

ДО
ПРЕДСЕДАТЕЛЯ НА
КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО
И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

КОМИСИЯ ЗА
ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ
Вх. № Е-13-12-7
31.03.2020г.
СОФИЯ

**ЗАЯВЛЕНИЕ
ЗА УТВЪРЖДАВАНЕ НА ЦЕНА И ИСКАНЕ ЗА КОМПЕНСИРАНЕ НА
РАЗХОДИ ПО ЧЛ. 35 ОТ ЗАКОНА ЗА ЕНЕРГЕТИКАТА**

От **„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД**

(фирма на заявителя)

с. Ковачево, ПК 6265, община Раднево, област Стара Загора
(седалище и адрес на управление)

с. Ковачево, ПК 6265, община Раднево, област Стара Загора
(пълн и точен адрес за кореспонденция)

ЕИК 123531939 /регистрационни данни в случаите на търговска регистрация по
законодателството на държава – членка на Европейския съюз/

телефон: 042/662 215 факс: 042/662 000 e-mail: tec2@tpp2.com

представявано от **инж. Живко Димитров Динчев**
(имена съгласно документ за самоличност)

в качеството на Изпълнителен Директор

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,

1. Моля, на основание чл. 41 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на
цените на електрическата енергия предлагам за утвърждаване следната цена
за периода от 01.07.2020 г. до 30.06.2021 г. :

1.1 Пълна цена за електрическа енергия – 139,55 лв./МВтч

1.2 Представям Искане за компенсиране на разходи от наложени задължения към
обществото, свързани със защита на обекти, представляващи критична
инфраструктура, на основание чл. 35:

Обща стойност на заявените разходи за компенсиране по чл. 35 от ЗЕ – 238 507
(двеста тридесет и осем милиона петстотин и седем хиляди) лева, в т.ч. както следва:

- Разходи, подлежащи на компенсиране по Решение № Ц-11/01.07.2018 г. на
КЕВР – 58 730 хил. лв.
- Разходи подлежащи на компенсиране по Решение № Ц-19/01.07.2019 г. на
КЕВР
 - По заповед № Е-РД-16-193/09.04.2019 г. и заповед № Е-РД-16-
412/14.06.2019 - 16 303 хил. лв., за предоставени 673 105 МВтч;

- По заповед № Е-РД-16-417/18.06.2019 - 36 247хил. лв., за предоставени 1 752 000 МВтч;
- Разходи, подлежащи на компенсиране по Заповед № Е-РД-16-39/29.01.2020 г. на Министъра на енергетиката – 127 227 хил. лв., за предоставени 1 981 420 МВтч.

2. Прилагам следните документи:

2.1. Отчетна информация за 2019 г. и прогнозна информация за периода 01.07.2020-30.06.2021 г. по формата на Справки от № 1 до № 5 към Указанията за образуване на цените при производство на електрическа енергия, при прилагане на метод на регулиране „Норма на възвръщаемост на капитала“, приети с решение по Протокол № 13 от 30.01.2012 г. на ДКЕВР.

2.2. Техническа и финансова обосновка към Заявлението за утвърждаване на цени за периода 01.07.2020-30.06.2021 г.

2.3. Годишен финансов отчет за 2019 г. (неодитиран), в т.ч.:

- * Отчет за финансовото състояние
- * Отчет за печалбата и загубата
- * Отчет за паричните потоци
- * Отчет за собствения капитал
- * Пояснителни приложения към финансовите отчети

2.4. Отчет за изпълнението на инвестиционната и ремонтните програми за 2019 г. и прогнозни стойности на инвестиционната и ремонтната програма за 2020 г.

2.5. Справка за отчетни данни за 2019 г., относно емисии на парникови газове CO₂ квоти, безплатни квоти, закупени и продадени емисии, средни цени съгласно приложена справка.

2.6. Справка за отчетените количества варовик за сероочистващите инсталации за 2019 г., придружена с разходните норми на варовик, степента на очистване на димните газове, както и прогнозни количества и цени за регулаторния период 2020-2021 г.

2.7. Допълнителна информация, в т.ч.:

2.7.1. Допълнително споразумение с „Мини Марица изток“ ЕАД за доставка на лигнитни въглища, свързани с удължаване на срока на действието на договора.

2.7.2. Договор с „Мини Марица изток“ ЕАД за „Депониране на пепелина, изгребвана от сгуроотвала на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД в депо за неопасни отпадъци „Обединени северни насипища“ и приложена фактура.

2.7.3. Договор за доставка на мазут и приложена фактура.

2.7.4. Договор за доставка на варовик и приложена фактура.

2.7.5. Договор № 16215/30.01.2019 г. за покупко-продажба на квоти за емисии на парникови газове между „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД и „БЕХ“ ЕАД и приложени фактури.

2.7.6. Допълнително Споразумение № 1 към Договор № 16215/30.01.2019 г. за покупко-продажба на квоти за емисии на парникови газове между „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД и „БЕХ“ ЕАД и приложена фактура.

2.7.7. Споразумение № 16593 от 22.08.2019 г. между „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД и „НЕК“ ЕАД, свързано със Заповед № Е-РД-16-193 от 09.04.2019 г. и Заповед № Е-РД-16-412 от 14.06.2019 г. на Министъра на енергетиката относно налагане на допълнителни задължения за обслужване на обществото.

2.7.8. Споразумение № 16594 от 22.08.2019 г. между „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД и „НЕК“ ЕАД, свързано със Заповед № Е-РД-16-417 от 18.06.2019 г. на Министъра на енергетиката относно налагане на допълнително задължение за обслужване на обществото.

2.7.9. Споразумение № 16863 от 12.03.2020 г. между „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД и „НЕК“ ЕАД, свързано със Заповед № Е-РД-16-39 от 29.01.2020 г. на Министъра на енергетиката относно налагане на допълнително задължение за обслужване на обществото.

2.7.10. Договор за доставка на природен газ с „Ситигаз България“ ЕАД и приложена фактура.

2.7.11. Информация относно борсовата цена на квоти за емисии парникови газове EUA

2.7.12. Справка за средно претеглен лихвен процент по ползвани кредити през 2019 година.

2.7.13. График за ремонти и производствена програма и разполагаемост по месеци през второто полугодие на 2020 година и първото полугодие на 2021 година.

2.8. Отчетна информация за 2019 г. и прогнозна информация за периода 01.01.2020-31.12.2020 г. по формата на Справки от № 1 до № 5 към Указанията за образуване на цените при производство на електрическа енергия, при прилагане на метод на регулиране „Норма на възвръщаемост на капитала“, приети с решение по Протокол № 13 от 30.01.2012 г. на ДКЕВР.

2.9. Копие на документ за внесена такса в размер на 1000 (хиляда) лева, преведени в сметката на КЕВР в БНБ-ЦУ, IBAN BG78BNBG96613000142001, BIC BNBGBGSD.

(подробен опис на прилаганите документи)

Желая да получа Решението на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) по следния начин:

- ☐ на място в сградата на КЕВР, на адрес: гр. София, бул. „Княз Ал. Дондуков“ № 8-10;
- ☒ чрез куриер/лицензиран пощенски оператор на посочения адрес за кореспонденция;
- ☐ по електронен път, на посочен електронен адрес, който позволява получаване на съобщение, съдържащо информация за изтегляне на съставения документ от информационна система за връчване:.....

(посочва се електронен адрес)

☐ факс.

(Моля, отбележете Вашето желание чрез натискане в едно от квадратчетата ☒)

Задължавам се да представя всички документи, които КЕВР ми поиска допълнително в съответствие с изискванията на действащата нормативна уредба.

Дата: 31.03.2020 г.

Подпис: _____

ДЕКЛАРАЦИЯ*

Долуподписаният **инж. Живко Димитров Динчев**
(трите имена по документ за самоличност)
в качеството ми на **Изпълнителен Директор**
(длъжност)

ДЕКЛАРИРАМ, че предоставената информация е вярна и точна.

Известно ми е, че за неверни данни и обстоятелства нося отговорност по чл. 311 от Наказателния кодекс.

Задължавам се да уведомя КЕВР в 7-дневен срок от настъпването на промяна в декларираните данни и обстоятелства.

Дата: 31.03.2020 г.

Подпис: _____

*Декларацията се попълва в случай, че заявлението и приложените документи към него се подават по електронен път чрез Единния портал за предоставяне на информация и услуги от КЕВР

П Ъ Л Н О М О Щ Н О

За представител, който да представлява заявителя в отношенията с КЕВР,
упълномощавам: Сотир Петков Сотиров

(имена съгласно документ за самоличност)

ЕГН/ЛНЧ

*роден/а наВ.....
(дд.мм.гггг) (град, държава)

(*попълва се за пълномощници, които нямат присвоен ЕГН или ЛНЧ)
документ за самоличност № изд. на г. от МВР Стара Загора,
(дд.мм.гггг) (орган по издаване)

Дата: 31.03.2020 г.

