитират парникови газове. В сравнение с изгарянето на въглища и мазут, при работа с основно гориво природен газ, в атмосферата се емитират почти два пъти по-малко вредни емисии на парникови газове, което отрежда на ТЕЦ Варна място като значително по-екологична производствена централа, в сравнение с останалите конвенционални централи с капацитет голяма горивна уредба.

На базата на определения специфичен разход на условно гориво за производство на брутна ел. енергия от (.....) kg/MWh и публикуваните на интернет страницата на Изпълнителна агенция по околната среда и водите (http://eea.government.bg/bg/r-r/r-te/vazhno10/view) емисионни фактори и долна топлина на изгаряне на изкопаеми горива, използвани за целите на годишните доклади за емисии на парникови газове за 2017г. е определено, че за производството на един мегават брутна електрическа енергия се изразходват (.....) Nm3 природен газ.
При долна топлина на изгаряне на природния газ (.....) TJ/1000Nm3, емисионен фактор за CO2 - (.....) tCO2/TJ и коефициент на окисление 0,995, при производството на един мегават брутна електрическа енергия ще се образуват **(.....) tCO2**

При формиране цената на електрическата енергия, за регулаторния период от 01.07.2018 г. до 30.06.2019 г. са предвидени да бъдат емитирани и закупени (.....) тона емисии на парникови газове. Изчисленията се базират на прогнозираното брутно производство на електроенергия за същия период – (.....) МВтч и горе посочения коефициент за CO_2 емисии (.....).

Съответно, разходите за тяхното закупуване трябва да бъдат признати от Комисията и включени в състава на ценообразуващите елементи за същия период.

Цените на парникови газове (CO_2) не могат да бъдат прогнозирани с достатъчна точност за дълъг период. Това се дължи на факта, че покупко-продажбите на CO_2 емисии се осъществяват чрез търгове на специфичен пазар, който се характеризира с изключително висока динамика на цените.
Още през втората половина на 2017г. цените на парникови газове значително нараснаха достигайки нива до 8 евро/тон към края на годината. Тенденцията на нарастване със значителен темп продължава и през 2018г., като в началото на годината са били около 8 евро/тон, през февруари 2018г. са се движили между 9 евро/тон в началото на месеца и 10 евро/тон в края на месеца, а през март са нарастнали до над 11 евро/тон. Текущите нива на цени на световната борса за търговия на парникови газове към настоящия момент е 11,04 евро/тон. Във връзка с тенденцията за повишаване цените на парниковите газове на световната борса за търговия, считаме, че в заявлението за утвърждаване на цена за електрическа енергия, Комисията следва да признае необходимите парични средства за закупуване на парникови газове, като те бъдат изчислени по текущи цени на световната борса към датата на подаване на заявлението.
Към заявлението прилагаме ежедневна справка за цените на парникови газове на световната борса за търговия от началото на годината, като ползваният източник е **https://www.investing.com/commodities/carbon-emissions-historical-data**

При тези данни, необходимите средства за CO_2 емисии, които ТЕЦ Варна следва да закупи за осигуряване производството през регулаторния период, възлизат на (.....) хил.лв. при цена (.....) лв/тон, или (.....) лв/МВтч нетна електрическа енергия, съгласно прогнозното производство за същия период.

4. Други променливи разходи (.....)хил.лв

4.1. Консумативи - (.....)хил.лв
- Хим.реагенти (.....)хил.лв
- Смазочни масла за турбини (.....)хил.лв

4.2. Такса "Водоползване" (.....)хил.лв

ТЕЦ Варна дължи такса водоползване за:

1. Водоползване за охлаждане и промишлени цели от повърхностни води. Извършва се съгласно условията на Разрешително № 200237/12.03.2005г за водовземане от Варненското езеро и решение на Директора на Басейнова дирекция за черноморски район (БДЧР) № 785/07.04.2011г. за продължаване на срока на действието му до 12.07.2021г. Съгласно цитираните по-горе разрешителни централата има

право да ползва до 488,4 мил. м3 на година езерна вода за охлаждане и до 15,6 мил. м3 на година за промишлени цели. За целта са изградени собствени водовземни съоръжения.

2. Водоползване на води от собствени подземни източници за охлаждане, питейно битови цели и за промишлени цели. Извършва се съгласно условията на Разрешително за водовземане №2153 0077/19.04.10 издадено от БДЧР гр.Варна за срок до 21.05.2020г. Съгласно условията му централата има право да използва подземни води от собствени водоизточници за следните цели:
- за питейно битови нужди до 405515 м3/год.;
- за промишлени цели до 703234 м3/год.;
- за охлаждане до 3494876 м3/год..

Водоснабдяването се извършва от две артезиански помпени станции(АПС):
- АПС „Игнатиево" с 11 кладенеца и общ максимален дебит до 101,8 литра/секунда;
- АПС „Моряк" с 4 кладенеца и общ максимален дебит до 44,18 литра/секунда;

Заустването на отпадъчните води се извършва съгласно условията на комплексно разрешително № 51/2005г.

3. За ползваните количества повърхностни и подземни води, както и за количествата заустване води „ТЕЦ Варна" ЕАД заплаща дължими такси съгласно Тарифата за таксите за водовземане, за ползване на воден обект и за замърсяване, обн., ДВ, бр. 2 от 2017 г.

