



**ДО  
ПРЕДСЕДАТЕЛЯ НА  
КОМИСИЯ  
ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

**ТЕХНИЧЕСКА И ФИНАНСОВА ОБОСНОВКА КЪМ  
ЗАЯВЛЕНИЕ ЗА УТВЪРЖДАВАНЕ НА ЦЕНИ ЗА  
ПЕРИОДА 01.07.2016-30.06.2017 г.,**

**ФИНАНСОВА ОБОСНОВКА НА ИСКАНЕ ЗА  
ПРИЗНАВАНЕ НА РАЗХОДИ НА ОСНОВАНИЕ ЧЛ.  
35, АЛ. 2, Т. 4 ОТ ЗАКОНА ЗА ЕНЕРГЕТИКАТА**

от “ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД  
със седалище и адрес:  
село Ковачево, п.код 6265, община Раднево,  
област Стара Загора  
Фирмено дело № 1338/ 2000 година  
по описа на Старозагорски окръжен съд  
ЕИК 123531939  
IBAN BG22TTBB94001526680953 BIC: TTBBBG22  
при „Сосиете Женерал Експресбанк” АД  
телефон: 042/662 215 факс: 042/662 000  
e-mail [tec2@tpp2.com](mailto:tec2@tpp2.com)  
притежаващо лицензия № Л-091-01/21.02.2001 год.  
за производство на електрическа енергия  
със срок от 20 /двадесет/ години,  
представявано от инж. Живко Димитров Динчев -  
изпълнителен директор

**УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,**

В изпълнение на задължението на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД за изготви предложение за участие на централата с определена „квота“ в регулирания ценови микс на обществения доставчик, както и да поиска компенсация на основание чл. 35, ал. 2, т. 4 от Закона за енергетиката, за разходи произтичащи от наложени задължения към обществото за поддържане на съоръжения, представляващи критична инфраструктура, представяме настоящата технико-икономическа обосновка за разглеждане от КЕВР.

**I. Цени за разполагаемост и енергия, утвърждавани от КЕВР**

С Решение № Ц – 27 от 31.07.2015 г. КЕВР утвърди следните цени на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД:

1. Цена за електрическа енергия – 44,22 лв./MWh, без ДДС, при:
  - необходимими приходи за енергия 317 420 хил.лв.;
  - нетна електрическа енергия 7 177 943 MWh.
2. Цена за разполагаемост – 23,73 лв./MW\*h без ДДС, при:
  - необходимими приходи за разполагаемост 220 268 хил. лв.;
  - разполагаемост на предоставената мощност 9 282 819 MW\*h.

Квотата, с която участва „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД във формирането на миксовата цена на обществения доставчик е 613 200 МВтч за периода от 01.08.2015 г. до 30.06.2016 г. Останалото количество електрическа енергия се реализира на свободен пазар, въз основа на проведени търгове и сключени двустранни договори с търговци на електрическа енергия. Сключените сделки по свободно договорени цени са в пълно съответствие с действащата законова и под законова нормативна база, като основен фактор върху формирането на приходите от производството и продажбата на електрическа енергия на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД са ценовите нива на енергията, търгувана в съседните страни на Р България.

#### **Технически показатели в производството**

Посочените цени за разполагаемост и енергия посочени в заявлението за цени, за новия ценови период от 01.07.2016 г. до 30.07.2017 г. са определени, следвайки методиката на КЕВР за ценообразуване съгласно Наредба № 1 от 18.03.2013 г. за регулиране на цените на електрическата енергия, издадена от председателя на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране, обн., ДВ, бр. 33 от 5.04.2013 г., в сила от 5.04.2013 г., както и Указания за нейното прилагане.

Съгласно Указанията чл. 10 и чл.30.1. лицензиантите предоставят информация за договорените и общо прогнозните количества разполагаемост на предоставената мощност, като сумата от предоставената почасова мощност включва всички часове в разполагаемост, вкл. и студен резерв.

За ценовия период 01.07.2016 г. – 30.06.2017 г. нетната разполагаемост, която „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД ще може да използва за продажби на свободния, регулирания и балансиращ пазар, е (.....) МВтч. От нея сме предвидили (.....) МВтч продажби с 94,56 % дял на свободния пазар (включващ и продажби на БНЕБ) и участие в балансиращия пазар с продажба на (.....) МВтч (регулиране нагоре и излишък) и закупуване на (.....) МВтч (регулиране надолу и недостиг). Предоставената нетна разполагаемост, за която централата се очаква да получи приходи през разглеждания период, е в размер на (.....) МВтч и включва разполагаема мощност за студен резерв (.....) МВтч и (.....) МВтч разполагаемост за допълнителни услуги ПР и ВР ЕСО .

В периода 01.07.2016 г. – 30.06.2017 г. “ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД очаква да произведе нетна електрическа енергия от (.....) МВтч, което е с (.....) МВтч по-малко от отчетеното през 2015 г. Намалението се дължи на повече планирани престои (.....) в този период в сравнение с отчетната 2015 г. и на повече

разполагаема мощност за студен резерв. Прогнозната производствена програма е изготвена при по-ниска използваемост по време с (.....) и по-ниска с (.....) използваемост по мощност спрямо 2015 година, което води до завишаване на планираните разходи на електроенергия за собствени нужди.

**Променливи разходи – основно гориво, горива за разпалване и поддържане, варовик за СОИ и квоти за емисии парникови газове**

Производствената програма на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД за новия ценови период предвижда производството на (.....) МВтч нетна електрическа енергия за новия ценови период. Общата стойност на променливите разходи възлиза на **345 438 хил.лв.**, като тук се включват горива за производство: местни въглища от Мини Марица изток, мазут и природен газ, косумативи: варовик, химически реагенти и смазочни материали, други променливи разходи: услуга водоподаване, енергия за собствени нужди, депониране на пепелина и разходи за закупени CO<sub>2</sub> квоти. Допълнителната информация за отделните групи променливи разходи, е както следва:

- Основното гориво, използвано в “ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД, са въглища от „Мини Марица изток“ ЕАД. Общата стойност на планираните разходи за въглища възлиза на **249 215 хил.лв.** при запазване на действащата цена от (.....) лв./тУГ. Разходите за въглища през новия ценови период спрямо 2015 година са с (.....) тона УГ по-малко поради очакваното по-ниско производство на електроенергия. Очакваме СРУГ за бруто произведена електроенергия да е по-нисък с (....) гр/кВтч. За нето произведена електроенергия СРУГ се увеличава с (.....) гр/кВтч спрямо 2015 година поради завишените с (.....) % разходи на ел.енергия за собствени нужди.
- Разходите за мазут за разпалване са на обща стойност **1 827 хил.лв.** през новия регулаторния период, дължащо се на отчетеното понижение на цената и очаквания спад в цената на тон мазут в размер на (.....)лв./тон, а общото количество мазут се очаква да бъде с (.....)тона по-ниско в сравнение с отчетените разходи през 2015 година. По-ниските разходи за мазут се дължат на предвиденото използване на газ при разпалване на блок 3 (след октомври 2016 година) и на блокове 7 и 8 (от декември 2016 година). Очакваният разход на природен газ за целия период е около (.....) х.нм<sup>3</sup> или в парично изражение – **792 хил.лв.** Планираните разходи за природен газ са изчислени на база утвърдената цена от регионалния доставчик „СитиГаз“ за промишлени потребители, действаща от 01.01.2016г. и възлизаща на 613,42 лв./х.нм<sup>3</sup> съгласно приложена справка за цени регион Тракия.
- При разходите за консумативи с най-голяма тежест са разходите за варовик формиран от количеството варовик (.....) тона използвано за сероочистване на димните газове, като подписаните договори за доставка са с действаща цена за тон варовик в размер на (.....)лева/тон. Предвид по-малкото прогнозно производство на електроенергия за новия ценови период, очакваме намаление в

необходимите количества варовик, използвано за сероочистване на димните газове до постигане на екологичните стандарти. Очакваното намаление е с (.....) тона по-малко разход на варовик спрямо 2015 година. Планираните разходи за варовик възлизат на **17 907 хил.лв.**

- Вследствие на поэтапната промяна източника на захранване на собствени обекти, които не са част от вътрешната мрежа (Помпени станции с. Ханово и с. Ботево, станция захранваща МТЛТ) и тяхното захранване от собственото производство води до намаление при разхода за ел.енергия за производствени нужди в размер на 568 хил.лв. за регулаторния период или с 60 хил.лв. по-малко спрямо отчетените 628 хил.лв. през 2015 година.
- Разходите за водоползване се формират съгласно чл.10(1) от Тарифата за таксите за водовземане, за ползване на воден обект и Декларация по чл.194б от Закона за водите за изчисляване на дължимата такса по утвърден образец от Министъра на околната среда и водите за разрешено ползване на воден обект за 2015г. на „ТЕЦ Марица изток 2“ЕАД.
- Основната суровина, която дружеството използва за производството на електрическа енергия са лигнитните въглища добивани от „Мини Марица - изток“ ЕАД в Източномаришкия енергиен комплекс. Въглищата се характеризират от една страна с високо сярно и пепелно съдържание и влажност, а от друга и с много ниска калоричност. Другата основна суровина е котелното гориво (мазут), което се използва за разпалване и поддържане на горивния процес. Производственият процес е свързан с изгарянето на въглищата и мазута, в резултат на което в атмосферата се емитират парникови газове. Заради голямото количество изгаряни въглища и мазут централата отделя значителни количества парникови газове. Допълнително парникови газове се емитират и от процеса на сероочистване.

С Директива 2009/29/ЕО, изменяща Директива 2003/87/ЕО се въвежда концепцията за общностен, хармонизиран подход за разпределение на квоти през Третата фаза на Европейската схема за търговия с квоти за емисии на парникови газове, която започва от 2013 г. и продължава до 2020 г. През този период общото правило е, че се предвижда пълно отдаване на търг на квотите за производството на електроенергия и преходна система за безплатно разпределение на квоти за останалите отрасли.