Подпис: _____

(Заявлението се попълва на компютър, пишеща машина или четливо на ръка. Приложенията към заявлението следва да са изготвени или заверени от лице с представителна власт, освен ако не са в оригинал, изготвен от трети лица. Към заявлението се прилага декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, подписана от заявителя. Когато заявлението не се подава от лице, законно представляващо енергийното предприятие, към заявлението се прилага и пълномощно с нотариално заверен подпис на това лице. Заявлението и приложенията към него се подават на място в деловодството на КЕВР (на хартиен и електронен носител), по пощата/куриер (на хартиен и електронен носител) или чрез Единния портал за предоставяне на информация и услуги от КЕВР (подписани от заявителя с квалифициран електронен подпис). Към заявление, подадено по електронен път, се прилага декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, подписана от заявителя с квалифициран електронен подпис. Когато заявлението се подава по електронен път от лице, което не представлява енергийното предприятие по закон, се представя електронен образ на пълномощно с нотариално заверен подпис на това лице.)

Указания за формата и съдържанието на приложените документи:

На основание чл. 44, ал. 2 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия (обн., ДВ, бр. 25 от 24.03.2017 г., в сила от 24.03.2017 г., изм. и доп., бр. 52 от 22.06.2018 г.), към заявлението за изменение на утвърдените цени се прилага необходимата информация за доказване на обстоятелствата, водещи до промяна на цената на основното гориво, чието настъпване не е могло да бъде предвидено при утвърждаването на цените и води до съществено изменение на утвърдените им ценообразуващи елементи и на финансовото състояние на енергийното предприятие.

Забележки:

I. По искане на комисията или при необходимост за допълнителна обосновка дружеството представя към заявлението допълнителна писмена информация относно ценообразуващите елементи;

II. Документите се представят в комисията на електронен и на хартиен носител, заверени с подпис на представляващия енергийното предприятие и печат на енергийното предприятие.

III. За разглеждане на заявлението е необходимо да бъде заплатена такса в размер на 1000,00 лв., внесена по сметката на КЕВР в БНБ-Централно управление, IBAN: BG78 BNBG 9661 3000 1420 01, BIC код: BNBG BGSD, на основание чл. 1, ал. 1, т. 3 от Тарифа за таксите, които се събират от КЕВР по Закона за енергетиката.

Справка № 1А

Горива на "ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД за 2019 година

№	Доставящи по видове горива и No/дата договор/анакс	Наличност на склад към 01.01.2019 г.				Доставени количества по договори до 31.12.2019 г.						Изразходвани количества до 31.12.2019 г.				
		количество (тона)	калоричност (ккал/кг)	Цена лв./тон	Цена лв./тун	стойност (хил.лв.)	количество (тона)	калоричност (ккал/кг)	Цена лв./тон	транспортни и складови разходи лв./тон	Цена лв./тун	стойност (хил.лв.)	количество (тона)	калоричност (ккал/кг)	Цена лв./тон	стойност (хил.лв.)
I.	Въглища - местни															
1	Мини Марица изток ЕАД	626 460	1621 99	17 84	77.00	11 177	10 682 079	1671.28	18.36		77.00	196 153	10 568 413	1670.13	18.35	193 930
2												0				0
II.	Въглища - вносни															
1																
	Всичко въглища и средно претеглени стойности	626 460	1 621.99	17.84	77.00	11 177	10 682 079	1 671.28	18.36			196 153	10 568 413	1 670.13	18.35	193 930
III.		721.243	9500	862.03		622	3951.147	9500	818.59			3 234	2773	9500	821.72	2 279
IV.	Мазут															
V.	Природен газ (хм3)						1860.30	9111.81	642.105			1195	1860.30	9111.81	642.105	1 195

№	Доставящи по видове горива и №/дата договор/анекс	Наличност на склад към 01.01.2020 г.					Прогноза от 01.07.2020 до 30.06.2021 г.					
		количество (тона)	калоричност (ккал/кг)	Цена лв./тон	Цена лв./куб	стойност (хил.лв.)	количество (тона)	калоричност (ккал/кг)	Цена лв./тон	транспортни и складови разходи лв./тон	Цена лв./куб	стойност (хил.лв.)
I.	Въглища - местни											
1	Мини Марица изток ЕАД	740 126	1645.99	18.11	77.00	13 401	13 787 377	1650	18.15	-	77.00	250 619
2												
II.	Въглища - вносни											
1												
III.	Всичко въглища и средно претеглени стойности	740 126	1 645.99	18.11	77.00	13 401	13 787 377	1650.00	18.15	-	77.00	250 619
IV.	Мазут	1899.39	9500	830.52		1677	1040	9500.00	824.41			857
V.	Природен газ (хилм3)						2690	9111.81	682.23			1754

Забележка: За доказване разходите през отчетен период се прилагат фактури по направени плащания.

Гл. счетоводител:

/С.Сотиров/

Изп. директор:

/инж.Ж.Динчев/



Справка № 1В

Сключени договори (анекси) за 2017, 2018 и 2019 година

№	Доставчици и договори (анекси)	количество (тона)	калорийност (ккал/кг)	Цена лв./тон	транспортни и складови разходи лв./тон	Цена лв./тун
1.	Мини Марица изток - от 21.08.2017г.	10 682 079	1400-1650		-	77.00
2.	"Инса ойл" ООД доставка мазут дог. № 14997/ 14.02.2017 г.	10 000	9500			
3	"ДМБ" ЕООД доставка на мазут дог. № 16003/ 14.08.2018 г. - прекратен	8 000	9500			
4.	"Сакса" ООД доставка на мазут дог. № 16186/08.01.2019 г.	8 000	9500			
5.	"Ситигаз България" ЕАД доставка на природен газ- разпалващо гориво дог. № 15413/18.10.2017 г.	9 500 000 Nm3				
6.	"Ситигаз България" ЕАД доставка на природен газ- доп. споразумение 23.11.2018 г.					
7.						
8.						
9.						
	Общо:	10 682 079	1400-1650		-	77.00

Графици за доставки на основно гориво по доставчици и сключени договори (анекси) за 2019 година

Доставчици по договори	Јануари	Февруари	Март	Април	Май	Јуни	Јули	Август	Септември	Октомври	Ноември	Декември	Общо за периода
Мини МИ общо	1637532	1059019.3	533459.1	398805	1118110	905217.8	593048	677683	1100962	982823	602641.25	1072779.2	10682079
рудник 1	1637532	1059019.3	533459.1	398805	1118110	905217.8	593048	677683	1100962	982823	602641	1072779	10682079
рудник 2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общо за месеца	1637532	1059019.3	533459.1	398805.35	1118110	905217.8	593048	677683	1100962	982823	602641	1072779	10682079

Гл. счетоводител:

/С.Сотиров/



СПРАВКА №2

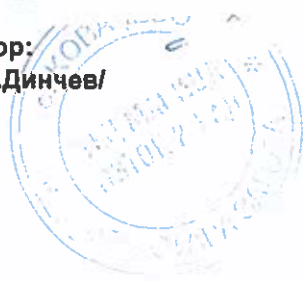
НА РАЗХОДИТЕ ЗА ПРОИЗВОДСТВО НА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ
"ТЕЦ МАРИЦА ИЗТОК 2"ЕАД

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДИТЕ	МЯРКА	Отчет 2019год.	Прогноза регулаторен период 01.07.2020- 30.06.2021
1	2	3	4	5
1	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	хил. лв.	252,605	255,786
1	Разходи за заплати (възнаграждения)	хил. лв.	69,600	68,709
2	Начисления, свързани с т.1, по действащото законодателство	хил. лв.	33,760	31,972
2.1	осигурителни вноски	хил. лв.	21,828	20,325
2.2	социални разходи	хил. лв.	11,932	11,647
3	Разходи за амортизации	хил. лв.	96,209	94,988
4	Разходи за ремонт	хил. лв.	24,549	29,523
4.1	разходи за вложени машини, рез части и материали	хил. лв.	10,539	13,285
4.2	проектно-проучвателни работи и външни услуги	хил. лв.		
4.3	строително-монтажни и ремонтни работи от външни услуги	хил. лв.	14,010	16,238
5	Разходи, пряко свързани с дейността по лицензията	хил. лв.	28,487	30,594
5.1.	Горива за автотранспорт	хил. лв.	1,098	1,020
5.2.	Работно облекло	хил. лв.	728	800
5.3.	Канцеларски материали	хил. лв.	98	75
5.4.	Материали за текущо поддържане	хил. лв.	1,818	1,707
5.5.	Застраховки	хил. лв.	6,148	8,300
5.6.	Местни данъци и такси, акциз	хил. лв.	1,427	1,431
5.7.	Пощенски разходи, телефони и абонаменти	хил. лв.	75	72
5.8.	Абонаментно поддържане	хил. лв.	338	330
5.9.	Въоръжена и противопожарна охрана	хил. лв.	3,700	3,640
5.10.	Наеми	хил. лв.	5	6
5.11.	Проверка на уреди/услуги тек. поддържане/	хил. лв.	140	130
5.12.	Съдебни разходи	хил. лв.	359	90
5.13.	Експертни и одиторски разходи	хил. лв.	479	475
5.14.	Наем хидротехнически съоръжения	хил. лв.	1,157	1,596
5.15.	Вода, отопление и осветление	хил. лв.	416	380
5.16.	Такси лиценз	хил. лв.	362	592
5.17.	Безплатна предпазна храна съгласно нормативен акт	хил. лв.	6,181	6,111
5.18.	Охрана на труда	хил. лв.	315	400
5.19.	Служебни карти/превоз на персонала/	хил. лв.	3,572	3,374
5.20.	Командировки	хил. лв.	71	65