По т. 3 разходните норми са определени съобразно нетното производство на електрическа енергия за прогнозния период.

Цена за разполагаема мощност

1. Технически показатели в производството (Справка 1)

При определяне на прогнозната разполагаема мощност на "ТЕЦ Варна" ЕАД за периода 01.07.2018г.÷ 30.06.2019г. са направени следните предположения:

1. През регулаторния период планираме да имаме на разположение три блока, с планирани ремонти през периода:

блок №4 от 01.07.2018г. до 31.10.2018г.;
блок №6 от 1.04.2019г. до 30.06.2019г.;
блок №5 ще се предлага през целия период.

2. Разполагаемост на предоставената мощност 94% (престои за поддръжка и авариен ремонт 6%);

Общо прогнозната разполагаемост за новия регулаторен период е посочена в следващата таблица :

	Показател	Дим.	
1	Продължителност на периода	часа	8760
2	Престои в планов ремонт	часа	5137
3	% престои за поддържка и авариен ремонт	%	6
4	Максимален брутен товар на блок	МВт	210
5	Предоставена разполагаемост общо:	МВтч	4 173 670
	-в т.ч. 2-то полугодие на 2018г.	МВтч	2 032 867
	1-то полугодие на 2019 г.	МВтч	2 140 803

2. Условно постоянни разходи (Справка 2)

2.1. Разходи за персонала – заплати и осигуровки.

Във връзка със смяната на собствеността на ТЕЦ Варна и прехода на централата към промяна в основното гориво от въглища на природен газ, новото ръководство извърши преглед и преструктуриране на съществуващите икономически и технически звена в Дружеството, необходими за нормалното обслужване на процесите и дейностите по лицензията. С цел постигане на максимална ефективност на заетите в основната дейност на ТЕЦ Варна, направихме анализ и сравнение на длъжностите и звената през базисната 2013 година с извършеното преструктуриране през 2018 година съобразно необходимостта от минимално зает персонал за бъдещата експлоатация на централата.

С извършеното преструктуриране през 2018г. във връзка с промяната на работния режим на експлоатация на централата от твърдо гориво към природен газ, се налага закриване на съответните звена и длъжностите в тях.
От друга страна обаче, предишният собственик на ТЕЦ Варна – CEZ a.s беше извел някои от дейностите по обслужване на процесите във връзка с лицензията на ТЕЦ Варна за изпълнение от външни фирми. Това са дейностите по сключването на договори за доставки на материали и услуги, включително по ЗОП, управление на складовото стопанство на Централата, снабдяването с материали от търговската мрежа, пълното счетоводно обслужване, дейности, свързани с финансовото управление – бюджетиране и контрол, дейности, свързани с управление на човешките ресурси, правни, консултантски и експертни услуги.

Със смяната на собствеността на „ТЕЦ Варна" от 20.12.2017г., новият собственик „Сигда" ООД прекрати договорите за извършване на горе посочените дейности от външни фирми, и ги включи в новата организационна структура на ТЕЦ Варна – за извършването им със

собствен ресурс, от наети от предприятието служители на трудови договори.

През новия регулаторен период ще се работи по планирано утвърдено щатно разписание от (.....) души персонал по различните звена и длъжности.

Високата квалификация и тясната специализация на необходимия към момента в предприятието персонал, както и недостига в по-мащабен план на квалифицирани кадри и текучеството на работна ръка извън границите на държавата са фактори, влияещи върху размера на разходите за възнаграждения в посока увеличение. Като отговорен и съвестен работодател, ТЕЦ Варна инвестира в човешкия фактор с цел задържане на качествен и квалифициран персонал, предвид спецификата на дейността на предприятието и ролята му в енергийния сектор.

Резултатът от сравнителния анализ на разходите за възнаграждения за обслужване на дейностите, свързани с нормалното протичане на процесите в дружеството, които е заплащал предишният собственик на ТЕЦ Варна и разходите, които планира да извършва новият собственик на Централата след преструктурирането на звената и длъжностите е:

	2013г.	Предложение
1. Разходи за заплати:	(.....)	
2. Осигуровки и надбавки	(.....)	
3. Финансово счетоводни услуги	(.....)	
4. Доставки и складово стопанство	(.....)	
5. Експертни и консултантски услуги	(.....)	
Общо разходи хил.лв.:	**(.....)**	

Анализът по категоричен начин показва, че разходите на Дружеството значително намаляват през прогнозния регулаторен период.

За да бъдем сигурни в ефективността на подхода, който ръководството на Дружеството е възприело по отношение на средното брутно възнаграждение на наетите лица по трудово и служебно правоотношение, направихме сравнение между разходите, предвидени да бъдат извършени от ТЕЦ Варна за една година и разходите, които другите дружества от енергийния сектор в България извършват. За целта използвахме данни на Националния статистически институт (НСИ) за средната годишна заплата на наетите лица по трудово и служебно правоотношение в сектор енергетика.
Като разделим планираните разходи, които ТЕЦ Варна ще извърши за новия регулаторен период – (.....) лв. на броя на служителите – (.....) човека, средната годишна брутна заплата в ТЕЦ Варна се получава в размер на (.....)лв. Средната годишна заплата за сектор енергетика през 2016г. по данни от НСИ, и по-точно обществения сектор, в който са големите конвенционални електропроизводствени централи, каквато е ТЕЦ Варна, е 23 679лв.