Република България отговаря на условията на член 10в, алинея 1 на пълния текст на Директива 2003/87/ЕО, което ѝ позволява използването на преходно постепенно разпределяне на безплатни квоти на енергийния сектор (с цел 100 % аукционни продажби през 2020 год.), при положение че средствата, отговарящи на пазарната стойност на безплатно разпределените квоти, ще бъдат инвестирани в създаването и модернизацията на инфраструктурата за чисти технологии. За тази цел бе изготвен Национален план за инвестиции.

Националният план за инвестиции е разработен въз основа на изискванията на Директива 2009/29/ЕО на Европейския парламент, съобразен със Съобщение на

Комисията (2011/С 99/03), което се явява Указателен документ, относно възможността за прилагане на чл. 10в от Директива 2003/87/ЕО.

„ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД е включен в Националния план за инвестиции (НПИ) и очаква да получи безвъзмездно част от количества квоти за емисии на парникови газове – общо (.....) тона за периода 2013 – 2020г., което представлява около 30 % от емитираните от централата количества.

Направеното разпределение на предвидените за отпускане максимални количества емисии на парникови газове по години е както следва:

2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	общо
(.....)	(.....)	(.....)	(.....)	(.....)	(.....)	(.....)	(.....)

**Въпреки предвидената в член 10 в възможност за безплатни квоти, „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД ще трябва да закупува над 70% от емитираните количества за периода 2013 – 2019 г.**

**През новия регулаторен период Дружеството очаква да емитира (.....) тона парникови газове. Очакваното количество безплатни квоти, които Дружеството очаква да получи от НПИ е в размер на (.....) тона, а останалите (.....) тона следва да закупи.**

За покриване недостига на квоти емисии парникови газове от 2015 г. „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД следва да закупи квоти EUA, чиято прогнозна стойност е оценена на (.....) хил.лв., цена от (.....) евро/тон. Прогнозата на разходите за емисии е направена на база планираните плащания до края на 2016 г. Разходите за квоти за емисии, които подлежат на плащане до 30.04.2017 г. не са включени в стойността на променливите разходи и не участват във формиране себестойността на електрическата енергия.

#### **Анализ на постоянните разходи, включени в цената за разполагаемост за новия ценови период**

„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД работи изцяло в условията на почасов пазар на електроенергия съгласно Правилата за търговия с електрическа енергия, обн. в ДВ, бр. 39 от 09.05.2014 година. В решенията си след 2013 година ДКЕВР признава на ЕСО-ЕАД разходи за закупуване на разполагаемост за студен резерв и за допълнителни услуги, които определят максимална цена на разполагаема мощност от 10 лв./МВтч.

ЕСО-ЕАД обявява търгове за студен резерв, на които дружеството редовно участва, но беше декласирано поради факта, че не може да удовлетвори изискването за цена по-ниска от 10 лв/МВтч, тъй като регулираната цена за разполагаемост на „ТЕЦ Марица изток 2“ е 2,4 пъти по-висока.

С писмо наш изх. № 2524/23.01.2015 година до „ЕСО“ЕАД и с копие до ДКЕВР беше поискано съдействие от ДКЕВР относно възможността Дружеството да бъде допуснато да участва в обявената тръжна процедура за предоставяне на нетна разполагаема мощност за студен резерв за периода от 01.02.2015 до 31.03.2015 година с цена в размер

на 24,13 лв./МВтч. Своевременно беше получен отговор от страна на ДКЕВР съгласно писмо изх.№ Е-13-12-2/27.01.2015 година, според което „ЕСО“ЕАД не следва да декласира участници с предложения, надхвърлящи 10 лв./МВтч и централите които ще участват в тръжните процедури за студен резерв да съобразяват предложенията си с пазарните условия, като предлагат конкурентни цени.

След проведен търг на 27.02.2015 година беше сключен договор № DDE-029/12.03.2015 година с „ЕСО“ЕАД за продажба на (.....) МВтч студен резерв при цена от (.....) лв./МВтч за периода от 13.03.2015 до 30.06.2015 година. Тази цена обаче не покрива минималните постоянни разходи на „ТЕЦ Марица изток 2“ЕАД, необходими за поддържането на съоръженията в „студен резерв“ и генерира загуби за дружеството, поради обективна невъзможност да бъдат осигурени допълнителни приходи от продажба на електрическа енергия по свободно договорени цени.

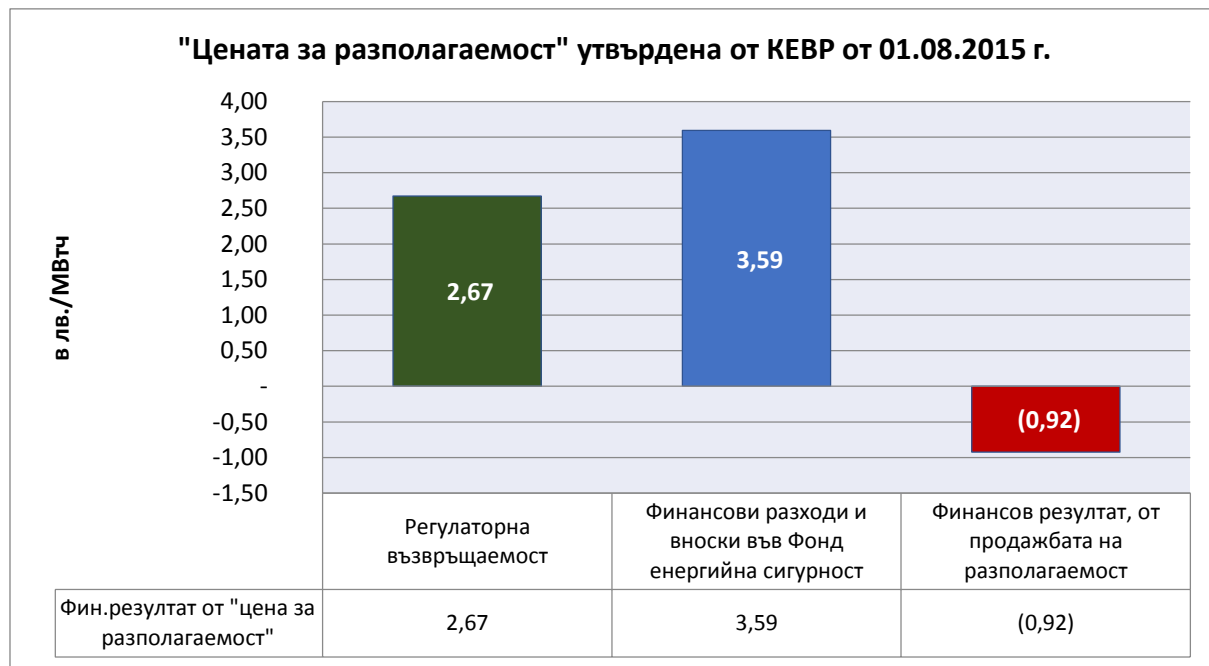
На основание чл.129 ал.3 и чл.131 ал.4 от Правилата за търговия с електрическа енергия дружеството е задължено да осигури разполагаемост за допълнителни услуги от работещи блокове (първично и вторично регулиране на мощността), които продава на ЕСО-ЕАД съгласно сключен „Договор за достъп, предоставяне на допълнителни услуги и участие в пазара на балансираща енергия“ от 30.01.2014 година по цена 10 лв./МВтч.

От изложеното до тук, за отчетната 2015 г. може да се направи обобщението, че „ТЕЦ Марица изток 2“ЕАД търпи преки финансови загуби от продажбата на студен резерв и допълнителни услуги по „пазарни“ цени, вместо по регулирани:

Показатели	Количество (МВтч)	Цена, при търг на ЕСО ЕАД	Утвърдена цена от КЕВР за разполагаемост	Финансови загуби (в хил.лв.)
Разполагаемост за студен резерв	(.....)	(.....)	(.....)	(.....)
Разполагаемост за допълнителни услуги ПР и ВР към ЕСО	(.....)	(.....)	(.....)	(.....)
<b>Общо</b>				(.....)

**Този сравнителен анализ е направен на база утвърдената от КЕВР цена за разполагаемост от 01.08.2015 г., която цена не покрива напълно постоянните разходи, пряко свързани с лицензионната дейност на централата и не осигурява възвръщаемост, чрез която да могат да се покрият задължителните плащания за лихви по инвестиционни кредити, както и задължителните плащания във Фонд “Сигурност на Електроенергийната система“. На следващата графика е показана утвърдената възвръщаемост, изчислена в лв./МВтч, като елемент от цената за разполагаемост. По същество възвръщаемостта има за цел да осигури необходимия финансов ресурс на централата, с който да може покрива финансовите разходи, свързани с лихви по кредити, както и финансов ресурс за бъдещи инвестиционни разходи, свързани с експлоатация на съоръженията. Новите промени в Закона за енергетиката от м.юли 2015 г., задължиха производителите да правят ежемесечни вноски в размер на 5 на сто върху приходите от продадената електрическа енергия във Фонд “Сигурност на електроенергийната система“. Тези вноски представляват съществен елемент от цената на енергията, търгувана по свободно договорени цени, а ниските търговски маржове, поради намаленото търсене на енергия в страните от региона, в съчетание и с високите такси за пренос и достъп, не могат да покрият тези**

плащания. В резултат „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е принудена да търпи сериозни финансови загуби, тъй като пълната себестойност на произвежданата електрическа енергия значително надхвърля признатите стойности от регулатора, както и цените на свободния пазар, поради фактори, върху които централата не може да влияе по никакъв начин.



В обобщение на казаното до тук считаме, че невъзможността „ТЕЦ Марица изток“ ЕАД да си осигури приходи за пълната разполагаемост на мощностите представлява обстоятелство, което действа негативно на възможността ни да посрещнем увеличаващите се разходи, както и да реализира инвестиционните си намерения при запазване на нивото на действащите цени. Запазването на подобна финансова рамка и структура на регулираната цена за разполагаемост през новия ценови период ще задълбочи възникналата ликвидна криза, която за в бъдеще ще донесе сериозни финансови последици за централата, което от друга страна е в пряка връзка с нейното основно предназначение: ключова балансираща мощност, която е основен фактор за поддържане на енергийната сигурност на електроенергийната система на страната.