6	Разходи, свързани с нерегулираната дейност	хил. лв.	13,813	82,476
6.1.	Санкции и неустойки държавни органи	хил. лв.	0	0
6.2.	Неустойки по договори с контрагенти	хил. лв.	22	20
6.3.	Разходи за обезценка на разход	хил. лв.		
6.4.	Разходи за ФСЕЕС	хил. лв.	32,428	53,817
6.5.	Такса цена за достъп до ЕЕС	хил. лв.	5,214	15,722
6.6.	Други нерегул. дейности - спорт и култура	хил. лв.	110	110
6.7.	Обезценки търг. взем. съдебни дела МСФО 9	хил. лв.	-35	200
6.7.	Провизии за емисии квоти	хил. лв.	-51,291	
6.8.	Разходи за данъци	хил. лв.	59	60
6.9.	Разходи за дарения	хил. лв.	6,312	5,321
6.10.	Разходи за лихви просрочени плащания	хил. лв.	509	
6.11.	Разходи за дохода при пенсиониране	хил. лв.	3,001	1,120
6.12.	Разходи за брак и други несвързани разходи	хил. лв.	15,316	3,910
6.13.	Обезценка на ДМА и материални запаси	хил. лв.	31	0
6.14.	Такси организиран борсов пазар БНЕБ	хил. лв.	438	493
6.15.	Разходи за балансир. енергия недостиг ЕСО	хил. лв.	1,688	1,688
6.16.	Разходи за регулиране надолу ЕСО	хил. лв.	11	16
II	ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ	хил. лв.	600,438	711,277
1	Гориво за производство, в т.ч.:	хил. лв.	197,401	253,231
	-основно гориво	хил. лв.	193,930	250,619
	въглища I - местни Марица-изток	хил. лв.	193,930	250,619
		хил. лв.	0	0
	-гориво за запалване	хил. лв.	3,471	2,612
	мазут	хил. лв.	2,279	857
	природен газ /метан/	хил. лв.	1,192	1,754
2	Консумативи	хил. лв.	16,390	21,655
	Варовик за серочистващи инсталации (СОИ)	хил. лв.	15,280	20,645
	Химически реагенти за водоочистка	хил. лв.	625	570
	Смазочни материали	хил. лв.	485	440
3	Други променливи разходи	хил. лв.	386,647	436,392
	Услуга водоподаване Басейнова дирекция	хил. лв.	180	210
	Разходи енергия производствени нужди	хил. лв.	1,059	980
	Разходи покупка ел. енергия свободен пазар	хил. лв.	1,165	0
	Разходи за балансиращ пазар ЕСО	хил. лв.	0	0
	Депониране на пепелина	хил. лв.	3,182	3,873
	Разходи за закупени емисии квоти CO2	хил. лв.	381,061	431,328
	Разходи за емисии квоти CO2, закупени от НПИ	хил. лв.	0	
	Разходи за некомпенсирани емисии квоти CO2	хил. лв.	0	
4	Вноски за фонд "Безопасност и съхраняване на радиоактивни отпадъци" и за фонд "Извеждане на ядрени съоръжения от експлоатация"	хил. лв.		

Гл. счетоводител:
/ С. Сотирс

Изм. директор:
/ инж. Ж. Динчев /



СПРАВКА №3

НА АКТИВИТЕ ЗА ПРОИЗВОДСТВО НА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ
НА "ТЕЦ МАРИЦА ИЗТОК 2"ЕАД

№	ПОЗИЦИЯ	Балансова стойност към края на базисната година - хил. лв.									
		Блок 1	Блок 2	Блок 3	Блок 4	Блок 5	Блок 6	Блок 7	Блок 8	Сума	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
1	А-Балансова стойност на дълготрайните активи, които се използват в лицензионната дейност и имат полезен живот.	174 949	129 904	164 017	169 999	183 886	168 361	150 034	206 000	1,347,150	
1.1	Земи (терени)	1 768	1 768	1 768	1 768	1 769	1 769	1 769	1 768	14,147	
1.2	Сгради и конструкции	13 563	13 561	11 470	11 523	14 626	14 721	13 389	31 828	124,681	
1.3	Машини и оборудване	136 526	94 884	130 698	136 927	129 354	119 762	106 769	141 404	996,324	
1.4	Съоръжения	22 728	19 335	19 725	19 370	37 745	31 719	27 714	30 605	208,941	
1.5	Транспортни средства	179	180	179	179	180	179	180	180	1,436	
1.6	Други ДМА, участващи в регулираната дейност	102	102	103	102	138	137	102	103	889	
1.7	Нематериални дълготрайни активи, участващи в лицензионната дейност.	83	74	74	130	74	74	111	112	732	
2.	Дълготрайни активи, свързани с нерегулираната дейност, в т.ч.	449	448	448	449	449	448	448	449	3,588	
	Дълготрайни материални активи	449	448	448	449	449	448	448	449	3,588	
	Дълготрайни нематериални активи									0	
3.	Безвъзмездно финансирани активи	2 912	2 912	2 911	2 912	7 375	7 375	963	964	28,324	
4.	ОК- оборотен капитал									94,604	
5.	Регулаторна база на активите (РБА)									1,413,430	

Гл.счетоводител:
/С.Сотиров/

Изп.директор:
/инж.Ж.Динчев/



СПРАВКА №4

КАПИТАЛОВА СТРУКТУРА И ДАНЪЧНИ ЗАДЪЛЖЕНИЯ

НА "ТЕЦ МАРИЦА ИЗТОК 2" ЕАД

№	ПОЗИЦИЯ	Мярка	Балансова стойност към края на базисната година
1	2	3	4
1	Собствен капитал	хил. лв.	30,746
2	Дял на собствения капитал	%	3.93%
3	Норма на възвръщаемост на собствения капитал	%	5.00%
4	Привлечен капитал в т.ч.	хил. лв.	752,055
	договори за финансов лизинг	хил. лв.	
	кредит	хил. лв.	752,055
5	Дял на привлечения капитал	%	96.07%
6	Средно претеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал	%	4.77%
7	Корпоративен данък върху печалбата по ЗКПО	%	10.0%
8	НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ	%	4.80%

Забележка: Нормата на възвръщаемост на собствения капитал е примерна стойност, с която се извършват изчисленията. В случай на промяна в ЗКПО се променя и процента на корпоративния данък върху печалбата.

Гл. счетоводител:
/ С. Сотирое



СПРАВКА №5

ТЕХНИКО - ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ В ПРОИЗВОДСТВОТО НА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ

НА "ТЕЦ МАРИЦА ИЗТОК 2" ЕАД

№	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ	МЯРКА	Отчет 2019 година	Прогноза регулаторен период 01.07.2020- 30.06.2021
1	2	3	4	5
1	НЕТНА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ E_n	МВтч	5,667,680	7,416,175
2	РАЗПОЛАГАЕМОСТ НА ПРЕДОСТАВЕНАТА МОЩНОСТ $P_{пр.м}$	МВтч	8,812,757	10,052,093
3	ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ	хил. лв.	600,438	711,277
4	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	хил. лв.	252,605	255,786
5	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ	хил. лв.		67,857
6	НЕОБХОДИМИ ПРИХОДИ ЗА РАЗПОЛАГАЕМОСТ	хил. лв.	252,605	323,643
7	НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ	хил. лв.	853,043	1,034,920
8	ЦЕНА ЗА МОЩНОСТ	лв./МВтч	28.66	32.20
9	ЦЕНА ЗА ЕНЕРГИЯ	лв./МВтч	105.94	95.91
10	ПЪЛНА ЦЕНА	лв./МВтч	150.61	139.55

Гл.счетоводител:
/С.Сотирос

Изп.директор:
/инж.Ж.Динчев/





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

**ТЕХНИЧЕСКА И ФИНАНСОВА ОБОСНОВКА КЪМ
ЗАЯВЛЕНИЕ ЗА УТВЪРЖДАВАНЕ НА ЦЕНИ ЗА
ПЕРИОДА 01.07.2020 - 30.06.2021 г.,**

**ФИНАНСОВА ОБОСНОВКА НА ИСКАНЕ ЗА
ПРИЗНАВАНЕ НА РАЗХОДИ НА ОСНОВАНИЕ ЧЛ. 35
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 „Експресбанк“ АД
телефон: 042/662 215 факс: 042/662 000
e-mail 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,

„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД изготви предложение за участие на централата с определена „квота“ в регулирания ценови микс на обществения доставчик, както и искане за компенсация на основание чл. 35 от Закона за енергетиката във връзка с което представяме настоящата технико-икономическа обосновка за разглеждане от КЕВР.

I. Цена за енергия

С Решение № Ц – 19 от 01.07.2019 г. изчислената от КЕВР еднокомпонентна цена за електрическа енергия на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е в размер на 135,30 лв./MWh, без ДДС, при общо необходими приходи от 1 011 812 хил. лв. и нетна електрическа енергия – 7 478 231 MWh. Прогнозната средна пазарна цена на електрическата енергия, изчислена от КЕВР за периода 01.07.2019 г. – 30.06.2020 г. е в размер на 89,00 лв./MWh, поради което на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД не беше утвърдена регулирана цена и квота по реда на чл. 21, ал. 1, т. 21, изр. 2 от ЗЕ.