Видно от горното е, че разходите за заплати, които планира да извърши ТЕЦ Варна през новия регулаторен период, са напълно в рамките на разходите, които и другите електропроизводствени дружества в България извършват.

2.2. Разходи за амортизации:

В съответствие с изискванията на Международен счетоводен стандарт 16 „Имоти машини и оборудване" и съгласно утвърдената счетоводна политика на дружеството, в края на всяка финансова година се извършва преглед на остатъчните стойности, полезния живот и прилаганите методи на амортизация на активите и ако очакванията се различават от предходните приблизителни оценки, последните се променят проспективно.

През 2017г. настъпиха съществени нови обстоятелства за „ТЕЦ Варна": продажбата на акциите на дружеството на Сигда ООД, решение на новия собственик на ТЕЦ Варна да възобнови основната дейност на Дружеството – производство на електрическа енергия, както и подаване на заявление за ново комплексно разрешително. Всички тези обстоятелства наложиха извършването на подробен анализ на очаквания полезен живот на дълготрайните материални активи на Дружеството (ДМА).

С цел обективно определяне на полезния живот на дълготрайните активи на ТЕЦ Варна към 31.12.2017 година, със заповед №1А от 18.01.2018г. на Изпълнителния директор на Дружеството, бе назначена комисия за извършване на експертен анализ на очаквания полезен живот на ДМА.

Анализът е изготвен, за да послужи на ръководството на предприятието за привеждане на амортизационните разходи на дружеството в съответствие с очаквания полезен срок на дълготрайните активи, с оглед осигуряване на вярна и честна картина на финансовото състояние на дружеството и на финансовия резултат от текущата дейност.
Дейността на топлоелектрическите централи, в частност на „ТЕЦ Варна" ЕАД е предмет на различни регулационни и лицензионни режими. Поддържането на дълготрайните активи в съответствие с техническите изисквания на регулаторните и контролни органи, е необходима предпоставка за нормалното протичане на основната дейност — производство на електрическа енергия. Стойността на използваните в основната дейност дълготрайни активи се пренася върху стойността на крайния продукт чрез амортизационните разходи. Адекватността на амортизационните разходи, спрямо очаквания полезен живот на активите е елемент на ефективната финансова и стопанска политика, но също така е изискване на приложимото счетоводно законодателство.

В доклада на комисията се обосновава необходимостта от промяна в очаквания полезен живот на активите, като са отчетени: техническото състояние на дълготрайните активи към момента на изготвяне на анализа, изработеният и остатъчен ресурсен срок, извършените основни ремонти и наличието или липсата на ограничения, свързани с експлоатацията на активите (изискванията на лицензията за производство на електрическа енергия и комплексното разрешително).

В доклада си, комисията обосновава извода, че са налице основания за преразглеждане, (чрез корекция в посока увеличение) на очаквания полезен живот на машините, оборудването и сградния фонд, собственост на „ТЕЦ Варна" ЕАД, във връзка с техническото им състояние и възможностите за тяхната бъдеща експлоатация.
Конкретните срокове по активи, са определени при съобразяване с правните и икономически фактори, свързани с очакването на дружеството за експлоатация на активите. Преразгледаният очакван полезен живот на ДМА е както следва:

- Сгради и съоръжения 30-60
- Машини и оборудване 20-50
- Компютърно оборудване 7-18
- Транспортни средства 9-20
- Стопански инвентар 6-20

Промяната на очаквания полезен живот е отразена в счетоводната отчетност на Дружеството от 01.01.2018 година.

Амортизациите на дълготрайните активи в ТЕЦ Варна ЕАД за ценовия период са изчислени на база на последователно прилагане на линейния метод за срока на полезния живот на активите в съответствие с разпоредбите на Наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия.

Общо за прогнозния период разходите за амортизации възлизат на стойност (.....) хил.лв. от които (.....) са амортизациите на ДМА, свързани с лицензионната дейност.

В приложение към заявлението предоставяме инвентарна книга на ДМА за активите свързани с лицензионната дейност, както и инвентарна книга за активите, не свързани с лицензионната дейност, в които са изчислени разходите за амортизации за регулаторния период 01.07.2018-30.06.2019г.

2.3. Разходи за ремонт:

Всички разходи за ремонт обхващат стойността на извършваните в ТЕЦ Варна дейности, свързани с поддържане на машини, съоръжения и оборудване. Те са предназначени за поддържане готовността за работа

на активите, за намаляване на аварийноста и възстановяване на възникнали повреди по тях, без това да води до подобряване на производителността и техническите характеристики.