На база гореизложеното, „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД извърши анализ и оценка на минимално необходимите средства, включени в групата на „условно-постоянните разходи“, които са необходими за надеждната експлоатация на съоръженията. В тази връзка, е подготвено и настоящото предложение за промяна на регулираната цена за разполагаема мощност за периода 01.07.2016 – 30.06.2017 г., като включва най-неотложните изменения на разходите, а именно:

### Условно постоянни разходи

Условно-постоянните разходи (УПР) включват пет основни подгрупи: разходи за заплати, разходи свързани с осигурителното законодателство, разходи за амортизации, разходи за ремонти и разходи пряко свързани с дейността по лицензията. Общата стойност на планираните постоянни разходи за новия ценови период възлиза на 215 290 хил.лв.. Детайлна информация, относно планираните стойности по отделните групи

разходи е представена в настоящото изложение. През новия ценови период, производствената програма на „ТЕЦ Марица изток“ ЕАД е разработена при спазване на нормативните изисквания за осигуряване на необходимото време за извършване на текущи планови ремонти. Разполагаемата мощност, която „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД може да реализира за производството на електрическа енергия, студен резерв и допълнителни услуги към ЕСО възлиза на 9 288 433 МВтч. Разпределението на разполагаемостта по отделни продукти, реализирани по регулирани и свободно договорени цени е както следва:

	Показатели	МВт*ч
1	Обща разполагаемост на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД в периода 01.07.2016 – 30.06.2017 г., в т.ч.:	9 288 433
1.1.	Разполагаемост за студен резерв ЕСО	(.....)
1.2.	Разполагаемост за ПР и ВР ЕСО	(.....)
1.3.	Електрическа енергия, свободен пазар (в.т.ч. и балансиращ пазар)	(.....)
1.4.	Електрическа енергия, регулиран пазар – като квота към Обществения доставчик	(.....)

Дружеството предвижда продажба на (.....) МВтч разполагаемост за студен резерв от един голям блок през девет месеца от регулаторният период или средногодишно продажба на (.....) МВт.

## 1. Разходи за заплати (възнаграждения)

Планираните средства за работни заплати и осигуровки за новия ценови период възлизат на **67 355 хил.лв.** Предвидено е намаление на средствата за работна заплата с - 2,9 %, в резултат на намаление на средносписъчния състав на дружеството. Това кореспондира с предприетите мерки за оптимизиране на разходите, въпреки засиленото ангажиране на ремонтния персонал по изпълнение на дейностите, свързани с ремонта и поддръжката на съоръженията със собствени средства. През 2016/2017 година не се предвижда увеличение на основните работни заплати на персонала.

Въпреки намалението на разходите за заплати се очаква незначително увеличаване на разходите за социално и здравно осигуряване поради увеличението на максималния осигурителен доход в сила от 01.01.2016 година.

## 2. Разходи за амортизации

Планираните разходи за амортизации през новия ценови период възлизат на **63 174 хил.лв.**, което е с 0,39% по-високи разходи спрямо отчетените през 2015 г., като прогнозата е в съответствие със счетоводната политика на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД. **Амортизационният срок на активите е съобразен с техния полезен живот, а използваният метод на амортизация е линейният.** Амортизацията на имоти, машини и съоръжения се изчислява, като се използва линейният метод върху оценения полезен живот на отделните групи активи, както следва:

Сгради

10-25 години



Машины, съоръжения и оборудване	2-25 години
Транспортни средства	4-15 години
Други амортизируеми дълготрайни активи	2-7 години

В периода 2007-2014 г. дружеството реализира значителни инвестиции, необходими за възстановяване и модернизиране на остарели производствени мощности /блокове от 1 до 4, 6 и 8/ и изграждане на екологични съоръжения /Сероочистващи инсталации на блокове 1-4, на блокове 5 и 6, както и Инсталация за обезводняване на гипс и първа секция на Гипсоотвал за депониране на гипса получен от процеса на сероочистване /, повишаване мощността на турбините на блокове 5 и 7, редица основни ремонти на котлите, което доведе до увеличаване на стойността на ДМА, респективно на разходите за амортизации.

Продължава реализацията на програмата за модернизация на основните и спомагателни съоръжения в „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, най-вече по отношение на проектите включени в Националния план за инвестиции, приет в изпълнение на С Директива 2009/29/ЕО, изменяща Директива 2003/87/ЕО.

По отношение на оценката след първоначално признаване на дълготрайните материални активи (ДМА) Дружеството прилага препоръчителния според МСС16 модел, а именно модела на преоценката. Според модела на преоценка, активите се отчитат по преоценена стойност, която е справедливата стойност на активите към датата на преоценката, минус последвали натрупани амортизации и минус последвали натрупани загуби от обезценка. След извършен анализ от лицензирани оценители през 2009 г. и през 2012 г. беше извършена по-значителна преоценка на ДМА, при което стойността на активите беше завишена, за да се доближи до тяхната възстановима стойност.

Значителните инвестиции реализирани през периода 2007 – 2014 г. в съчетание с извършените преоценки доведоха до отчитане на увеличени разходи за амортизации. От прогнозните разходи за амортизации за 2015 г., които участват при формиране на признатите разходи за регулаторни цели са извадени разходите за амортизации, произтичащи от извършените преоценки, както и амортизираната стойност на преоценъчния резерв е извадена и от регулаторната база на активите.

### **3. Разходи за ремонт**

Ремонтната програма за 2016 г. е на стойност 31 331 хил. лв. Завишението на очакваните разходи за ремонти в сравнение с отчетените през 2015 г. се дължи на планирани ремонти по основните производствени съоръжения и ремонти на новоизградените съоръжения с екологично предназначение (СОИ).

Подробна разбивка на ремонтната програма е дадена в отделно приложение.

### **4. Разходи, пряко свързани с дейността на лицензията :**

Планираните разходи за новия ценови период възлизат на 23 598 хил.лв., което спрямо отчетените през 2015 г. е намаление с 3 620 хил.лв. Планираното намаление е свързано с извършен предварителен анализ и оценка на влиянието на някои външни фактори

върху общия обем на разходите, като например спадът в цените на горивата, води до намаляване на общия обем разходи за автотранспорт. Планира се и вътрешна оптимизация на разходите за материали за текущо поддържане, работно облекло, служебни карти за пътуване и др. Детайлна информация относно стойностите на планираните видове разходи е представена в Справка № 2, която е неразделна част от заявлението за цени.

## **Регулаторна база на активите и норма на възвръщаемост на капитала**

### **Регулаторна база на активите**

Както беше упоменато по-горе и в съответствие с Указания за образуване на цените при производство на електрическата енергия прилагане на метода на регулиране „норма на възвръщаемост на капитала” (Указанията), в регулаторната база на активите не е включена стойността на преоценъчния резерв.

Изчислената регулаторна база на активите възлиза на **1 011 079 хил.лв.** Представена е и информация за разпределение на активите по блокове с № 1- 8.

Включеният Необходим оборотен капитал /НОК/ е изчислен в съответствие с т.24.2 от Указанията е приета минималната стойност, която може да се признае, а именно не по-висока стойност от 1/8 от утвърдените годишни оперативни парични разходи за дейността/ите, като не се включват разходи за амортизации в размер на 72 601 хил.лв.

### **Норма на възвръщаемост на капитала**

Използваната норма на възвръщаемост на собствения капитал  $НВ_{ск}$  за определяне на цената за разполагаемост е в размер на 2%. Тази стойност участва при формирането на среднопретеглената норма на възвръщаемост, която при съществуващата капиталова структура възлиза на 2,81%. Възвръщаемостта заложена в цената за разполагаемост не е в състояние да осигури нужният финансов ресурс за покриване на финансовите разходи по инвестиционните кредити, като основен фактор за това е, че само малка част от разполагаемостта ще бъде изкупена от обществения доставчик по т.нар. „регулирана цена“. Ето защо при оценка на ценообразуващите елементи, считаме че е необходимо да се изследват всички възможности за осигуряване на една стабилна финансова рамка, посредством подходящ компенсаторен механизъм, който да не нарушава финансовата стабилност на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД.

Към настоящия момент предприятията в сектор „Енергетика” в Р България, работят изцяло или частично в лицензионен и регулаторен режими, в резултат на което управлението и респ. оперативните и финансови резултати на тези предприятия са изцяло или частично зависими от определената регулаторна рамка. В тази връзка постоянно променящата се законова и регулаторна политика, поставя предприятията от сектора във високо рискова среда, което определя очакването за прилагане на пазарна норма на възвръщаемост на капитала, която да отразява рисковете на средата на експлоатация на предприятията. Най-често прилаганият метод за определяне на инвестиционния риск и очакваната пазарна възвръщаемост е Модела за оценка на капиталовите активи (МОКА). Използването на този метод, се свързва с изчисляването

на „Пазарната норма на възвръщаемост на капитала преди данъци“ в сектор Енергетика и е в размер на 11,53 %, а „Пазарната норма на възвръщаемост на капитала след данъци“ е в размер на 8,24 %.

**Представените аргументи по отношение на възвръщаемостта имат съществено значение при осигуряване на една сравнително стабилна обща ценова рамка, така че финансовата стабилност на дружеството да не бъде нарушена от бързо променящи се и динамични фактори**, какъвто е промяната в цените на енергията на борсовите пазари – у нас и в страните от региона. Ето защо, считаме за необходимо комисията да преразгледа нивата на нормата на възвръщаемост на собствения капитал, в съответствие с възвръщаемостта по кредитите предоставяни от финансови институции в Р България.

Използваната „Норма на възвръщаемост на привлечения капитал“ – съгласно приложена Справка за средно претеглен лихвен процент по ползвани кредити през 2015 година нормата на възвръщаемост на привлечения капитал е 4,33%.

В обобщение, направеното предложение в заявлението за цени по отношение на среднопретеглената норма на възвръщаемост е в размер на 2,81%. Изчислената по този начин възвръщаемост ще осигури необходимите средства на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД за покриване на текущите плащания по отпуснатите инвестиционни кредити, както и да осигури финансиране за неотложни инвестиционни разходи, необходими за осигуряване на надеждната експлоатация на съоръженията в централата.