С писмо с вх. № Е-03-17-23 от 18.06.2019 г. в Комисията е получена заповед № Е-РД-16-412 от 14.06.2019 г. на министъра на енергетиката, с която се налага на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД допълнително задължение за обслужване на обществото, състоящо се в предоставяне на НЕК ЕАД на допълнителни количества електрическа енергия за задоволяване на нуждите на регулирания пазар за периода 01.07.2019 г. – 30.06.2020 г. в размер на 200 MW средногодишно или общо за регулаторния период до 1 752 000 MWh. Горната заповед е издадена на основание чл. 70, ал. 1 и ал. 3, във връзка с ал. 2, т. 1 и ал. 4 от ЗЕ и има за цел да гарантира сигурността на доставките на електрическа енергия на регулирания пазар и беше взета предвид от КЕВР в Решение № Ц – 19 от 01.07.2019 г. От КЕВР беше определена помесечна квота на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, като общото количество по заповед № Е-РД-16-412 от 14.06.2019 г. е достигнато в периода от 01.07.2019 г. до 15:00 часа на 30.01.2020 г. .

В тази връзка и във връзка с писма от НЕК ЕАД, ЕСО ЕАД и БЕХ ЕАД до Министерството на енергетиката е издадена заповед № Е-РД-16-39 от 29.01.2020 г. на Министъра на енергетиката, с която е наложено на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД допълнително задължение за обслужване на обществото, състоящо се в предоставяне на НЕК ЕАД на допълнителни количества електрическа енергия над количествата, определени със Заповед № Е-РД-16-417 от 18.06.2019 г. на Министъра на енергетиката, в размер до 1 981 420 MWh за задоволяване на нуждите на регулирания пазар, респ. за гарантиране на непрекъснатостта на доставките на електрическа енергия, със срок до 30.06.2020 г.

„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД оперира и на свободния пазар, чрез участието на отделните пазарни платформи „ден напред“ и „двустранни договори“. През 2019 г. е постигната максимална оптимизация на приходите по свободно договорени цени, като основна постигната цел е оптимизиране на производствената програма и намаляване на финансовите загуби от продажбата на електроенергия.

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 търсенето и предлагането, както и ценовите нива на енергията, търгувана в съседните страни на Р България.

II. Ценова рамка на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД за новия регулаторен период 01.07.2020 – 30.06.2021 г.

1. Технически показатели в производството

Цената за електрическата енергия, посочена в заявлението за цени, за новия регулаторен период от 01.07.2020 г. до 30.06.2021 г. е изчислена, следвайки методиката на КЕВР за ценообразуване съгласно Наредба № 1 от 14.03.2017 г. Издадена от Комисията за енергийно и водно регулиране, обн., ДВ, бр. 25 от 24.03.2017 г., в сила от 24.03.2017 г., изм. и доп. ДВ, бр. 52 от 22 Юни 2018 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 новият ценови период нетната разполагаемост е в размер на 10 052 093 МВтч, която „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД ще може да използва за продажби както на свободния, така и на регулирания пазар, за предоставяне на мощности в студен резерв и мощности за първично и вторично регулиране от ЕСО ЕАД. Централата ще продължи да участва активно и на балансиращия пазар. За нуждите на регулирания пазар сме предвидили 3 733 420 МВтч, 3 669 776 МВтч ще се реализират на свободен пазар на платформите на БНЕБ ЕАД и 176 409 МВтч на балансиращия пазар. Предвидените мощности, които да се предоставят за студен резерв са в размер на 2 034 488 МВтч. Предвиденият резерв за допълнителни услуги – първично и вторично регулиране е общо 438 000 МВтч.

2. Правен и икономически анализ

„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е най-голямата иновирана топлоелектрическа централа в България. Тя се състои от осем генериращи блока с изградени сероочистващи инсталации (СОИ) с ефективност над 96 %. Преди инсталирането на новите съоръжения централата раби с обща мощност от 1450 МВт, но след извършената рехабилитация мощността достигна 1620 МВт. Увеличен е животът на съоръженията с 25 години.

Дружеството осъществява дейността си в съответствие с нормативната уредба на енергетиката в България. Цените на електрическата енергия, предназначена за обществена доставка се регулират от Комисията по енергийно и водно регулиране (КЕВР) в съответствие с изискванията на Закона за енергетиката и Наредба за регулиране на цените на електрическата енергия. „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД участва на свободния пазар, като сключва сделки с търговци на електрическа енергия и привилегировани потребители по свободно договорени цени при условията предвидени в Закона за енергетиката и Правилата за търговия с електрическа енергия.

Дружеството притежава издадени следните лицензии:

- Лицензия за производство на електрическа енергия, издадена от ДКЕР с № Л-091-01 от 21.02.2001 г. за срок от 20 (двадесет) години.
- Лицензия за търговия с електрическа енергия, издадена от КЕВР с № Л-498-15 от 31.01.2018 г. за срок от 10 (десет) години.
- Лицензии за осъществяване на технически надзор на съоръжения с повишена опасност, издадени от ДАМТН с № 510 / 05.06.2008 г. и № 755/25.05.2015 г.
- Удостоверения за поддържане, ремонтване и преустройство на съоръжения с повишена опасност, издадени от ДАМТН с № СТ 058/29.05.2008 г. и № СТ 148/10.11.2014 г.
- Акредитация на „Лаборатория за изпитване на въглища“, съгласно БДС EN ISO/IEC 17025:2006 издадена от БСА с № 220ЛИ / 30.06.2017 г. (валидна до 30.06.2021 г.).
- Акредитация на Орган за контрол „Контрол на метала“ от вид С, съгласно БДС EN ISO/IEC 17020:2012 издадена от БСА с № 194 ОКС /28.02.2018 г. (валидна до 28.02.2022 г.).

Използваните в практиката на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД законодателни, нормативни и стандартизационни документи (законои, директиви, наредби, правилници, стандарти, вътрешни процедури и регламенти) се управляват, поддържат и разпространяват в актуално състояние чрез поддържането на електронен регистър към Интегрирана система за управление (ИСУ). Тя включва сертифицираните:



- Система за управление на качеството, съгласно ISO 9001:2015 със Сертификат № 01 100 133 4435;
 - Система за управление на околната среда, съгласно ISO 14001:2015 със Сертификат № 01 104 133 4435;
 - Система за управление на здравето и безопасността при работа, съгласно BS OHSAS 18001:2007 със Сертификат № TRBA 113 0012.
- „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД осъществява дейността си при спазване на изискванията и условията на действащата нормативна уредба на Р България и действащото Европейско законодателство:

- Директива 2009/72/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 г. относно общите правила за вътрешния пазар на електроенергия и за отмяна на Директива 2003/54/ЕО
- Регламент (ЕС) № 1227/2011 на Европейския парламент и Съвета от 25 октомври 2011 г. относно интегритета и прозрачността на пазара за търговия на едро с енергия.
- Регламент за изпълнение (ЕС) № 1348/2014 на Европейската Комисия от 17 декември 2014 г. за прилагане на член 8, параграфи 2 и 6 от Регламент (ЕС) № 1227/2011 на Европейския парламент и на Съвета относно интегритета и прозрачността на пазара за търговия на едро с енергия по отношение на докладването на данни
- Директива 2010/75/ЕС на Европейския парламент и на Съвета от 24 ноември 2010 г. относно емисиите от промишлеността (комплексно предотвратяване и контрол на замърсяването)
- Решение за изпълнение (ЕС) 2017/1442 на Комисията от 31 юли 2017 година за формулиране на заключения за най-добри налични техники (НДНТ) за големи горивни инсталации съгласно Директива 2010/75/ЕС на Европейския парламент и на Съвета
- Закон за енергетиката (изм. и доп., бр. 91 от 02.11.2018 г.)
- Закон за опазване на околната среда
- Правила за търговия с електрическа енергия

Като ключова производствена мощност „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, която произвежда около 19% от електрическата енергия в страната е пряко засегната от новите изисквания на Енергийния съюз, свързани с увеличаване на дела на чистата енергия, повишаване на конкурентоспособността на възобновяемата енергия и не на последно място предстоящото обединение на енергийните пазари.

Екологичната законова рамка при експлоатацията на Големи горивни инсталации (ГГИ), с номинална входяща топлинна мощност от 50 MW или повече, каквато е Горивната инсталация на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, е определена в следните Европейски документи:

- Директива 2010/75/ЕС на Европейския парламент и на Съвета от 24 ноември 2010 г. относно емисиите от промишлеността (комплексно предотвратяване и контрол на замърсяването).
 - Решение за изпълнение (ЕС) 2017/1442 на Комисията от 31 юли 2017 година за формулиране на заключения за най-добри налични техники (НДНТ) за големи горивни инсталации съгласно Директива 2010/75/ЕС на Европейския парламент и на Съвета
- С референтния документ за най-добри налични техники за ГГИ (LCP) публикуван на 17.08.2017 г. се въвеждат в сила нови по-строги норми за допустими емисии емитирани в атмосферния въздух от ГГИ, ползващи като основно гориво въглища и конкретно по отношение на емисиите на азотни оксиди (NO_x), серен диоксид (SO₂), живак и фини прахови частици (PM).