За да обосновем в максимална степен разходите за текущо поддържане и ремонт през новия регулаторен период, е необходимо да направим сравнение с разходите, които са извършени за текущо поддържане и ремонт през базисната 2013 година.
Предвидените разходи за 2013г за поддържането на блок №1, 2, 3, 5, 6 и общостационни съоръжения на територията на централата са (.....)лв.
С писмо изх. №26.00.4085 от 28.12.2010г., Министерството на околната среда и водите изпрати свое решение за ограничаване експлоатацията на блокове №№ 1, 2, 3 в ТЕЦ „Варна" ЕАД в съответствие с изискванията на чл.4 (4) от Директива 2001/80/ЕС относно ограничаване на емисиите на някои замърсители, изпускани във въздуха от големи горивни инсталации. Министерството на околната среда и водите разрешава ограничена експлоатация (дерогация) на горивната инсталация в топлоцентралата (състояща се от блокове с номера 1, 2 и 3) на ТЕЦ „Варна"ЕАД , както следва:

- експлоатация на блок №1 не повече от 700 часа през една календарна година;
- експлоатация на блок №2 не повече от 700 часа през една календарна година;
- експлоатация на блок №3 не повече от 700 часа през една календарна година;

Министерството на околната среда и водите задължи „ТЕЦ Варна" ЕАД да изведе от експлоатация блокове №№1, 2, 3 след отработване на разрешения лимит часове, но не по-късно от 31.12. 2015 г.
Със заповед на Министерството на околната среда и водите №315/28.12.2012г спира експлоатацията на блок №4 (котел №4, тип ТПЕ-212) от горивната инсталация за производство на електроенергия на „ТЕЦ Варна"ЕАД.
В рамките на Договора за присъединяване към Европейския съюз са договорени преходни периоди за постигане на изискванията на Директива 2001/80/ЕС по отношение на инсталациите на „ТЕЦ Варна" ЕАД, с.Езерово, съгласно които блоковете следва да бъдат последователно спирани от експлоатация. Заповедта за спиране на блок №4 влиза в сила от 01.01.2013г.
По-късно със заповеди на министерството на околната среда и водите са определени дати за спиране на блок №5 и блок №6, както следва:

- спиране на блок №5 от 01.01.2014г.;
- спиране на блок №6 от 01.01.2015г.;

Бяха подготвени и съответните програми за временно извеждане на блоковете от експлоатация.
В следствие наложените ограничения на часовете за експлоатация (дерогация) на блок №1, 2, 3, тогавашният собственик на Централата CEZ a.s реши да се извършват минимални разходи за дейности, свързани с поддържане и ремонт на тези три блока.

Всички разходи за ремонт, които обхващат стойността на извършваните в „ТЕЦ Варна" дейности, свързани с поддържане на машини, съоръжения и оборудване по ремонтната програма за 2013г. бяха максимално ограничени за блок №5 и блок №6 (блок №4 вече е бил спрян) предвид предстоящото им извеждане от експлоатация (съответно от 01.01.2014г. и от 01.01.2015г).

Средният размер на разходите за нормалното протичане на производствения процес в годините, когато централата е работела, възлиза на (.....) лева годишно.
Наложените финансови ограничения по ремонтното поддържане на машините и съоръженията на блоковете през последните няколко години доведоха до повишаване на аварийноста и понижаване на надежността при експлоатацията на енергийните блокове.
След продажбата на „ТЕЦ Варна" ЕАД, новият собственик извърши анализ на техническото състояние на блоковете и общостационните съоръжения в централата. На база извършения анализ беше подготвена програма с дейности за намаляне аварийноста и гарантиране на надежност при експлоатацията на блоковете и съоръженията. С оглед на необходимостта с пускането в експлоатация на централата да се отремонтират и изпитат практически всички съоръжения, в ремонтната програма за 2018 година са планирани (.....)лв. за дейности, свързани с поддържането на блок № 4 и дейности свързани с поддържането на блок № 5, текущо поддържане на блок № 6, както и дейности по общостационни съоръжения на територията на централата. Видно е, че средствата са повече от средните нива през годините, но имайки предвид пет годишният период на ограничена поддръжка се налага необходимите ремонти, ревизии и изпитания да бъдат извършени в ускорени темпове и във възможно най-кратки срокове.

1. За блок № 4 са предвидени дейности свързани с поддържането на стойност (.....)лв.

Дейностите свързани с поддържането на блок № 4 са както следва :

1.1 Котелно оборудване – извършени дейности свързани с поддържането на барабан, извършени дейности с поддържането на екранна система, извършени дейности свързани с поддържането на парапрегреватели, извършени дейности свързани с поддържането на економайзер, извършени дейности свързани с поддържането на горелки, газоходи и въздуховоди, арматура, ДВ, ВВ, газова горивна уредба, изолационни и пещостроителни работи;

Общо за котелно оборудване (.....)лв.

1.2 Турбинно и хим. оборудване – извършени дейности свързани с поддържането на ресивери, извършени дейности свързани с поддържането на ротори и цилиндри СН, извършени дейности свързани с поддържането на лагери, извършени дейности свързани с

поддържането на съединители, извършени дейности свързани с поддържането на пароразпределение, извършени дейности свързани с поддържането на регулиране и защити на турбината, извършени дейности свързани с поддържането на маслени системи, извършени дейности свързани с поддържането на системи УВГ, извършени дейности свързани с поддържането на питателни помпи, ЦЕП-1бр. и арматура;

Общо за турбинно и хим. оборудване (.....) лв.

1.3 Електрооборудване - извършени дейности свързани с поддържането на генератор, извършени дейности свързани с поддържането на високоволтови ЕД, извършени дейности свързани с поддържането на нисковолтови ЕД, извършени дейности свързани с поддържането на постоянно токови ЕД;

Общо за електро оборудване (.....) лв.