***Въз основа на гореизложеното и на основание чл.4 ал.1 т.1 от Наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия, предлагаме КЕВР да утвърди за периода от 01.07.2016 до 30.06.2017 година :***

- 1.1. Цена за разполагаема мощност – 26,24 лв./МВтч***
- 1.2. Цена за електрическа енергия – 47,06 лв./МВтч***

## **II. Искане за компенсиране на разходи по чл. 35, ал. 2, т. 4 от Закона за енергетиката**

„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е най-голямата иновирана топлоелектрическа централа в България. Тя е една от четирите електроцентрали в комплекса „Марица изток“, който е разположен в югоизточната част на страната. Работи с местни лигнитни въглища, добивани в рудниците на „Мини Марица изток“ ЕАД. Централата се намира на 280 километра от София и на 60 километра от Стара Загора. Изградена е върху площ от 512 хектара в непосредствена близост до с. Радецки, а на изток от нея се намира язовир "Овчарица".

„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД се състои от осем генериращи блока и всички те работят с изградени сероочистващи инсталации (СОИ) с ефективност над 94%. Преди инсталирането на новите съоръжения централата е с обща мощност от 1450 MW, но след извършените рехабилитации мощността достигна 1620 MW. Увеличен бе животът на съоръженията с 25 години. „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД разполага с четири малки и

четири големи енергоблока. Блокове 1,3 и 4 са с инсталирана мощност от 177 MW, а блок 2 с инсталирана мощност – 165 MW. Инсталираната мощност на блокове 5,6,7 и 8 е 232 MW за всеки енергоблок.

Реализирането на проекта за рехабилитация на енергийните блокове от 1 до 4 обхвана подмяната на турбините на блокове 1, 3, 4 и на генераторите на блокове от 1 до 4 с нови, произведени от японската фирма „Тошиба“. Финансирането на проекта е извършен и чрез ползването на държавно гарантиран инвестиционен кредит, отпуснат от Японската банка за възстановяване и развитие, плащанията по който продължават и към датата на изготвяне на технико-икономическия анализ. По този начин ръководството на дружеството повиши ресурса на централата, производствената мощност и разполагаемостта, необходима за сигурността на енергийната система на страната.

**С Решение № 755 на Министерския съвет от 21.09.2004 г. топлоелектрическата централа е включена в списъка на стратегическите обекти от национално значение в сектор „Енергетика“, а с Постановление № 181 на Министерския съвет от 20.07.2009 г. е определена като стратегически обект от значение за националната сигурност. Централата е ключов елемент на електроенергийната система (ЕЕС), като осигурява както основен товар за консумация, така и пълноценно участие в регулирането на честотата на напряжението в системата при най-ниска себестойност между останалите топлоелектроцентрали. „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е единствената централа, която има връзка с трите нива на напрежение на ЕЕС на Република България - 110, 220 и 400 kV, което я прави основен фактор за устойчивата работа на ЕЕС, за ограничаване на разпространението на тежки аварии и подпомагане бързото възстановяване на системата.**

**Участието на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД при възстановяване на електроенергийната система по причина настъпване на тежки аварии в системата.**

При тежки аварии е възможно частично или пълно разпадане на ЕЕС и загуба на собствени нужди на термичните централи.

Тъй като не могат да бъдат предвидени всички възможни варианти на системни аварии, има разработен план за възстановяване на ЕЕС след тежки аварии, който обхваща началните действия при пълно разпадане на системата, като се преминава през следните етапи:

- Осигуряване на аварийна помощ от съседни ЕЕС.
- Разширяване на районите около термичните централи, запазили собствените си нужди и отделили се като „острови“.
- Пускане на стартови ВЕЦ на коридорите.
- Изграждане на коридори за осигуряване на собствени нужди на възлови термични централи.
- Разширяване на коридорите около централите за осигуряване на постепенно натоварване.

- Свързване на районите и възстановяване на преносната мрежа.

**Участието на „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД в процеса на възстановяване е значително поради следните факти:**

- *На всички блокове са направени успешни опити за „хвърляне” на товар и запазване на блока да работи за собствени нужди.*

- В реални условия, дори всички работещи блокове да не успеят да останат да работят за собствени нужди, поради гъвкавостта на схемата за собствени нужди на централата с определени превключвания може да се осигури достатъчно товар на останалите в работа блокове или блок, така че да работи стабилно до изграждане на коридор и синхронизиране с коридора.

- *При пълна загуба на собствени нужди, в списъка с възловите термични централи, на които трябва да бъде осигурено напрежение от коридор, „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД е на първо място. Предвидени са три варианта за изграждане на коридор, в зависимост от това възможна ли е помощ от съседни ЕЕС, текущото състояние на мрежата, водните централи и котлите на язовирите.*

**Коридорите са следните:**

Коридор 1: От ВЕЦ „Студен кладенец”

Коридор 2: От ВЕЦ „Пещера” (ПАВЕЦ „Орфей”)

Коридор 3: От Подстанция „Добруджа”

При коридор 1 и 2 „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД чака напрежение по изводи „Сила” или „Светлина”, а за разширяване на коридора подава напрежение на подстанция „Добруджа” по извод „Камчия”.

При коридор 3 „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД чака напрежение по извод „Камчия” от подстанция „Добруджа” и за разширяване на коридора подава напрежение за ТЕЦ „Контур Глобал” по извод „Овчарица”.

При възстановяване на ЕЕС „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД подава напрежение на подстанция „Добруджа” по извод „Камчия” и подава напрежение за ТЕЦ „Контур Глобал” по извод „Овчарица”. След което следва Свързване на районите и възстановяване на преносната мрежа.

**Анализ и оценка на производството на електрическа енергия от „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД през 2015 г.**

Настоящото изложение, има за цел да разгледа всички фактори влияещи върху приходите от производство на електрическа енергия от „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД през 2015 г., както и да установи недостигът от средства, необходими за финансиране на основни дейности в производството. Финансовата обосновка на искането за признаване на разходи по чл. 35, ал. 2, т. 4 от Закона за енергетиката има за цел да

предотврати бъдещо натрупване на финансови дефицити, респективно допълнително влошаване на финансовото състояние на централата.

### 1. Ценова и регулаторна рамка.

През 2015 г. „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД произвежда и продава електрическа енергия по регулирани и свободно договорени цени.

Участието на централата в регулирания ценови „микс“ е сведено до минимум, особено след 01.08.2015 г., когато с Решение № Ц -27 от 31.07.2015 г. КЕВР определя следните цени за текущия регулаторен период:

Цена за енергия – 44,22 лв./МВтч, при нетна електрическа енергия – 7 177 943 МВтч.

Цена за разполагаемост – 23,73 лв./МВтч, при разполагаемост на предоставената мощност – 9 282 819 МВтч и приходи за разполагаемост – 220 268 хил.лв.

Общото количество електрическа енергия за текущия ценови период, което е определено на „ТЕЦ Марица изток 2“ЕАД е 613 200 МВтч, при средна цена на електрическата енергия – 67,95 лв./МВтч (Решение № Ц- 27 от 31.07.2015 г., стр. 27). Тази цена, утвърдена от КЕВР не покрива преките производствени разходи – разходи за основно гориво, спомагателни материали, и други променливи разходи, разходи за варовик, необходим за експлоатацията на СОИ и разходи за емисии парникови газове. Постоянните разходи, необходими за осигуряване на надеждната експлоатация на централата, която същевременно има ключово значение при управление на електроенергийната система и е гарант за националната сигурност, като част от „критичната инфраструктура на България“ са **редуцирани от КЕВР до нива, които не могат да бъдат компенсирани от продажбата на електрическа енергия по свободно договорени цени.**

При определянето на цената за разполагаемост КЕВР посочва следните мотиви (стр.15 от Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г.): „.....След извършен анализ и оценка на ценообразуващите елементи, формиращи цената за разполагаемост, прогнозираните условно-постоянни разходи са коригирани от 211 433 хил. лв. на 195 522 хил. лв. Разходите за заплати, осигурителни вноски и социални разходи са коригирани с 10% спрямо отчетените през 2014 г., от предложените от „ТЕЦ Марица Изток 2“ ЕАД 95 091 хил. лв. на 91 276 хил. лв. Посочената корекция отразява предприетите действия от принципа на дружеството – Министерство на енергетиката, за провеждане на политика за съкращаване на административните разходи в държавните предприятия от сектор „Енергетика“ с 10%, за който Комисията е информирана с писмо с вх. № Е-03-17-51 от 29.07.2015 г. Разходите за ремонт са приети на ниво отчет от 2014 г. в размер на 18 440 хил. лв., а заявените други разходи, пряко свързани с дейността по лицензията, в размер на 26 324 хил. лв. са признати изцяло.“

Отчетените постоянни разходи за 2015 г. от „ТЕЦ Марица изток 2“ЕАД са на обща стойност 210 511 хил.лв. и включват:

№	Постоянни разходи	01.01.2015-31.12.2015 г.
	<b>Общо постоянни разходи, в хил.лв.:</b>	<b>210 511</b>
1.	Разходи за заплати	69 335
2.	Разходи за социални осигуровки	31 108
3.	Разходи за амортизации	62 928

4.	Разходи за ремонт	19 922
5.	Разходи, пряко свързани с дейността по лицензията	27 218

„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е част от групата на „БЕХ“ ЕАД, чийто принципал е Министерство на енергетиката. Съгласно получено писмо от „БЕХ“ ЕАД рег.№ 01-1066/1 от 06.07.2015 г. в изпълнение на Решение по Протокол № Е-РД-21-40/02.07.2015 г. на Министъра на енергетиката Дружеството е предприело необходимите действия за ограничаване на „административните разходи“, за което надлежно информира „БЕХ“ ЕАД с писмо наш изх. № 25231/07.07.2015 г. с представен план с конкретни действия и времеви график за изпълнението им за оптимизиране на административните разходи с 10 % . Разходите за заплати на работниците в централата не следва да се класифицират като административни разходи. В „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД работят 2439 души персонал, които са пряко натоварени с отговорността за осигуряване на производствения процес, поддръжка на съоръженията и оборудването в техническа изправност и осигуряване на безопасната експлоатация на централата. „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД се ангажира с допълнителни мерки за оптимизиране на административните разходи за специализиран превоз на работниците и служителите до месторабота, за охрана на имуществото на централата, както и осигуряване на пожарна безопасност като при провеждане на процедурите по ЗОП за избор на изпълнители по гореописаните дейности ще се цели постигане на цени по-ниски от тези прилагани по действащите договори.