Заложените цели и изисквания за свеждане до минимум на вредните емисии, отделяни в атмосферата от централи, използващи лигнитни като основно гориво, поставят сериозно предизвикателство пред развитието на традиционното производство на електрическа енергия в Европа, в т.ч. и в България.

Енергийните котли в централата са проектирани да работят по технология за изгаряне на ниско калорични местни лигнитни въглища, добивани в „Мини Марица изток“ ЕАД. Същите са с изключително високи баластни показатели, в това число и сяра, която в различните партии въглища, през годините варира от 2 до 6%. В резултат на тази специфика на използваното гориво (ниско калорично, с високо съдържание на сяра, влага и пепел) се отделят относително високи количества димни газове, с високо съдържание на серен диоксид. Единствената възможност за редуциране емисиите на SO₂ са изградените сероочистващи инсталации.

Очаква се предоставяне на дерогация по реда на чл. 123а, ал. 3 от ЗООС, респ. чл.15 (4) на Директива 2010/75/ЕС относно емисиите от промишлеността, постигане на емисионните заключения по BAT 21 и BAT 23 от Решение за изпълнение (ЕС) 2017/1442 на Комисията от 31 юли 2017 г. за формулиране на заключения за най-добри налични техники (НДНТ) при големи горивни инсталации (ГГИ) за замърсители серен диоксид (SO₂) и живак (Hg), за Горивната инсталация за производство на електроенергия (т. 1.1 от Приложение №4 към ЗООС) на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, с. Ковачево, в обхвата на КР №50/2005г. и влизане в сила на Решение № 50-Н0-И0-А5/2018 г., на основание чл. 18, ал. 6, във връзка с чл. 15, ал. 2 от Наредбата за условията и реда за издаване на комплексни разрешителни (НУРИКР), приета с ПМС №238 от 02.10.2009 г., обн., ДВ, бр. 80 от 09.10.2009 г., посл. изм. ДВ, бр. 16 от 20.02.2018 г.

Със Закона за енергетиката са въведени изискванията на Третия либерализационен пакет на Европейската комисия. Целта е да се направи енергийният пазар напълно ефективен и да се създаде единен европейски пазар за газ и електроенергия. Това ще увеличи стандарта на услугите и сигурността на доставките. Пакетът се състои от две директиви, първата е относно общите правила за вътрешния пазар на природен газ (2009/73/ЕО), а втората директива е относно общите правила за вътрешния пазар на електроенергия (2009/72/ЕО) и три регламента, единият определя условията за достъп до газопреносни мрежи ((ЕО) № 715/2009), вторият условията за достъп до мрежата за трансграничен обмен на електроенергия ((ЕО) № 714/2009) и третият за създаване на агенция за сътрудничество между енергийните регулатори ((ЕО) № 713/2009). Регламент ЕС 2015/1222 от 24 юли 2015 г. установява насоки относно разпределянето на преносната способност и управлението на пренатоварването, а Регламент ЕС 347/2013 на Европейския парламент и на Съвета от 17 април 2013 г. дава указания за развитие на трансевропейската енергийна инфраструктура, отменя Решение № 1364/2006/ЕО и изменя регламенти ЕО № 713/2009, ЕО № 714/2009 и ЕО № 715/2009.

Направените изменения в регламентите, са свързани с очертаване на общи насоки за страните членки на ЕС за постигане на устойчиво развитие, конкурентоспособност и сигурност на енергийните доставки, като част от общата енергийна политика. Отчетена е необходимостта от модернизиране и разширяване на европейската енергийна инфраструктура и от трансграничното свързване на енергийните мрежи, с цел постигане на действаща солидарност между държавите членки, да се предвидят алтернативни маршрути за доставка или транзит и алтернативни източници на енергия, както и да се разработят възобновяеми енергийни източници, в конкуренция с традиционните източници. Общо европейската нормативна рамка също така определя, че след 2015 г., нито една държава членка не трябва да бъде изолирана от европейските



електроенергийни и газови мрежи или да бъде застрашена по отношение на енергийната си сигурност поради липса на енергийни връзки.

Ангажиментът на страната ни по отношение на цитираните по-горе насоки са свързани с разработване на програма за справяне с предизвикателствата в тази област, като следва да се отдели надлежно внимание върху определянето на потенциални бъдещи несъответствия между търсенето и предлагането на енергия.

Въпреки факта, че към настоящият момент страната ни е положила усилия за либерализиране на пазара на електрическа енергия и природен газ, крайната цел заложена в Директива 2009/72/ЕО за постигане на интегриран вътрешен пазар, все още не е постигната напълно. Този пазар все още е фрагментиран, поради недостатъчните междусистемни връзки между националните енергийни мрежи. При все това, наличието на интегрирани в рамките на целия Съюз мрежи и изграждането на интелигентни електроенергийни мрежи са от жизненоважно значение за осигуряване на конкурентен и правилно функциониращ интегриран пазар, за постигане на оптимално използване на енергийната инфраструктура, за повишаване на енергийната ефективност, за интегриране на децентрализираните възобновяеми източници на енергия и за насърчаване на растежа, заетостта и устойчивото развитие.

Развитието на либерализирания електроенергиен пазар у нас се извършва плавно и поетапно, в съответствие с поетите ангажименти на страната ни като държава-членка на ЕС. Все още паралелно продължават да функционират два пазарни сегмента – по регулирани и свободно договорени цени за енергия. През последните няколко години се налице необходимите законодателни и административни действия за преминаване към постепенна дерегулация на цените за енергия, като същевременно пазарният модел търпи непрекъсната актуализация. Преминаването към напълно либерализиран пазар на енергия обаче, е свързано с основно преразглеждане на взаимоотношенията между пазарните участници и установяване на стабилен и ефективен нов пазарен модел, който да осигури конкурентоспособността на българските производители на електрическа енергия, както и да гарантира сигурността на доставките на електрическа енергия.

Частичните промени в Закона за енергетиката и подзаконовите актове към него, през последните няколко години, създават несигурна среда по отношение планирането на приходите на дружеството. Актуализацията на чл. 21, т. 21 в ЗЕ от 8 май 2018 г. постави нов регламент за участие на производителите на електрическа енергия в квотата на Обществения доставчик. Той предвижда участие в квотата за енергия, необходима за нуждите на регулирания пазар само на производители, чиято заявена цена за енергия не надвишава с повече от 10 на сто прогнозната пазарна цена за регулаторния период. Тази ограничителна мярка не важи за производителите сключили дългосрочни договори за изкупуване на електрическа енергия, високо ефективното комбинирано производството и производството на енергия от възобновяеми източници. Повишените цени на квотите за емисии през 2019 г. на международните пазари, рефлектира пряко върху себестойността на произвежданата от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, поради което изчислената от КЕВР цена на електрическата енергия за текущия регулаторен период не покрива изискването за не повече от 10 на сто превишение над средната пазарна цена.

С Решение № Ц – 19/01.07.2019 г., КЕВР отказва да утвърди регулирана цена на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД за участие на регулиран пазар на квотен принцип, тъй като изчислената цена за регулаторния период е в размер на 135,30 лв./МВтч и е значително по-висока от прогнозната средна пазарна цена за периода 01.07.2019 – 30.06.2020 г. Изложените аргументи от комисията, с които отказва утвърждаването на разполагаемост на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД по реда на чл. 21, ал. 1, т. 21, изр. 2 и чл. 24, ал. 2 от ЗЕ



имат единствено икономически характер, без да отразяват спецификите на техническото управление на електроенергийната система, сигурността на доставките на енергийни услуги, както на регулирания, така и на свободния пазар. Изложените мотиви от страна на КЕВР в ценовото решение за текущия регулаторен период са както следва: „Допълнителен аргумент в тази връзка може да се изведе от изискванията на чл. 23 и чл. 24 от ЗЕ, съгласно които Комисията следва да осигури условия за развитие на конкурентни и добре функциониращи регионални пазари в рамките на Европейския съюз, предотвратяване и недопускане на ограничаване или нарушаване конкуренцията на енергийния пазар, като едновременно с това осигури балансирано изменение на цените за крайните клиенти. В микса на НЕК ЕАД следва да попадат цялото изкупувано по преференциални цени количество електрическа енергия, произведена от възобновяеми източници и от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от централи с обща инсталирана електрическа мощност по-малка от 1 MW, електрическата енергия по договори за дългосрочно изкупуване на разполагаемост и електрическа енергия, както и количеството, определено по реда на чл. 4, ал. 2, т. 8 от ЗЕ. Предвид очакваната пазарна цена на електрическата енергия за периода 01.07.2019 г. – 30.06.2020 г. в размер на 89,00 лв./MWh, е обосновано миксът на обществения доставчик да се допълва с електрическа енергия по цени близки или по-ниски от тези на пазара. Обратното би означавало, че на производителите с регулирани цени, по-високи от пазарните, се осигурява конкурентно предимство, тъй като продавайки на обществения доставчик на по-високи цени ще имат възможност да предлагат на свободния пазар количества на по-ниски цени от тези на останалите пазарни участници, което е в противоречие с принципите по чл. 23, т. 2 – т. 6 от ЗЕ. В тази връзка определянето на количества на ВЕЦ, собственост на НЕК ЕАД и разполагаемост на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е с оглед значително по-ниските цени на тези производители, спрямо предложените такива от „ТЕЦ Бобов дол“ ЕАД и „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД.