1.4 Контрол на метала и подготовка за контрол на метала – Съгласно инструкция за контрол на метала и оценка на техническото състояние на елементи от котли и турбини в ТЕЦ ;

Общо за контрол на метала (.....) лв.

1.5 КИП и А оборудване - извършени дейности свързани с поддържането термоконтрол първична и вторична пара, извършени дейности свързани с поддържането на газовата горивна уредба, извършени дейности свързани с поддържането управлението на блока, извършени дейности свързани с поддържането на компресори управляващ и вентилатори охлаждащ въздух, извършени дейности свързани с поддържането на мнемосхемите за управление ;

Общо за КИП и А оборудване (.....) лв.

2. За блок № 5 са предвидени дейности свързани с поддържането му на стойност (.....) лв.

Дейностите свързани с поддържането на блок № 5 са както следва :

2.1 Котелно оборудване – извършени дейности свързани с поддържането на барабан, извършени дейности с поддържането на екранна система, извършени дейности свързани с поддържането на парапрегреватели, извършени дейности свързани с поддържането на воден економайзер, извършени дейности свързани с поддържането на горелки, газова горивна уредба, извършени дейности по ДВ и ВВ, арматура, изолационни и пещостроителни работи;

Общо за котелно оборудване (.....) лв.

2.2 Турбинно и хим. оборудване – извършени дейности свързани с поддържането на ресивери, извършени дейности свързани с поддържането на ротори и цилиндри ВН, СН, НН извършени дейности свързани с поддържането на лагери, извършени дейности свързани с поддържането на съединители, извършени дейности свързани с поддържането на пароразпределение, извършени дейности свързани с поддържането на регулиране и защити на турбината, извършени дейности свързани с поддържането на маслени системи, извършени дейности свързани с поддържането на системи УВГ, извършени дейности свързани с поддържането на питателни помпи, ЦЕП-1бр. и арматура;

Общо за турбинно и хим. Оборудване (.....) лв.

2.3 Електрооборудване - извършени дейности свързани с поддържането на генератор, извършени дейности свързани с поддържането на високоволтови ЕД, извършени дейности свързани с поддържането на нисковолтови ЕД, извършени дейности свързани с поддържането на постоянно токови ЕД;

Общо за електро оборудване (.....)лв.

2.4 Контрол на метала и подготовка за контрол на метала – Съгласно инструкция за контрол на метала и оценка на техническото състояние на елементи от котли и турбини в ТЕЦ ;

Общо за контрол на метала (.....) лв.

2.5 КИП и А оборудване - извършени дейности свързани с поддържането термоконтрол първична и вторична пара, извършени дейности свързани с поддържането на газовата горивна уредба, извършени дейности свързани с поддържането управлението на блока, извършени дейности свързани с поддържането на компресори управляващ и вентилатори охлаждащ въздух, извършени дейности свързани с поддържането на мнемосхемите за управление ;

Общо за КИП и А оборудване (.....) лв.

3. За блок № 6 са предвидени дейности свързани с поддържането му на стойност (.....) лв.

Дейностите свързани с поддържането на блок № 6 са както следва :

3.1 Котелно оборудване – извършени дейности свързани с поддържането на барабан, извършени дейности с поддържането на екранна система, извършени дейности свързани с поддържането на парапрегреватели, извършени дейности свързани с поддържането на

економайзер, газоходи и въздуховоди, извършени дейности свързани с поддържането на горелки, газова горивна уредба, изолационни и пещостроителни работи;

Общо за котелно оборудване (.....) лв.

3.2 Турбинно и хим. оборудване – извършени дейности свързани с поддържането на ресивери, извършени дейности свързани с поддържането на ротори и цилиндри СН, извършени дейности свързани с поддържането на лагери, извършени дейности свързани с поддържането на съединители, извършени дейности свързани с поддържането на пароразпределение, извършени дейности свързани с поддържането на регулиране и защити на турбината, извършени дейности свързани с поддържането на маслени системи, извършени дейности свързани с поддържането на системи УВГ, извършени дейности свързани с поддържането на питателни помпи, ЦЕП-2бр. и арматура;

Общо за турбинно и хим. оборудване (.....) лв.

3.3 Електрооборудване - извършени дейности свързани с поддържането на генератор, извършени дейности свързани с поддържането на високоволтови ЕД, извършени дейности свързани с поддържането на нисковолтови ЕД, извършени дейности свързани с поддържането на постоянно токови ЕД;

Общо за електро оборудване (.....) лв.

3.4 Контрол на метала и подготовка за контрол на метала – Съгласно инструкция за контрол на метала и оценка на техническото състояние на елементи от котли и турбини в ТЕЦ ;

Общо за контрол на метала (.....) лв.

3.5 КИП и А оборудване - извършени дейности свързани с поддържането термоконтрол първична и вторична пара, извършени дейности свързани с поддържането на газовата горивна уредба, извършени дейности свързани с поддържането управлението на блока, извършени дейности свързани с поддържането на компресори управляващ и вентилатори охлаждащ въздух, извършени дейности свързани с поддържането на мнемосхемите за управление ;

Общо за КИП и А оборудване (.....) лв.