### Разполагаемост на предоставената мощност

Пълната разполагаемост на централа през 2015 г. е **9 173 434 МВтч** и включва времето, когато енергоблоковете произвеждат електрическа енергия или са в състояние на „студен резерв и резерв за допълнителни услуги – първично и вторично регулиране“.

№	Обща разполагаемост на производствените мощности през 2015 г.	МВтч
<b>1.</b>	<b>Регулиран пазар (двукомпонетни цени), в т.ч.:</b>	<b>1 335 468</b>
1.1.	Разполагаемост	1 335 468
1.2.	Енергия	1 335 468
<b>2.</b>	<b>Свободен пазар (еднокомпонетна цена) енергия</b>	<b>6 801 117</b>
<b>3.</b>	<b>Балансиращ пазар (еднокомпонетна цена)</b>	<b>184 016</b>
<b>4.</b>	<b>Студен резерв ЕСО (само цена разполагаемост)</b>	<b>393 211</b>
<b>5.</b>	<b>Допълнителни услуги - първично и вторично регулиране ЕСО (само цена разполагаемост)</b>	<b>459 622</b>
	<b>Общо (1+2+3+4+5)</b>	<b>9 173 434</b>

### Себестойност на разполагаемостта

Формирането на себестойността на ценовия компонент „разполагаемост на предоставената мощност“ е от изключително важно значение, за извършване на анализ на ефективността. Наложените рестриктивни мерки от страна на КЕВР, както по отношение на индивидуалните цени на производителите на електрическа енергия, така и по отношение на признатите разходи за студен резерв и допълнителни услуги на

системния оператор, не са в състояние да осигурят необходимия финансов ресурс на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД за финансиране на основни разходи за дейността, плащанията за лихви по държавно гарантирани кредити, вноските във фонд „Сигурност на ЕЕС“ и разходите за емисии парникови газове.

Постоянните разходи за 2015 г. са 210 511 хил.лв., максималната разполагаемост, която „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД може да реализира като електрическа енергия или студен резерв и допълнителни услуги е 9 173 434 МВтч. Респективно, стойността на постоянните разходи е 22,94 лв./МВтч. Трябва да се отбележи, че **изчислената по този начин себестойност не включва в разходи за лихви по кредити и други финансови разходи, както и разходи не свързани с лицензионната дейност, вноски във фонд „Сигурност на ЕЕС“ и др.**

Съгласно годишния финансов отчет за 2015 г., „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД приключва с отрицателен финансов резултат – **загуба преди данъци в размер на 79 206 хил.лв.**

Недофинансирането на постоянните разходи – възнаграждения на персонала, ремонти, застраховки и др. ще наложи освобождаването на работници в централата, които ежедневно извършват поддръжка на съоръженията в техническа изправност и осигуряват нейното безопасно управление. **В резултат се очаква влошаване на качеството в експлоатацията на тази основна критична инфраструктура за националната енергетика, която има ключово значение за гарантиране снабдяването с електрическа енергия.** Задълбочаването на тази негативна тенденция ще доведе и до затруднения при обслужването на дългосрочен, държавно гарантиран инвестиционен заем, отпуснат от Японската банка за международно сътрудничество (ЯБМС) за рехабилитация на централата и изграждане на СОИ. Средногодишните финансови разходи възлизат на 16 887 хил.лв. Също така, „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД изпитва затруднения за обслужване на задълженията към доставчици, в т.ч. към „Мини Марица - изток“ ЕАД и задълженията към едноличния собственик на капитала – „БЕХ“ ЕАД.

### **Възвръщаемост на капитала**

При образуване цените на електрическата енергия на кондензационните централи, съгласно Наредба № 1 за регулиране цените на електрическата енергия на КЕВР, се утвърждават двукомпонентни тарифи: цена за разполагаемост на предоставената мощност и цена за енергия.

Цената за разполагаемост, включва признатите от КЕВР условно-постоянни разходи и възвръщаемост. Възвръщаемостта утвърждавана от КЕВР би следвало да осигури необходимия финансов ресурс, необходим за плащанията за лихви по кредити, както и минимална печалба за възстановяване на инвестиционните разходи, чрез нормата на възвръщаемост на собствения капитал, която за държавните ТЕЦ е в рамките на 1,0-1,5%.

Както бе посочено в първата част на изложението, „Пазарната норма на възвръщаемост на капитала след данъци“ възлиза на 8,24 % в сектор „Енергетика“, а утвърдената от КЕВР среднопретеглена норма на възвръщаемост за 2015 г. е 2,41%. Частичното изкупуване на разполагаемостта от обществения доставчик – за квотата, участваща в регулирания ценови „микс“ и от системния оператор – при провеждане на търгове за

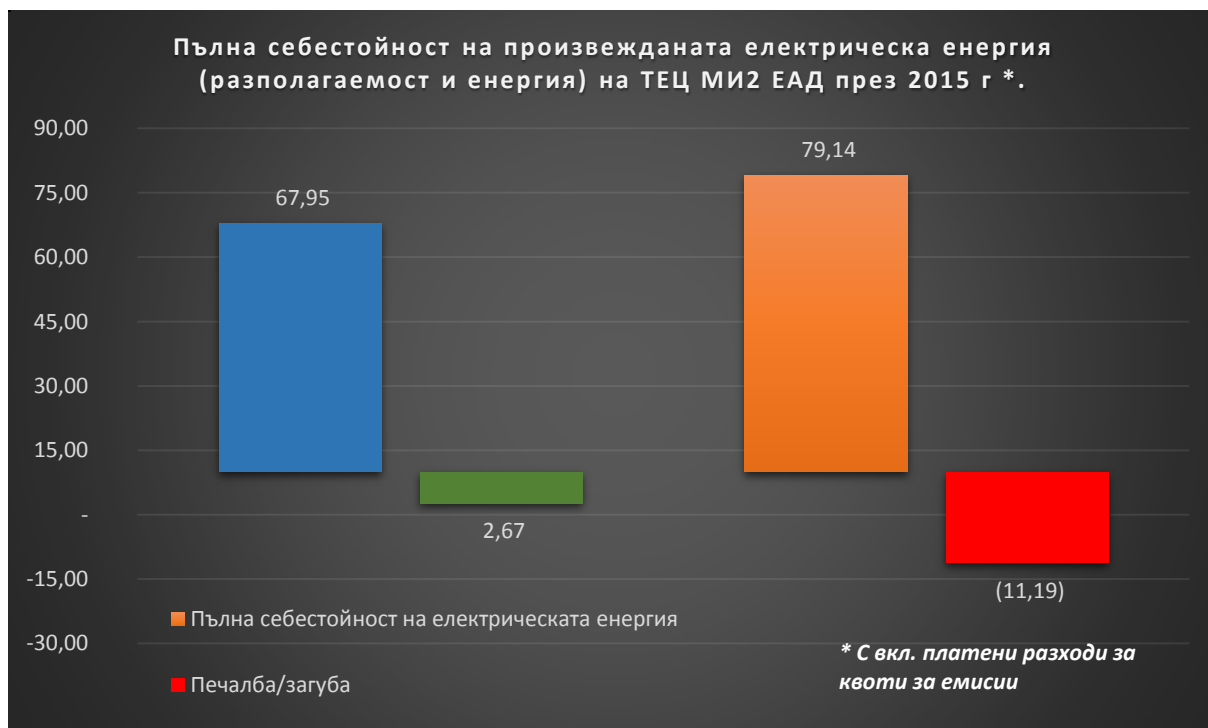


студен резерв и договорите за допълнителни услуги – първично и вторично регулиране, на практика води до натрупване на отрицателна възвръщаемост (загуба). **В резултат, през 2015 г. „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД отчита отрицателен марж от дейността в размер на минус (.....) лв./МВтч.**

Нормативните задължения за плащане на разходи за емисии, таксата от 5% върху приходите от продажба на енергия във фонд „Енергийна сигурност“, непризнаването от страна на КЕВР на пълната стойност на разходи за заплати, амортизации, ремонти и други разходи, свързани с лицензионната дейност, задължението за осигуряване на разполагаемост за първично и вторично регулиране на цена, която покрива малка част от разходите за експлоатация и поддръжка на блоковете и не на последно място финансовите задължения за плащане на лихви по държавно гарантиран инвестиционен кредит, свързан с рехабилитация на централата са **фактори, върху които дружеството не може да влияе и не може да покрива чрез обичайната си търговска дейност.**

**Стойността на тези задължения покачва пълната себестойност на произвежданата електрическа енергия от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД до нива, които надхвърлят пазарната цена на електроенергията.** Докато при регулираните цени, регулаторът е основният фактор, който определя себестойността на произвежданата електрическа енергия, определя норма на възвръщаемост, която има за цел да гарантира финансовите плащания по лихви за кредити, то пазарната цена се влияе предимно от фактори като търсене и предлагане на енергията, ценови нива на енергийните продукти, както в страната и региона (Европейската общност).

На графиката по-долу е показана съпоставката между „регулаторната рамка“ утвърдена от КЕВР през 2015 г. на ТЕЦ „Марица изток 2“ ЕАД и реално отчетените постоянни и променливи разходи, формиращи пълната себестойност на произвеждания продукт „електрическа енергия“. Във формирането на себестойността са използвани общи принципи, залегнали при ценообразуването за регулаторни цели, т.е. в себестойността не се включват разходи, които КЕВР не признава при определянето на „регулираните цени“ (разходи за глоби, преоценъчен резерв и др.):



Въвеждането на 5% вноски във фонд „Сигурност на ЕЕС“ допълнително усложнява финансовото състояние на централата, като от началото на м. Август 2015 г. „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД натрупва разходи, които не е в състояние да покрие чрез приходите от продажби на свободен пазар. **Същевременно, утвърдената минимална възвръщаемост на „ТЕЦ Марица Изток 2“ ЕАД не е в състояние да осигури финансов ресурс за покриване на тези разходи.**

Важно е да се отбележи, че съгласно разпоредбите на ЗЕ вноските във фонд „Сигурност на ЕЕС“ не се признават като ценообразуващ елемент и не могат да бъдат представени за признаване пред КЕВР като разход. Ето защо централата трябва да разполага възвръщаемост близка до пазарните нива (7-8%), за да бъде в състояние да плаща тези разходи. В противен случай, дружеството ще продължи да генерира загуби, които в средносрочен план ще доведат до неговата декапитализация.