Предвид горните аргументи, следва да бъдат определени разполагаемост, съответно количества електрическа енергия за „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД и ВЕЦ, собственост на НЕК ЕАД, тъй като от една страна същите не попадат в обхвата на чл. 21, ал. 1, т. 21, изр. 2 от ЗЕ, а от друга за тях са приложими критериите по чл. 24, ал. 2 от ЗЕ за по-ниска цена, сезонност и покриване на върхови товари.“

Предложените квоти в доклада на КЕВР са „недостатъчни и не могат да бъдат изпълнени при определения резерв за допълнителни услуги на оператора на преносната мрежа“. ЕСО ЕАД ще бъде в състояние да осигури необходимия резерв за допълнителни услуги, което ще доведе до недостиг на електрическа енергия за обществения доставчик за задоволяване нуждите на регулирания пазар.

Във връзка с гореизложеното, КЕВР извършва преоценка на техническите мотиви, свързани със сигурността на управление на ЕЕС, а именно : „ ... ЕСО ЕАД е в невъзможност да получи в достатъчен обем допълнителни услуги от „Ей И Ес – ЗС Марица Изток 1“ ЕООД и „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД, свързани с регулиране на електроенергийната система за осигуряване на сигурността на снабдяването, първоначално предложените количества в доклад с вх. № Е-Дк-292 от 21.05.2019 г., при които с оглед постигане на най-ниска цена централите са максимално натоварени, съответно „Ей И Ес – ЗС Марица Изток 1“ ЕООД на 93% и „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД на 95%, са редуцирани и заместени с количества от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД съгласно заповед № Е-РД-16-412 от 14.06.2019 г. на министъра на енергетиката.“



Наложените допълнителни задължения към обществото на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД за текущия регулаторен период са свързани с осигуряването на 200 МВт разполагаемост или общо 1 752 000 МВтч. В случаите, когато едно дружество е задължено да предоставя услуги, свързани с наложени задължения към обществото ЗЕ предвижда, то да бъде компенсирано за всички направени допълнителни разходи, свързани с тези услуги. Следователно, „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД трябва да бъде компенсирана за пълните разходи, свързани с производството на електрическа енергия, а ролята на КЕВР е да определи справедлива цена, по която обществото да заплати за услугите, свързани с регулирането на ЕЕС и сигурността на енергийните доставки.

С Решение № Ц-19/01.07.2019 г. КЕВР отказва да признае на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД натрупани разходи от наложени задължения към обществото, свързани с предоставяне на задължителна квота на обществения доставчик по цена, по-ниска от пазарните нива в периода 2015-2018 г. В резултат, за разглеждания период дружеството натрупва 499 270 хил. лева. Комисията не приема изложените от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД за принадлежността и факторите, довели до реализиране на допълнителни невъзстановими на пазарен принцип разходи, какъвто е разходът за въглеродни емисии, който в рамките на една година се увеличава над 3 пъти и натоварва пряко производствената себестойност. Тежестта на разходите за емисии през 2019 година вече надхвърля стойността на преките променливи разходи, а общата стойност на променливите разходи вече надхвърля средните цени на енергията, търгувана на БНЕБ. В този случай, при равни други условия, каквито и мерки да бъдат предприети за оптимизиране на оптимизиране на постоянните разходи дружеството винаги ще работи на загуба, за да изпълни определените квоти към Обществения доставчик. Квотите за емисии следва да бъдат разглеждани като „екологичен данък“, който се увеличава значително през последните две години, като тенденцията е за последващ ръст, с оглед поетите ангажменти на страната във връзка с четвъртия енергиен пакет. В този смисъл, екологичните данъци са доста трудни за оптимизиране и спрямо тях не могат да се изпълняват препоръки за оптимизация на пазарен принцип. Направените препоръки от КЕВР са както следва:

„...Във връзка с аргументите, изложени от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД относно невъзможността му да предлага за продажба електрическа енергия на цени под 140 лв./MWh, КЕВР счита, че поведението на дружеството следва да е ориентирано към търсене на възможности на пазара за покриване на разходите си чрез реализация на произведената електрическа енергия на балансиращ пазар, на пазара ден напред, на пазара в рамките на деня, в периодите когато средните ценови нива са над променливите разходи на дружеството (в размер на 88,91 лв./MWh без компенсация за предходен период, 93,33 лв./MWh с включена компенсация), за да се покрият или поне намалят загубите на дружеството от отчитаните условно-постоянни разходи.“

При управление на оперативната дейност „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД взема предвид препоръките на КЕВР за оптимизация на производството. Пазарната стратегия на дружеството включва участие на всички възможни пазарни сегменти при оптимизирана производствена програма, с оглед постигане на по-добри финансови резултати.

По предварителен финансов отчет се очаква **финансовият резултат преди данъци за 2019 г. да бъде загуба в размер на 207 512 хил. лв.**, като тенденцията е за намаление спрямо 2018 г., когато отчетената загуба преди данъци е била в размер на 379 896 хил. лв. Налице е намаление на загубите с 172 384 хил. лв. Частичната промяна в регулаторната политика по отношение включването на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД в енергийния микс на обществения доставчик е мярка, която има многостранен



положителен ефект, като най-важната постигната цел е свързана с гарантиране сигурността на управлението на електроенергийната система (ЕЕС) и осигуряване на непрекъснатост в доставките на електрическа енергия на територията на страната. Техническите ресурси, с които разполага енергийната система в страната не позволяват управлението на ЕЕС без участието на мощностите на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД;

Намалението на отчетените загуби е свързано с редуциране на производствената програма, респективно намаление в разходите за въглеродни емисии. Общото количество нетна електрическа енергия, произведено през 2019 г. е в размер на 5 667 680 МВтч, а през 2018 г. е в размер на 7 328 920 МВтч.

Анализът на приходите и разходите на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД за 2019 г. спрямо предходния отчетен период ясно определя промяна в структурата и обема на приходите от продажби. Резултат от тази промяна е минимизиране на загубите от продажба на електрическа енергия, каквато е и препоръката на КЕВР за предприемане на действия от страна на дружеството за постигане на по-добри финансови резултати, посредством прилагане на оптимизирана стратегия за участие на дружеството на свободния пазар.

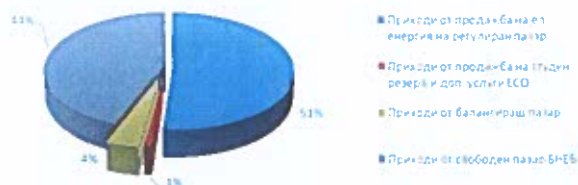
Приходите от продажба на електрическа енергия през 2019 г. бележат 5% ръст спрямо предходната година, докато най-съществено намаление на разходите се наблюдава при разходите за въглеродни емисии -21%. Изменението на приходите и разходите, респективно постигнатите резултати през 2018 и 2019 г. е посочено в таблицата по-долу:

Наименование на приходите и разходите	2019	2018	Изменение в % 2019/2018
Приходи от продажба	658 243	628 563	5%
Други доходи	15 737	8 192	92%
Общо приходи от оперативната дейност:	673 980	636 755	6%
Разходи за гориво и ел.енергия	- 202 608	- 263 681	-23%
Разходи за други материали	- 30 017	- 32 984	-9%
Разходи за външни услуги	- 41 949	- 33 141	27%
Разходи за амортизация и обезценка на нефинансови активи	- 96 209	- 95 484	1%
Разходи за персонала	- 112 652	- 110 779	2%
Разходи за емисии на парникови газове	- 306 315	- 386 736	-21%
Начислена/възстановена обезценка на ФА	35	- 14 028	-100%
Други разходи за дейността	- 53 686	- 54 333	-1%
Общо разходи от оперативната дейност:	- 843 401	- 991 166	-15%
Резултат от оперативна дейност	- 169 421	- 354 411	-52%
Финансови приходи	101	160	-37%
Финансови разходи	- 38 192	- 25 645	49%
Нетни финансови разходи	- 38 091	- 25 485	49%
Печалба преди данъци	- 207 512	- 379 896	-45%

През 2019 г. продажбите на свободния пазар имат дял от около 44% от приходите, като в тях са включени продажбите на организирания борсов пазар „Ден напред“ и „ЦПДД“.



Структура на приходите от основна дейност на ТЕЦ
Марица изток 2 АД към 31.12.2019



В частта на приходите от регулиран пазар са включени приходите от продажба на електрическа енергия, необходима за покриване на нуждите на Обществения доставчик (НЕК ЕАД), (в т.ч. и приходите по чл. 35 от ЗЕ, признати с ценовото решение от КЕВР за текущия регулаторен период.)