2.4.Разходи за рекултивация на сгуроотвал „Беглик чаир“

От 01.01.2015г. ТЕЦ Варна временно беше извела от експлоатация всичките си енергийни блокове в съответствие с Комплексното разрешително и решенията на тогавашния собственик – ЧЕЗ a.s. Съгласно условие 16.6 и 16.6.1 от издаденото на „ТЕЦ Варна" ЕАД Комплексно разрешително №279-НО/2008 за експлоатация на Депо за неопасни отпадъци – Сгуроотвал „Беглик Чаир", централата беше длъжна да преустанови работата на двете секции на депото в следните срокове:

* първа секция на сгуроотвала - до 01.01.2013г.;

* втора секция на сгуроотвала - до 31.12.2014г.

В изпълнение на това задължение, както и в съответствие с изискванията на условия 16.7, 16.7.1, 16.8 и 16.9 на комплексното разрешително, ръководството на „ТЕЦ Варна" ЕАД е изготвило и съгласувало с Министерството на околната среда и водите проект за рекултивация на депото. Проектът е изпълнен в периода 2013 - 2017 година и включва техническа и биологична рекултивация на замърсената почва на двете секции. Изпълнените работи възлизат на обща стойност (.....) лева.

За периода 2015-2017г., когато централата не е работила и не е имала възможност да възвърне тези разходи чрез цената на разполагаема мощност, извършените и отчетени разходи за двете секции на сгуроотвала възлизат на стойност (.....) хил.лв., а по договора за изпълнение, през 2018г. остават да се извършат приключвателните дейности и да се отчетат разходи на стойност (.....) хил.лв.

Неизпълнението на посочените по-горе ангажименти би довело до налагане на санкции на централата по Закона за опазване на околната среда (Чл. 164) и Закон за управление на отпадъците (Чл. 138), както и до отнемане на издадената на дружеството лицензия за производство на електрическа енергия. Поради това считаме, че разходите за рекултивация, направени от ТЕЦ Варна през периода, през който централата не е работила (от 2015г.) и свързани с опазването на околната среда, следва да бъдат признати от Комисията и включени в ценовото заявление в обхвата на постоянните разходи за новия регулаторен период.

2.5. Разходи, пряко свързани с дейността по лицензията:

В т. 5 от Справка №2 са описани всички останали условно-постоянни разходи, пряко свързани с дейността по лицензията на ТЕЦ Варна. Това са:

- Горива за автотранспорт – разходите за гориво за автомобили и друга специализирана техника, пряко заета с дейностите по производството и поддръжката на съоръженията;
- Работно облекло – разходите за предпазно облекло и лични предпазни средства на работниците, извършени с оглед спазването на изискванията за осигуряване на здравословни и безопасни условия на труд;
- Канцеларски материали – разходи за консумативи, осигуряващи дейностите, свързани с воденето на документацията, съгласно всички нормативни изисквания;
- Материали за хигиена и охрана на труда – разходи за консумативи, извършени с оглед спазването на изискванията за осигуряване на здравословни и безопасни условия на труд;
- Инструменти и инвентар – разходи за използвани в производството и поддръжката инструменти и обзавеждане за помещения;
- Лабораторни реактиви и консумативи, чували, метли, парцали – разходи за материали във връзка с анализ на доставени въглища, горива, масла и отпадъчни води, както и във връзка с поддържането на производствените помещения;
- Застраховки – разходи за застраховки на имущество, използвано за лицензионната дейност, на транспортни средства, използвани за производството и поддържането на съоръженията и за трудова злополука на определени с нормативната уредба работни места;
- Местни данъци и такси – разходи за данък върху недвижими имоти, такса за битови отпадъци за имоти, използвани в лицензионната дейност;
- Пощенски разходи, телефони и абонаменти – разходи за комуникационното обслужване на дейността по производство на електрическа енергия и поддържане на съоръженията;
- Абонаментно поддържане – разходи съгласно сключени договори за обслужване на техника, използвана за лицензионната дейност;
- Въоръжена и противопожарна охрана – разходи за осигуряване на физическата и пожарната безопасност на територията на ТЕЦ Варна във връзка с обезпечаване на нормалното обезпечаване на лицензионната дейност;
- Медицинско обслужване – разходи за осигуряване опазването на здравето на заетите в лицензионната дейност, на основание нормативните изисквания за здравословни и безопасни условия на труд;
- Услуги за технически контрол – разходи за метрологична проверка на измервателни уреди, извършване на измервания на компоненти на околната среда, технически надзор на съоръжения с повишена опасност, използвани в дейността по лицензията;
- Съдебни разходи – разходи за процесуално представителство по дела, свързани с лицензионната дейност;
- Одиторски разходи – разходи за осигуряване на задължителната съгласно законодателството (ЗСч и ТЗ) проверка и заверка на годишните отчети на дружеството от експерт-счетоводители;