### **Производство и продажба на електрическа енергия.**

Нормативната база, регламентираща осъществяването на „Производство и продажба на електрическа енергия“ обхваща следните административни актове: Закон за енергетиката, Наредба за присъединяване на производители и потребители на електрическа енергия към преносната и разпределителните електрически мрежи, Наредба за лицензиране на дейностите в енергетиката, Правила за търговия с електрическа енергия, Правила за измерване на количеството електрическа енергия, Правила за условията и реда за достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи, Правила за управление на електроенергийната система, Правила за управление на електроразпределителните мрежи, Тарифа за таксите, които се събират от КЕВР по ЗЕ, Закон за акцизите и данъчните складове. Пазарът на електрическа енергия в Република България се характеризира като национален и същевременно е добре интегриран със съседните страни.

Дейността и организацията на пазара в страната и със съседните страни се регламентират от „Правила за търговия с електрическа енергия” и „Тръжни правила за разделяне и предоставяне на преносна способност по междусистемните сечения в контролната зона на Електроенергийния системен оператор („ЕСО” ЕАД) и съседните му контролни зони”. Правилата са съгласувани и одобрени от националния енергиен регулатор - КЕВР на Р. България.

Горепосочените правила са в съответствие с Регламент (ЕО) 714/2009 на Европейския парламент и на Съвета относно условията за достъп до мрежата за трансграничен обмен на електроенергия, като уреждат сроковете и условията, които управляват разпределянето по прозрачен и равнопоставен начин на разполагаема преносна способност в двете посоки по междусистемните сечения.

През 2015 г. средната продажна цена на енергията по регулирани и свободно договорени цени е 74,04 лв./МВтч. Докато при регулираните цени, регулаторът е основният фактор, който определя себестойността на произвежданата електрическа енергия, определя норма на възвръщаемост, която има за цел да гарантира финансовите плащания по лихви за кредити, то пазарната цена се влияе предимно от фактори като търсене и предлагане на енергията, ценови нива на енергийните продукти, както в страната и региона (Европейската общност).

Пазарният анализ показва, че ценовите нива в региона през последните няколко години са сравнително ниски. Наличието на свръхпредлагане на евтина енергия от АЕЦ и ВЕЦ през пролетно – летния сезон, понижава цените на електрическата енергия в рамките на 15-20 евро/МВтч. Традиционно пазарните ценови нива на енергията през есенно – зимния период в региона са по-високи - в рамките на 35-40 евро/МВтч за отделните часови зони. Следва да се отчете и наличието на такси за пренос и достъп върху електрическата енергия, предназначена за износ, което противоречи на логиката на европейските директиви за създаване на единен вътрешен пазар. Предвид обстоятелството, че дружеството работи предимно на свободен пазар и неговите приходи зависят преди всичко от пазарни фактори, то постигнатата средна продажна цена за 2015 г. е осигурила максималния обем приходи, които биха могли да се генерират при пазарни условия. Независимо от това, тези приходи не са достатъчни да покрият пълният обем постоянни разходи, които дружеството е задължено да извърши за осигуряване на техническата безопасност при експлоатация на съоръженията.

През първото полугодие на 2015 г. „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД продава разполагаемост за студен резерв, въз основа на проведена тръжна процедура от „ЕСО“ ЕАД. На основание чл. 129 ал. 3 и чл. 131 ал. 4 от Правилата за търговия с електрическа енергия дружеството е задължено да осигури разполагаемост за допълнителни услуги от работещи блокове (първично и вторично регулиране на мощността), които продава на ЕСО-ЕАД съгласно сключен „Договор за достъп, предоставяне на допълнителни услуги и участие в пазара на балансираща енергия“.

Пределните цени за разполагаемост, обявени от системния оператор са съответно – 10,00 лв./МВтч за студен резерв и 10,00 лв./МВтч за допълнителни услуги. Тези пределни цени са съобразени с ценовите решения на КЕВР, в частта им „цена за достъп до електропреносната мрежа“.

Максималната средногодишна разполагаемост, която централата може да осигури на системния оператор, за гарантиране сигурността на ЕЕС, включва един (.....) и един (.....) блок, със средна почасова мощност съответно (.....) МВт и (.....) МВт. Общата годишна мощност, която може централата да предостави за студен резерв е (.....) МВтч, но предвид описаните по-горе правила и процедури реално осигуреният студен резерв през 2015 г. е 12,82% от възможния. **Освен финансовите последици, подобни действия крият сериозни рискове за сигурността на енергийната система на страната. „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, е енергиен обект със стратегическо значение и представлява част от критичната инфраструктура на Република България. Ефективното управление на енергийната система включва избор на механизъм за компенсиране на разходите, необходими за поддържане и експлоатация на енергийни обекти със специален статут – „критична инфраструктура“.**

В обобщение, изброените по-горе фактори, които оказват влияние върху приходите от производство и продажба на електрическа енергия от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД и респективно разходите, могат да бъдат обобщени по следния начин:

	Показатели	МВтч	лв./МВтч	хил.лв.
1	Продадена общо електрическа енергия - регулиран и свободен пазар, вкл. и балансиращ пазар	8 320 601	74,04	616 041
	Приходи от разполагаемост, в т.ч.:	852 824	12,31	10 494
	Разполагаемост за студен резерв ЕСО	393 211	15,00	5 898
	Разполагаемост за допълнителни услуги – ЕСО	459 622	10,00	4 596
	Преки производствени разходи (променливи разходи)	8 320 601	54,35	452 252
2	Обща стойност на постоянните разходи, без възвръщаемост	8 320 601	22,95	190 958
3	Възвръщаемост	8 320 601	7,40	61 604
4	Постоянни разходи, които се покриват чрез приходите от продажба на електрическа енергия (Приходи от продажба на енергия минус възвръщаемост)	8 320 601	12,28	102 185
5	Постоянни разходи, които се покриват чрез цената за разполагаемост при участие в търговете на ЕСО за продажба на студен резерв и допълнителни услуги	852 824	12,31	10 494
6	Общо постоянни разходи, които се покриват чрез цените за енергия и разполагаемост през 2015 г. (p.4 + p.5)	8 320 601	13,54	112 679
7	Недостиг на средства за финансиране на постоянни разходи – сума подлежаща на компенсация по чл. 35, ал. 2, т. 4 от ЗЕ.* (p.2-p.6)			(78 279)

\*Сумата, подлежаща на компенсация по чл. 35, ал. 2, т. 4 от Закона за енергетиката за 2015 г. е изчислена като разлика между отчетната стойност на постоянните разходи и приходите от разполагаемост на регулиран и свободен пазар.

Прилагането на компенсаторен механизъм за разходи, които не могат да бъдат възстановени при преход от регулиран към либерализиран пазар на електрическа енергия е регламентиран в Закона за енергетиката, където се предвижда, че енергийните предприятия могат да предявят искане за компенсиране на разходи, породени от наложени задължения към обществото. Към тази група разходи принадлежат и разходите, свързани с експлоатацията на обекти, представляващи критична инфраструктура в енергетиката. Компенсирането на тези разходи се извършва чрез „Цена за задължения към обществото“, като в правомощията на КЕВР е да извърши анализ и оценка на нивото на предявените от енергийните предприятия разходи.

**Правно основание за признаване на разходи по чл. 35, ал. 2, т. 4 от ЗЕ, като част от цената за „задължения към обществото“**

### **Нормативна база**

Директива 2008/114/ЕС регламентира основните ангажименти и дейности в сферата на задълженията на страната ни по отношение на съществуващата енергийна критична инфраструктура, която е от значение за енергийната сигурност, а също и от национално значение за сектор „Енергетика“. Заложените нормативни разпоредби ясно регламентират подсекторите, респективно обектите, които подлежат на специален режим на управление, а именно:

**Подсектор „Електроенергия“** – включват се производството на електрическа и топлинна енергия, преносът на електроенергия, хидроенергийни производствени мощности – ВЕЦ и ПАВЕЦ, други хидроенергийни обекти – язовири, чиято надеждна експлоатация има за цел да предотврати сериозни кризисни ситуации, които могат да застрашат живота и здравето на населението;

• **Подсектор – Природен газ** – включва пренос, доставка и съхранение на природен газ;

• **Подсектор – Нефт** – включва преработка, обработка на нефт и нефтопродукти, доставка, пренос и съхранение на нефт и нефтопродукти.

Специализираната действаща законова и подзаконова нормативна уредба, регламентираща задълженията, свързани с експлоатация на енергийни обекти представляващи критична инфраструктура има следния обхват:

• Закон за енергетиката

• Закон за защита при бедствия

• Закон за задължителните запаси от нефт и нефтопродукти

• Закон за държавните резерви и военно временни запаси

• ПМС № 18 от 01.02.2011 г. за означаване на обектите представляващи енергийна критична инфраструктура и мерките за тяхната защита;

• ПМС № 181 от 20.07.2009 г. за определяне на стратегическите обекти, от значение за националната сигурност;

• ПМС № 755 от 21.09.2004 г. за утвърждаване на Списъка на стратегическите обекти от национално значение в енергетиката;

• Указания на ДАНС за определяне на зоните за сигурност и др.