Стойността на приходите от продажби на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД за 2019

г. възлиза на **658 243 хил. лв.** С приетите изменения в Закона за енергетиката вече всички сделки по двустранни договори се реализират чрез борсовата платформа „ЦПДД“, като техният дял достига до 16% от приходите на централата. Значително е нарастването при приходите от пазарната платформа „Ден напред“ с относителен дял 28% от общите приходи за 2019 г. спрямо данните от предходната 2018 г., като същевременно и отчетените ценови нива са по-високи.

Делът на приходите от услуги, под формата на студен резерв и допълнителни услуги (първично и вторично регулиране на ЕЕС), както и приходите от продажби на балансиращия пазар представляват 5 % от общата приходи на централата през 2019 г. Разполагаемостта за студен резерв и допълнителни услуги (първично и вторично регулиране) на ЕСО за същия период е в рамките на 530 742 МВтч и имат незначителен дял в общите приходи. Цената за студения резерв, формирана след проведена тръжна процедура от ЕСО е в размер на 11,00 лв./МВтч, а цената за располагаемост на допълнителни услуги първично и вторично регулиране възлиза на 10,00 лв./МВтч и не покриват и половината от постоянните разходи, необходими за неговото поддържане.

През втората половина на 2019 г. се наблюдава максимална оптимизация на приходите от продажби на дружеството на отделните пазарни платформи, които в едно с прилагането на частичен компенсаторен механизъм за разходи, приет с Решение на КЕВР № Ц-19/01.07.2019 г. породени от наложени задължения към обществото от страна на КЕВР доведе до намаляване на отрицателния финансов резултат преди данъци на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД спрямо 2018 г. със 172 384 хил. лева.

Върху намалението на загубите от дейността през 2019 г. влияние оказва и ограничената използваемост на производствените мощности спрямо предходната година. За сравнение, текущата използваемост на централата е едва 43,66%, а произведената електрическа енергия е в размер на 5 667 680 МВтч, доколкото през 2018 г. производството възлиза на 7 328 920 МВтч.

Влияние на борсовия пазар върху приходите от продажби през 2019 г.

Публикуваните от Българската независима енергийна борса почасови, дневни и месечни доклади за търгуваните обеми и цени на отделните пазарни платформи са основен източник на данни за анализиране на тенденциите и изготвяне на индивидуални пазарни прогнози в краткосрочен или средно срочен план, както и на европейските енергийни пазари. Отчитането на допълнителни фактори като промените в регулаторната среда,



влиятието на международните борсови котировки на квотите за емисии, степента на либерализация на цените на енергийни услуги, облекченият режим за трансграничен обмен на енергия със съседни пазарни зони, както и други специфични за самия производител, формират цялостната база за планиране и оптимизиране на приходите и разходите в годишен аспект.

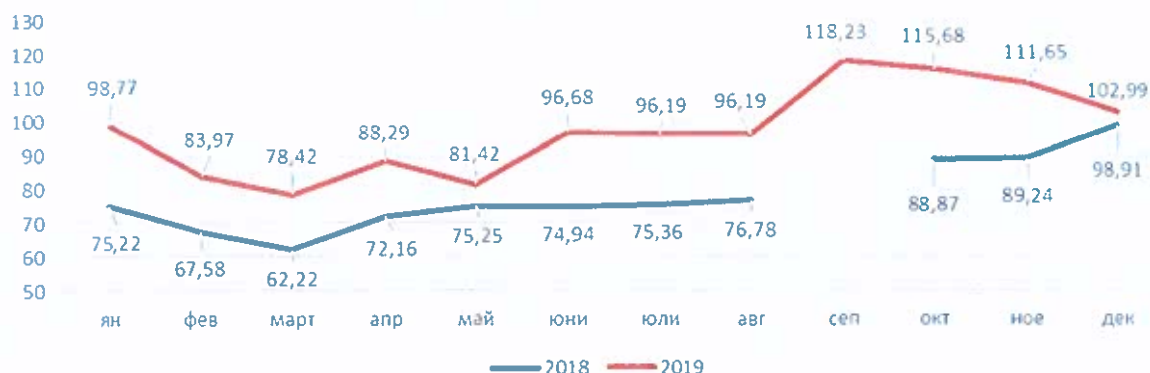
Един от основните фактори, които оказват влияние върху борсовите цени на енергията в периода 2018-2019 г. е повишението на цените на квотите за емисии. То засяга както краткосрочните доставки на платформите „Ден напред“ и „в рамките на деня“, така и за доставките на платформата „ЦПДД“, която формира основната част от приходите на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД. Въпреки отчетеното повишение на борсовите цени на енергията, основната тежест върху производствената себестойност през 2019 г. на централата са квотите за емисии. Повишените разходи за емисии се превръщат в основен ценообразуващ елемент и водят до понижаване на рентабилността и конкурентоспособността на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД. От публикуваните данни за сключените сделки с електрическа енергия на борсовия пазар през месец юли, с период на бъдеща доставка на екран „Auction“, в периода август – декември 2019 г. се вижда, че средно-претеглените цени за базова енергия варират между 104,61 лв./МВтч и 109,05 лв./МВтч. Те са значително по-високи спрямо ценовите нива от предходната година за подобен род сделки, но въпреки това се отдалечават значително от себестойността на произвежданата електрическа енергия от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД. Разликата между пазарните цени на енергията и пълните разходи за производство остава за сметка на дружеството и води до системно натрупване на финансови загуби, които застрашават нейната финансова сигурност. В тази връзка, следва да се отбележи, че „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД изпълнява ключова роля за гарантиране на сигурността на доставките на енергийни услуги, тъй като е част от стратегическата критична инфраструктура и безаварийното управление на електроенергийната ни система без нейно участие е невъзможно. Към днешна дата страната ни не разполага с други алтернативни заместващи регулиращи мощности, които биха могли да изпълняват функциите на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД и които биха гарантирали сигурна и надеждна доставка на енергийни услуги в страната, независимо дали става въпрос за „регулиран“ или „свободен пазар“. Финансовият аспект на проблема „енергийна сигурност“ е свързан с генериране на допълнителни разходи за управление на електроенергийната ни система, които водят до оскъпяване на енергийните услуги за всеки клиент, при недостатъчно ефективно използване на регулиращите мощности за поддържане на енергийния баланс. От друга страна, системното отклонение от оптималните технически стандарти за управление на производството и потреблението на електрическа енергия, крие реален риск за непрекъснатостта на снабдяване, както на крайния потребител, така и на индустриалните консуматори.

На графиката по-долу е представено изменението в средно-претеглените цени на търгуваната електрическа енергия на „ЦПДД“¹.

¹ Източник: Месечен доклад на БНЕБ за м. декември 2019 -
http://www.ibex.bg/bin/documents/1250_file.pdf



Среднопретеглени цени по месеци на база изтъргувани количества, в лв./МВтч



Изменението на цените на пазарната платформа „Ден напред“ през втората половина на 2019 г. бележи ръст, като борсовите цени оказват до определена степен положително влияние върху приходите на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, но регистрираните от борсовия оператор цени отново не са в състояние да покрият пълните разходи за производство на електрическа енергия, които формират себестойността за същия период, която е около 1,5 пъти по-висока..

Основните фактори, които оказват влияние върху ценовите нива на платформата „ден напред“ са свързани със сезонното потребление на електрическа енергия. Традиционно в есенно – зимния период цените на електроенергията за този вид краткосрочни продукти е значително по-висок, тъй като недостигът на електроенергия е по-голям. Месеците юли и август също се характеризират с повишено потребление, свързано с допълнителните нужди от охлаждане в горещите летни месеци.

Приходите от продажби на „ТЕЦ Марица изток 2“ на платформата „Ден напред“ формират средно около 28% от общите приходи от продажби през 2019 г. и бележат ръст спрямо предходната година. Повишението на цените в този пазарен сегмент са благоприятни и водят до намаляване на загубите от производство на електрическа енергия.

Допълнителни такси задължения при производство на електрическа енергия, въведени със закона за енергетиката.

1. **Вноски във ФСЕЕС** – „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е задължена да прави вноски в размер на 5% от процента от ежемесечните си приходи от продажба на електрическа енергия в специално създадения за целта Фонд „Сигурност на електроенергийната система“, независимо дали продажбите са на регулиран или на свободен пазар. Вноските във фонда се използват за директно компенсиране на разходи за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници с инсталирана мощност над 1 MW, тъй са задължени да предлагат енергията си на борсовия пазар, както и за компенсиране на разходи за производство на електрическа енергия от ВЕКП и сключените дългосрочни договори с „ЕЙ И ЕС 3С Марица изток 1“ ЕООД и „КонтурГлобал Марица изток 3“ АД.



2. „Цена за достъп до електропреносната мрежа за производители“ – Въведена с Решение № Ц-19/01.07.2019 г. КЕВР, за текущия регулаторен период е в размер на 2,12 лв./МВтч. Тази цена се определя от комисията ежегодно и разходите, на дружествата свързани с нейното заплащане при всеки произведен и постъпил в мрежата МВтч, не се признават като необходимо присъщ разход за дейността (за регулаторни цели). Тези разходи, следва да се покриват изцяло от печалбата на дружеството, а в случая водят единствено до увеличаване на себестойността на произвежданата енергия и натрупване на загуби, тъй като в повечето случаи пазарната цена на енергията е по-висока от производствената себестойност.