- Експертни и консултантски услуги – разходи за разработване и управление на проекти, свързани с лицензионната дейност, за оценки на активи, издаване на експертни становища, извършени консултантски услуги за връзки с обществеността, правно обслужване, информационни технологии – за които ТЕЦ Варна не разполага със собствени специалисти или те са недостатъчни;
- Софтуерно обслужване и интернет – разходи за осигуряване на нормалното функциониране на използвания за дейността по лицензията специализиран и системен софтуер, както и за интернет свързаността, необходима за подаване на оперативни данни;
- Транспортни услуги за дейността – разходи за ползване на нает товарен и специализиран транспорт във връзка с дейностите по производство и поддържане на съоръженията;
- Транспорт на персонала – разходи за извозване на персонала, зает в дейността по лицензията от местоживеене до месторабота съгласно изискванията на нормативната уредба;
- Вода – разходи за закупуване на вода за технологични цели, за отвеждане чрез канализацията и пречистване на отработената вода;
- Безплатна предпазна храна съгласно нормативен акт – разходи за предпазна храна по наредба №11 за заетите в дейността по лицензията във връзка със задължението за осигуряване на здравословни и безопасни условия на труд;
- Охрана на труда – разходи за обслужване от служба по трудова медицина и оценки на рисковите фактори на работната среда на основание нормативната уредба за здравословни и безопасни условия на труд;
- Такси лицензии – разходи за лицензионната такса за производство на електрическа енергия и други такси по дейности, свързани с експлоатацията на централата и поддръжката на съоръженията, подлежащи на лицензиране;
- Обучение – разходи за професионална квалификация и преквалификация на персонала, зает в лицензионната дейност в съответствие с изискванията на специализираните нормативни документи за безопасност при експлоатацията и ремонта на съоръженията;
- Почистване и озеленяване – разходи за промишлено почистване и обща поддръжка на производствените помещения и прилежащите им територии;
- Държавни и местни такси – разходи за такси, заплащани към държавна и общинска администрация, както и към нотариуса, във връзка с извършени административни услуги и издаване на документи, касаещи дейността по лицензията;
- Дезинсекция и дератизация, пране на работно облекло, превод на документи, специализирана техника, специализирана информация за дейността – разходи за съответните услуги, за обслужване на дейността по лицензията;

- Командировки – пътни, дневни и квартирни разходи, изплащани на персонала при изпълнение на служебни ангажименти, свързани с дейността по лицензията в други населени места;
- Други данъци – разходи за платен акциз за електрическа енергия, използвана за целите на дейността по лицензията, но извън основното производство;

При прогнозиране на тези разходи, за база са приети средно месечните отчетни данни за 2013г. Формирането на прогнозните данни е отразено в Справка №2.

2.6. Разходи, свързани с нерегулираната дейност:

В обхвата на тези разходи са включени всички разходи, включително амортизации на активи, които не са свързани с лицензионната дейност и са с общ размер за прогнозния регулаторен период (.....) хил. лв. Разшифровка на тези разходи е представена в Справка №2Б.

3. Регулаторна база на активите (Справка №3)

3.1. Дълготрайни активи

В съответствие с разпоредбите на Комплексното разрешително на „ТЕЦ Варна", до края на 2014г. година поетапно бяха изведени от експлоатация всички блокове на Централата. Във връзка с това, предишният собственик на Дружеството – CEZ a.s взе решение да бъдат напълно обезценени до нула машините и съоръженията на „ТЕЦ Варна". Извършените обезценки намериха отражение във финансовите отчети на Централата за 2012г, 2013г. и 2014г.

След смяната на собствеността на ТЕЦ Варна от 20.12.2017г., новият собственик „Сигда" ООД реши да възобнови основната дейност на Дружеството – производство на електрическа енергия. Предвид обстоятелствата, че производствените активи дълго време са били неработещи и че след неколкократни обезценки на същите през периода 2012 до 2014 г., преобладаващата част от тях са с нулева балансова стойност, с цел да се осигури представяне във финансовите отчети на надеждна и по-уместна информация за ефекта от възобновената дейност върху финансовото състояние и резултатите на предприятието, се прие Модела на преоценената стойност за оценка след първоначалното признаване на дълготрайните активи на Дружеството - в съответствие с пар.31 на Международен Счетоводен Стандарт 16 – Имоти, машини и съоръжения. Според Модела на преоценената стойност след първоначалното признаване като актив на всеки имот, машина и съоръжение, чиято справедлива стойност може да се оцени надеждно, се отчита по преоценена стойност, която е справедливата стойност на актива към датата на преоценката минус всички последвали

натрупани амортизации, както и последвали натрупани загуби от обезценка. С цел определяне на справедливата стойност на дълготрайните материални активи на „ТЕЦ Варна", ръководството на Дружеството възложи на независим сертифициран оценител да извърши анализ и изготви пазарна оценка на всички имоти, машини и съоръжения (дълготрайни материални активи - ДМА) на „ТЕЦ Варна". Новите преоценени стойности намериха отражение във финансовия отчет на Дружеството за отчетния период 2017 г.

Към 31.12.2017 година балансовата/преоценената стойност на дълготрайните активи, свързани с лицензионната дейност на Дружеството, е (.....) хил.лв. От тях, за дейността по лицензията се използват активи с балансова стойност (.....) хил.лв, които са включени в регулаторната база на активите.

В регулаторната база не се включват активите на почивните бази и други активи за нерегулираната дейност с обща балансова стойност към 31.12.2017 г. (.....) хил. лв.
Размерът и структурата на дълготрайните активи са представени в т.1 и т. 2 на Справка № 3, като сме разделили активите по блокове, а ДМА, които са общи за трите блока, сме разделили по равни части между тях.