С ПМС 755 от 21.09.2004 г. и ПМС № 181/2009 г. е определен списък на обектите в различните сектори, които покриват критериите за класифицирането им като „критична инфраструктура“, а също представляват обекти със значение за националната

сигурност. В сектор „V. Енергетика“, като стратегическа дейност в т. 1.1. е определено и Производството на електроенергия, съхранение на отпадъци от отработено ядрено гориво и добив на въглища (ПМС 181/2009). В т. 2 са определени и обектите, които се ползват със специален статут, а именно:

„ ....2.1. АЕЦ Козлодуй

2.2. АЕЦ Белене

2.3. Комплекс Марица Изток, в състав: „Мини Марица изток“ ЕАД, с рудници „Трояново 1“, „Трояново север“ и „Трояново 3“; „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, „ТЕЦ Марица Изток 1“ и „ТЕЦ Марица Изток 3“. .....“

**Искане за признаване на разходи по чл. 35, ал. 2, т. 4 от ЗЕ на ТЕЦ“Марица изток 2“, отчетени за периода 01.01.2015 – 31.12.2015 г.**

„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е ключов елемент на електроенергийната система (ЕЕС), като осигурява както основен товар за консумация, така и пълноценно участие в регулирането на честотата на напрежението в системата при най-ниска себестойност между останалите топлоелектроцентрали.

Предвид, изложеното до тук „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД внася за разглеждане в КЕВР искане за признаване и компенсиране на разходи на основание чл. 35, ал. 2, т. 4, необходими за осигуряване на надеждната експлоатация на обект, представляващ „критична инфраструктура“ и имащ значение за националната сигурност на страната. Обща стойност на исканата компенсация е в размер на 78 279 хил.лв. и обхваща периода 01.01.2015-31.12.2015 г.

Детайлна информация за групите разходи, подлежащи на компенсация за 2015 г., е както следва:

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДИТЕ	МЯРКА	Отчетени постоянни разходи за 2015 г.	Разходи, заявени за компенсиране по чл. 35, ал. 2, т. 4 от ЗЕ за 2015 г.
1	2	3	4	5
<b>I</b>	<b>УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ</b>	<b>хил. лв.</b>	<b>210 511</b>	<b>78 279</b>
<b>1</b>	<b>Разходи за заплати (възнаграждения)</b>	<b>хил. лв.</b>	<b>69 335</b>	<b>25 782</b>
<b>2</b>	<b>Начисления, свързани с т.1, по действащото законодателство</b>	<b>хил. лв.</b>	<b>31 108</b>	<b>11 568</b>
2.1	осигурителни вноски	хил. лв.	19 324	7 186
2.2	социални разходи	хил. лв.	11 784	4 382
<b>3</b>	<b>Разходи за амортизации</b>	<b>хил. лв.</b>	<b>62 928</b>	<b>23 400</b>
<b>4</b>	<b>Разходи за ремонт</b>	<b>хил. лв.</b>	<b>19 922</b>	<b>7 408</b>
4.1	разходи за вложени машини, рез. части и материали	хил. лв.	11 534	4 289
4.2	проектно-проучвателни работи и външни услуги	хил. лв.		0
4.3	строително-монтажни и ремонтни работи от външни услуги	хил. лв.	8 388	3 119
<b>5</b>	<b>Разходи, пряко свързани с дейността по лицензията</b>	<b>хил. лв.</b>	<b>27 218</b>	<b>10 121</b>

5.1.	Горива за автотранспорт	хил. лв.	1 399	520
5.2.	Работно облекло	хил. лв.	636	236
5.3.	Канцеларски материали	хил. лв.	79	29
5.4.	Материали за текущо поддържане	хил. лв.	1 590	591
5.5.	Застраховки	хил. лв.	4 885	1 816
5.6.	Местни данъци и такси, акциз	хил. лв.	1 625	604
5.7.	Пощенски разходи, телефони и абонаменти	хил. лв.	243	90
5.8.	Абонаментно поддържане	хил. лв.	183	68
5.9.	Въоръжена и противопожарна охрана	хил. лв.	3 822	1 421
5.10.	Наеми	хил. лв.	63	23
5.11.	Проверка на уреди/услуги тек. поддържане/	хил. лв.	205	76
5.12.	Разходи за балансиране	хил. лв.	0	0
5.13.	Експертни и одиторски разходи	хил. лв.	707	263
5.14.	Наем хидротехнически съоръжения	хил. лв.	0	0
5.15.	Вода, отопление и осветление	хил. лв.	389	145
5.16.	Такси лиценз	хил. лв.	347	129
5.17.	Безплатна предпазна храна съгласно нормативен акт	хил. лв.	5 649	2 101
5.18.	Охрана на труда	хил. лв.	251	93
5.19.	Служебни карти/превоз на персонала/	хил. лв.	2 725	1 013
5.20.	Командировки	хил. лв.	79	29
5.21.	Съдебни разходи	хил. лв.	2 341	871
5.22.	Разходи за ФСЕЕС	хил. лв.	0	0

### 1.1. Разходи за заплати и социални осигуровки

Отчетените разходи за заплати през 2015 г. са на обща стойност **69 335 хил.лв.** В тази група са включени **25 782 хил.лв.** некомпенсирани разходи за заплати, предназначени за изплащане на възнаграждения на работниците, ангажирани с осигуряване на безопасната експлоатация на съоръженията в „ТЕЦ Марица изток 2“ЕАД. Числеността на персонала на „ТЕЦ Марица изток 2“ЕАД е 2439 души, като организационно-производствената структура на дружеството се състои от пет дирекции – Дирекция „Експлоатация“, Дирекция „Ремонти“, Дирекция „Маркетинг и обществени поръчки“, Дирекция „Административен, данъчен и финансов контрол“ (АДФК), Дирекция „Финансово икономическа“ и специализирани отдели и звена, които са организационно и технологично обособени производствени и непроизводствени звена на дружеството.

Ръководителите на дирекциите и на специализираните отдели и звена оперативно организират, контролират и ръководят пряко производствената, търговската, инвеститорската и обслужващата дейност в рамките на тяхната компетентност.

Основните функции на специализираните самостоятелни отдели са формирани и подчинени на действащи специални нормативни актове, а конкретните задачи се поставят за изпълнение от Изпълнителния директор или лица от ръководния състав на дружеството.

На пряко подчинение на Изпълнителния директор са следните отдели, структурни звена и дирекции: Отдел за безопасност и здраве при работа (ОБЗР), Отдел „Техническа инспекция на експлоатацията” (ОТИЕ), Отдел „Технически контрол и качество” (ОТКК), „Правен” отдел, отдел „Екология”, Секретар, Отдел „Управление и развитие на човешките ресурси”, Отдел „Сигурност и управление при кризи”, Орган за контрол „контрол на метала” от вид С, Лаборатория за изпитване на въглища, Отдел „Информации и връзки с обществеността”, Отдел „Инвестиции”, Звено „Корпоративно планиране”, Дирекция „Административен, данъчен и финансов контрол”, Дирекция „Финансово икономическа”.

Цеховете и отделите, които не са на пряко подчинение на Изпълнителния директор са пряко подчинени на Заместник изпълнителния директор съгласно организационна структура на „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД.

## **1.2.Разходи за амортизации**

Общи разходи за амортизация през 2015 г. **62 928 хил.лв.** Обща стойност на некомпенсираните разходи **23 400 хил.лв.**

Приложим метод на амортизация на активите – линеен метод.

Амортизационни норми и срокове на амортизация, по групи активи:

Сгради - от 10 до 25 години

Машини,съоръжения и оборудване от 2 до 25 години

Транспортни средства – от 4 до 15 години

Други амортизируеми дълготрайни активи – от 2 до 7 години.

## **1.3. Разходи за текущ ремонт**

Отчетените разходи за текущ ремонт през 2015 г. са **19 922 хил.лв.**, а сумата подлежаща на компенсиране за същия периода е в размер на **7 408 хил.лв.**

В съответствие с утвърдения ремонтен график за 2015 г./предоставен като Приложение/ в Централата са извършени средни ремонти на Блок №4, Блок №2, Блок №6, Блок №5, Блок №8 ,Блок №3 и Блок №7.

На Блок №1 е завършен основния ремонт с пълно отваряне на ТГ-1. Направена е реконструкция с подмяна на ДРЧ с газоплътни екрани на двата Котлоагрегата. На Котлоагрегат №2 бяха подменени Конвективен паропрегревател, Междинен промпрегрев I-ва степен и Воден економайзер долен пакет.

Направена е реконструкция на ППС, системи за подаване на допълнителен надгоривен въздух и допълнителен въздух към хладен конус с цел гарантиране на подобрен горивен процес и намаляване на емисиите на NOx и на двата Котлоагрегата.



На Котлоагрегат №1 бяха монтирани 3 бр. обдухващи апарата за осигуряване на безшлаков режим на работа.

През четвърто тримесечие приключи средния ремонт на Блок №7, който се извърши през м. Октомври и от 10.11.2015 г. блокът работи.

#### **1.4. Разходи, пряко свързани с дейността по лицензията**

Общата стойност на отчетените разходи, пряко свързани с дейността по лицензията за 2015 г. възлизат на **27 218 хил.лв.**, а стойността на компенсацията по чл. 35, ал. 2, т. 4 от ЗЕ за същия период възлиза на **10 121 хил.лв.**

**1.4.1. Горива за автотранспорт** – Очаква се намаление на горивата за автотранспорт поради спад на цените на международния пазар.

**1.4.2. Материали за текущо поддържане** – При материалите за текущо поддържане също се планира намаление с около 2%.

**1.4.3. Разходи за местни данъци и такси** – Редуциране на размера на разходите с около 7% дължащо се на намаление на отчетната стойност на сградите след извършена оценка на имоти, машини и съоръжения от лицензиран оценител и промяна в счетоводната политика по отношение на последващото отписване на натрупаните амортизации.

**1.4.4. Разходи за застраховки** – в резултат на проведена процедура по ЗОП бяха постигнати значително по-изгодни условия за застраховка на активите, с които се осъществява лицензионната дейност, при което се очаква разходите за застраховане да намалят с 2 335 хил.лв., формиращи намаление от 32.35 %.

**1.4.5. Разходи, свързани с превоз на персонала** - в Дружеството разходите за превоз на персонала са пряко свързани с действащите цени на горивата и вследствие на отчетеният спад на цените се очаква да бъдат намалени с 229 хил.лв., възлизащи на 7,62 %.

**Искане за признаване на разходи по чл. 35, ал. 2, т. 4 от ЗЕ на ТЕЦ“Марица изток 2“ЕАД, които ще възникнат през новия ценови период от 01.06.2016 – 30.06.2017 г.**

Необходимите приходи на „ТЕЦ Марица изток 2“ЕАД, съгласно производствената програма за новия ценови период възлизат общо на 616 876 хил.лв. Тези средства ще осигурят възможността да посрещнем всички плащания, свързани производството на електрическа енергия, поддържането в техническа изправност на съоръженията и изпълнението на нашата основна функция, свързана с гарантиране сигурността на електроенергийната система на страната. Също така, чрез осигуряването на тези приходи дружеството ще бъде в състояние да посрещне всички плащания от наложените допълнителни задължения, свързани с плащанията по инвестиционните кредити и вноските във фонд „Енергийна сигурност“ в размер на 5% от приходите от продажба на електрическа енергия.

Съгласно действащия пазарен модел, и направените прогнози за финансовата рамка на новите цени за енергия и разполагаемост в периода 01.07.2016 – 30.07.2017 г. „ТЕЦ Марица изток 2“ЕАД се очаква да реализира приходи не повече от **566 351 хил.лв.** Тези

приходи са по-ниски, в сравнение с посочените в справки от 1-5, към Заявлението, тъй като независимо от утвърдените цени за разполагаемост, с които дружеството би следвало да участва при сключването на сделки за предоставяне на студен резерв и допълнителни услуги, то провеждането на тръжна процедура от страна на „ЕСО“ЕАД налага значително по-ниски пределни цени. В тази връзка очакваният финансов дефицит през новия ценови период възлиза на **50 525 хил.лв.** Тази сума представлява недостиг от финансов ресурс необходим за покриване на постоянните разходи на дружеството, и създава рискове за гарантиране на надеждната експлоатация на съоръженията, което от своя страна може да рефлектира върху ефективното управление на ЕЕС.

	Показатели	Мярка	Количество	Приходи (хил.лв.)
<b>1</b>	<b>Необходими приходи за продажба на разполагаемост и енергия в периода 01.07.2016 - 30.06.2017 г.</b>	<b>МВтч</b>	<b>9 288 433</b>	<b>616 876</b>
<b>2</b>	<b>Възможни приходи от продажба на енергия и разполагаемост, съгласно действащия пазарен модел в периода 01.07.2016-30.06.2017, в т.ч.:</b>	<b>МВтч</b>	<b>9 288 433</b>	<b>566 351</b>
	Разполагаемост за студен резерв и допълнителни услуги	МВтч	1 774 996	17 750
	Електрическа енергия - свободен пазар	МВтч	7 113 437	519 281
	Електрическа енергия - регулиран пазар	МВтч	400 000	29 320
<b>3</b>	<b>Сума подлежаща на компенсиране по чл. 35, ал. 2, т. 4 от ЗЕ в периода 01.07.2016 -30.06.2017 (р. 2 - р. 1)</b>			<b>- 50 525</b>

**\*\* Стойността на компенсацията е изчислена на база прогнозните данни съдържащи се в справки с № 1-5 към заявлението за утвърждаване на цени за енергия и разполагаемост за новия ценови период.**

Предвид, изложеното до тук „ТЕЦ Марица изток 2“ЕАД внася за разглеждане в КЕВР искане за признаване и компенсиране на разходи на основание чл. 35, ал. 2, т. 4, необходими за осигуряване на надеждната експлоатация на обект, представляващ „критична инфраструктура“ и имащ значение за националната сигурност на страната. Обща стойност на исканата компенсация е в размер на 50 525 хил.лв. и обхваща периода 01.07.2016 - 30.06.2017 г.

Детайлната информация, относно стойността на отделните групи разходи, подлежащи на компенсиране по чл. 35, ал. 2, т.4 от ЗЕ, е както следва:

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДИТЕ	МЯРКА	Прогноза стойност на постоянните разходи от 01.07.2016-30.06.2017	Разходи, подлежащи на компенсиране по чл. 35 от ЗЕ
1	2	3	5	6
<b>I</b>	<b>УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ</b>	<b>хил. лв.</b>	<b>215 290</b>	<b>50 525</b>

<b>1</b>	<b>Разходи за заплати (възнаграждения)</b>	<b>хил. лв.</b>	<b>67 355</b>	<b>15 807</b>
<b>2</b>	<b>Начисления, свързани с т.1, по действащото законодателство</b>	<b>хил. лв.</b>	<b>29 832</b>	<b>7 001</b>
2.1	осигурителни вноски	хил. лв.	19 472	<b>4 570</b>
2.2	социални разходи	хил. лв.	10 360	<b>2 431</b>
<b>3</b>	<b>Разходи за амортизации</b>	<b>хил. лв.</b>	<b>63 174</b>	<b>14 826</b>
<b>4</b>	<b>Разходи за ремонт</b>	<b>хил. лв.</b>	<b>31 331</b>	<b>7 353</b>
<b>4.1</b>	разходи за вложени машини, рез части и материали	хил. лв.	18 799	<b>4 412</b>
<b>4.2</b>	проектно-проучвателни работи и външни услуги	хил. лв.		<b>0</b>
<b>4.3</b>	строително-монтажни и ремонтни работи от външни услуги	хил. лв.	12 532	<b>2 941</b>
<b>5</b>	<b>Разходи, пряко свързани с дейността по лицензията</b>	<b>хил. лв.</b>	<b>23 598</b>	<b>5 538</b>
5.1.	Горива за автотранспорт	хил. лв.	1 380	<b>324</b>
5.2.	Работно облекло	хил. лв.	570	<b>134</b>
5.3.	Канцеларски материали	хил. лв.	72	<b>17</b>
5.4.	Материали за текущо поддържане	хил. лв.	1 510	<b>354</b>
5.5.	Застраховки	хил. лв.	5 050	<b>1 185</b>
5.6.	Местни данъци и такси, акциз	хил. лв.	1 630	<b>383</b>
5.7.	Пощенски разходи, телефони и абонаменти	хил. лв.	230	<b>54</b>
5.8.	Абонаментно поддържане	хил. лв.	190	<b>45</b>
5.9.	Въоръжена и противопожарна охрана	хил. лв.	3 240	<b>760</b>
5.10.	Наеми	хил. лв.	63	<b>15</b>
5.11.	Проверка на уреди/услуги тек. поддържане/	хил. лв.	215	<b>50</b>
5.12.	Разходи за балансиране	хил. лв.	0	<b>0</b>
5.13.	Експертни и одиторски разходи	хил. лв.	812	<b>191</b>
5.14.	Наем хидротехнически съоръжения	хил. лв.	0	<b>0</b>
5.15.	Вода, отопление и осветление	хил. лв.	360	<b>84</b>
5.16.	Такси лиценз	хил. лв.	356	<b>84</b>
5.17.	Безплатна предпазна храна съгласно нормативен акт	хил. лв.	4 700	<b>1 103</b>
5.18.	Охрана на труда	хил. лв.	260	<b>61</b>
5.19.	Служебни карти/превоз на персонала/	хил. лв.	2 465	<b>578</b>
5.20.	Командировки	хил. лв.	75	<b>18</b>
5.21.	Съдебни разходи	хил. лв.	420	<b>99</b>
5.22.	Разходи за ФСЕЕС	хил. лв.	0	<b>0</b>

**Въз основа на гореизложеното и на основание чл. 35, ал. 2, т. 4 от Закона за енергетиката, предлагаме КЕВР да определи компенсиране на част от постоянните разходи отчетени през 2015 г., както и такива, които ще възникнат**

**от определянето на нова квота на ТЕЦ“Марица изток 2“ЕАД, след утвърждаване на новите цени за енергия и разполагаемост за новия ценови период от 01.07.2016 до 30.06.2017 г. В тази връзка, представяме нашето искане за избор на компенсаторен механизъм чрез „Цена за задължения към обществото“, както следва:**

- 1.1. *Обща стойност на заявените разходи за компенсиране по чл. 35, ал. 2, т. 4 от ЗЕ – 128 804 (сто двадесет и осем милиона осемстотин и четири хиляди) лева, в т.ч.:***
- 1.1.1. *Отчетени некомпенсирани разходи за 2015 г. – 78 279 (седемдесет и осем милиона двеста седемдесет и девет хиляди) лева.***
- 1.1.2. *Разходи, които ще подлежат на компенсиране в резултат на утвърждаване на квота и цени за енергия и разполагаемост за периода 01.07.2016-30.06.2017 г. – 50 525 хил.лв.***

### **Очаквани резултати**

Компенсирането на част от постоянните разходи на дружеството по чл. 35, ал. 2, т. 4 от ЗЕ, чрез включването им в „Цената за задължения към обществото“ ще осигури необходимия финансов ресурс за осигуряване на надеждната експлоатация на съоръженията, така че да бъде в състояние да изпълнява своите основни функции, свързани с поддържане на енергийната сигурност на страната. Като част от критичната инфраструктура в енергетиката, „ТЕЦ Марица изток 2“ЕАД има основно значение за балансиране и регулиране на напрежението, както и за осигуряване снабдяване с електрическа енергия до краен потребител.

Настоящото искане е изготвено, във връзка с прилагане на разпоредбите на Закона за енергетиката и е ориентирано към адаптиране на дейността на централата към либерализиран пазар на електрическа енергия.

Признаването на заявените постоянни разходи, като необходимо присъщи за дейността и компенсирането им по чл. 35, ал. 2, т. 4 от ЗЕ ще доведе до подобряване на паричните потоци в краткосрочен план. В средносрочен план „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД ще минимизира натрупаните загуби от текущата година, а очакваната възвръщаемост от цялостната дейност ще осигури минимална доходност от вложените инвестиции.

Преструктурирането на приходите от дейността, чрез приходи от „Цена за задължения към обществото“ ще се извърши поэтапното преминаване към напълно либерализиран пазар на енергия, каквото е изискването на националното и европейското законодателство.

**С уважение,**  
**инж. Живко Димитров Динчев - Изпълнителен Директор**