3.2. Оборотен капитал

Необходимият оборотен капитал на „ТЕЦ Варна" е част от Регулаторната база на активите и отразява резултатите от проучване за необходимите средства за поддържане на достатъчен размер парични средства за посрещане на текущите задължения на Дружеството, както и задълженията към доставчиците.
В съответствие с чл.14, ал.6 от Наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия за изчисляването на ОК на ТЕЦ Варна е използван нетния търговски цикъл на оборотния капитал, на база дните, за които дружеството възвръща изразходваните парични средства за производство на електрическа енергия чрез получаването на съответните постъпления. Конкретните изчисления са представени подробно в справка 3А.
За базисна година и тук сме използвали 2013г., чиято дейност съответства в най-голяма степен с тази в новия регулаторен период.
Нетният цикъл на оборотния капитал за 2013 г. и изчисленията за размера на необходимия оборотен капитал за дейността са съобразени изцяло с изискванията на указанията на КЕВР, като са ползвани изходни данни от годишния отчет на дружеството за 2013 година, а получената стойност на Оборотния капитал, е в размер на (.....)хил.лв.

В следващата таблица представяме Необходимия оборотен капитал на „ТЕЦ Варна" през последните няколко години.

хилл.в.

Необходим оборотен капитал	2009	2010	2011	2012	2013	2014

Видно от историческите данни е, че през почти всички години оборотният капитал, необходим на Дружеството да посреща текущите си задължения, е в размер около и над (.....) хил.лв.

Следва да се има предвид и факта, че практиката при договаряне с Булгаргаз за доставка на основното гориво, което ТЕЦ Варна ще използва при производството на електрическа енергия, е, доставките на природен газ по график да се заплащат авансово. От друга страна обаче, НЕК ЕАД и ЕСО ЕАД, които ще бъдат основните клиенти за закупуване на електрическата енергия на ТЕЦ Варна, заплащат до месец след като са получили произведената от Дружеството енергия.
По този начин се формира един дефицит на оборотни парични средства и необходимостта от по-голям оборотен капитал, с цел да се запази финансовата стабилност на Дружеството, а с това и сигурността за нормалното протичане на производствения процес.
С оглед на горното, считаме, че стойността на оборотният капитал, който е включен в регулаторната база на активите при изчисленията в заявлението за цена на разполагаема мощност, обективно представя размера на средствата, необходими за посрещане на текущите задължения на Дружеството.

4. Норма на възвръщаемост

Нормата на възвръщаемост при образуване цената на разполагаемата мощност е минимално необходимата възвръщаемост, която да осигури финансова стабилност и възможност дружеството да обслужва своите търговски и финансови задължения.
Предвид на това, че ТЕЦ Варна беше преустановила своята дейност по лицензията и енергийните блокове на Дружеството бяха временно изведени от експлоатация от началото на 2015г., е видно, че използването на базови данни за изчислението на нормата на възвръщаемост, няма да покаже обективни и коректни резултати.

При определяне нормата на възвръщаемост на ТЕЦ Варна за прогнозния регулаторен период, следва да се отбележат някои важни обстоятелства, които биха повлияли в голяма степен върху финансовата стабилност на дружеството в осъществяването на своята бъдеща дейност:

1. ТЕЦ Варна ще се нуждае от финансов ресурс, за да може да реализира редица инвестиционни дейности, от една страна с оглед намаляване на емисионните нива и отговаряне на изискванията за емисионните нива, посочени в заключението за най-добри налични техники за големи горивни уредби съгласно Решение за изпълнение (ЕС) 2017/1442 на Европейската комисия от 31.07.2017г., и от друга страна, за внедряване на нови системи, които да послужат за повишаване на експлоатационната

надеждност и безопасната и безаварийна работа на машините и съоръженията на Дружеството.

2. Задължението на ТЕЦ Варна да заплаща 5% (пет) процента от ежемесечните си приходи от продажба на електрическа енергия в новосъздадения Фонд „Сигурност на електроенергийната система", както и възникване на разходи, свързани с екологичните норми, в голяма степен ще повлияят върху финансовото състояние и бъдещо развитие на „ТЕЦ Варна" и биха поставили Дружеството в сериозен риск да не може да покрива разходите си и да обслужва търговските си задължения, а с това да е в невъзможност да изпълнява основната си дейност по лицензията, както и ключовата си роля за гарантиране сигурността на електроенергийната система на страната.

Във връзка с горното, в ценовото заявление сме използвали норма на възвръщаемост на собствения капитал, равна на утвърдена от КЕВР за последния ценови период, в който ТЕЦ Варна е участвала на регулирания пазар, а именно – 7% (процента).
Считаме, че изчислената по този начин възвръщаемост ще осигури минимално необходимите на „ТЕЦ Варна" ЕАД средства за покриване на текущите си задължения, както и да осигури финансиране за неотложни инвестиционни разходи, необходими за осигуряване на надеждната експлоатация на съоръженията на централата, както и постигането на максимално екологична околна среда.

5. Предложения за цени

В съответствие с представената технико-икономическа информация, обясненията към нея и данните от Приложение № 5 предлагаме КЕВР да утвърди:

Цена за електроенергия (т.9, кол.5, спр. №5) – 142,23 лв/МВтч

Цена за разполагаема мощност (т.8,кол.5, спр. №5) – 25,30 лв/МВтч.

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:
(Данаил Папазов)

ТЕЦ ВАРНА ЕАД
9168 с. Езерово
обл. Варненска