Независимо от по-добрата пазарна среда през второто полугодие на 2019 година, свързано с очертана трайна тенденция за повишаване на цените на електрическата енергия и реализираните по-добри финансови резултати от участието на борсовия пазар, реализираните приходи не са в състояние да компенсират разходите за производство. Във всички случаи централата не е в състояние да се доближи до своята производствена себестойност, което е свързано с натрупването на значителни по обем годишни финансови загуби. Очакваният финансов резултат за 2019 г. е отрицателен в размер на 207 512 хил. лв. преди данъци макар, че спрямо предходната година е налице почти на половина намаление на реализираните загуби.

3. **Определяне на променливи разходи, условно – постоянни разходи, възвръщаемост и необходими годишни приходи за новия регулаторен период 01.07.2020 – 30.06.2021 г.**

3.1. **Обобщени технико-икономически показатели при производството на електрическа енергия**

Съгласно изчисленията в приложените към заявлението справки с № от 1-5, утвърдени от комисията, необходимите променливи разходи, условно – постоянни разходи, възвръщаемост и необходими годишни приходи за новия регулаторен период 01.07.2020 – 30.06.2021 г. са както следва:

№	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ	МЯРКА	Отчет 2019 година	Прогноза регулаторен период 01.07.2020- 30.06.2021
1	2	3	4	5
1	НЕТНА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ	МВтч	5 667 680	7 416 175
2	РАЗПОЛАГАЕМОСТ НА ПРЕДОСТАВЕНАТА МОЩНОСТ	МВтч	8 812 757	10 052 093
3	ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ	хил. лв.	600 438	711 277
4	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	хил. лв.	252 605	255 786
5	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ	хил. лв.		67 857
6	НЕОБХОДИМИ ПРИХОДИ ЗА РАЗПОЛАГАЕМОСТ	хил. лв.	252 605	323 643
7	НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ	хил. лв.	853 043	1 034 920*
8	ЦЕНА ЗА МОЩНОСТ	лв./МВтч	28,66	32,20
9	ЦЕНА ЗА ЕНЕРГИЯ	лв./МВтч	105,94	95,91
10	ПЪЛНА ЦЕНА	лв./МВтч	150,51	139,55



„ТЕЦ МАРИЦА ИЗТОК 2“ ЕАД

6265 Княвечев, обл. Стара Загора, тел. 042/662 214, 042/662 014

факс: 042/662 000, 042/662 507, e-mail: tec2@tpp2.com



Management
Systeme
ISO 9001:2015
ISO 14001:2015
DIN EN ISO 45001:2018
certified by
TÜV Rheinland

* В стойността на необходимите годишни приходи не са включени финансови разходи, разходи за ФСЕЕС, както и разходи свързани с „цена за достъп до електропреносната мрежа“.

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, регулиране надолу и балансираща енергия недостиг, студен резерв и допълнителни услуги към ЕСО възлиза на 10 052 093 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 за периода 01.07.2020 – 30.06.2021 г., в т.ч.:	10 052 093
1.1.	Нетна електрическа енергия, продадена	7 579 605
1.1.1.	Нетна електрическа енергия, произведена	7 416 175
1.1.2.	Ел. енергия, закупена от балансиращ пазар	163 430
1.2.	Резерв за допълнителни услуги (ПР и ВР)	438 000
1.3.	Студен резерв	2 034 488

3.2. Променливи разходи – основно гориво, горива за разпалване и поддържане, варовик за СОИ и квоти за емисии парникови газове, включени в цената за енергия

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДИТЕ	МЯРКА	Прогноза регулаторен период 01.07.2020- 30.06.2021
II	ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ	хил. лв.	711 277
1	Гориво за производство, в т.ч.:	хил. лв.	253 231
	-основно гориво	хил. лв.	250 619
	въглища I - местни Марица-изток	хил. лв.	250 619
	-гориво за разпалване	хил. лв.	2 612
	мазут	хил. лв.	857
	природен газ /метан/	хил. лв.	1 754
2	Консумативи	хил. лв.	21 655
	Варовик за сероочистващи инсталации (СОИ)	хил. лв.	20 645
	Химически реагенти за водоочистка	хил. лв.	570
	Смазочни материали	хил. лв.	440
3	Други променливи разходи	хил. лв.	436 392
	Услуга водоподаване Басейнова дирекция	хил. лв.	210
	Разходи енергия производствени нужди	хил. лв.	980
	Разходи покупка ел. енергия свободен пазар	хил. лв.	0



Разходи за балансиращ пазар ЕСО	хил. лв.	0
Депониране на пепелина	хил. лв.	3 873
Разходи за закупени емисии квоти CO ₂	хил. лв.	431 328

Производствената програма на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД за новия ценови период предвижда производството на 7 416 175 МВтч нетна електрическа енергия. Общата стойност на променливите разходи, които дружеството предявява пред КЕВР възлиза на **711 277 хил. лв.**, като тук се включват горива за производство (**изцяло местни въглища от „Мини Марица изток“ ЕАД**, котелно гориво (мазут), природен газ, разходи за квоти за парникови газове, консумативи: варовик, химически реагенти и смазочни материали, други променливи разходи: услуга водоподаване, енергия за собствени нужди, депониране на пепелина. Допълнителната информация за отделните групи променливи разходи, е както следва:

- Основното гориво, използвано в „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, са въглища добивани от „Мини Марица изток“ ЕАД в Източномаришкия енергиен комплекс, които се характеризират от една страна с високо сярно и пепелно съдържание и влажност, а от друга и с много ниска калоричност.

Общата стойност на планираните разходи за въглища възлиза на **250 619 хил.лв.** при запазване на действащата цена от 77,00 лв./тУГ. Разходите за въглища през новия ценови период спрямо 2019 година са с 727 089 тона УГ повече поради очакваното по-голямо производство на електроенергия (+ 1 748 495 МВтч нетна електрическа енергия). Очакваме СРУГ за бруто произведена електроенергия да е по-нисък с 4,84 гр/кВтч. За нето произведена електроенергия СРУГ се намалява с 7,11 гр/кВтч спрямо отчетните данни за 2019 година.

- Предвидените разходи за гориво за разпалване са на обща стойност **2 612 хил. лв.** и включват разходи за мазут – **857 хил. лв.** и разходи за природен газ (метан) **1 754 хил. лв.** Планираните разходи за природен газ са изчислени на база цена по приложена фактура от регионалния доставчик „Ситигаз“ за промишлени потребители, и възлизаща на 652,23 лв./х.нм³ с включена цена за пренос и прогнозна цена за достъп през газопреносната мрежа.

- При разходите за консумативи с най-голяма тежест са разходите за варовик формиран от количеството варовик 797 071 тона използвано за сероочистване на димните газове, като съгласно подписаният договор за доставка планираните разходи за варовик възлизат на **20 645 хил. лв.**

- 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 2018 г. на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД.

- Разходи за квоти за парникови газове

През новия регулаторен период Дружеството очаква да емитира 9 693 835 тона парникови газове. За 2020 и 2021 г. дружеството няма право и не очаква да получи безплатни квоти във връзка с реализирането на проекти, включени в националния план за инвестиции. Общата стойност на разходите за квоти за новия регулаторен период се изчислява на 431 328 хил.лв., като е използвана средна цена по фючърс за месец декември 2020 г. от пазарен бюлетин от сайта Investing.com, включващ периода от началото на 2020 г. до момента на подаване на заявлението.



3.3. 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, които дружеството е предявило за признаване от КЕВР за новия ценови период възлиза на **255 786 хил. лв.** Тя се съобразена със спецификата на управление на централата и не включва разходи, които не се признават като ценообразуващ елемент, както и разходи свързани с „Нерегулирани дейности“, по смисъла на Наредба № 1, издадена от КЕВР. Подробна структура на планираните разходи за новия регулаторен период е както следва:

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДИТЕ	МЯРКА	Прогноза регулаторен период 01.07.2020- 30.06.2021
1	2	3	5
1	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	хил. лв.	255 786
1	Разходи за заплати (възнаграждения)	хил. лв.	68 709
2	Начисления, свързани с т.1, по действащото законодателство	хил. лв.	31 972
2.1	осигурителни вноски	хил. лв.	20 325
2.2	социални разходи	хил. лв.	11 647
3	Разходи за амортизации	хил. лв.	94 988
4	Разходи за ремонт	хил. лв.	29 523
4.1	разходи за вложени машини, рез части и материали	хил. лв.	13 285
4.2	проектно-проучвателни работи и външни услуги	хил. лв.	
4.3	строително-монтажни и ремонтни работи от външни услуги	хил. лв.	16 238
5	Разходи, пряко свързани с дейността по лицензията	хил. лв.	30 594
5.1.	Горива за автотранспорт	хил. лв.	1 020
5.2.	Работно облекло	хил. лв.	800
5.3.	Канцеларски материали	хил. лв.	75
5.4.	Материали за текущо поддържане	хил. лв.	1 707
5.5.	Застраховки	хил. лв.	8 300
5.6.	Местни данъци и такси, акциз	хил. лв.	1 431
5.7.	Пощенски разходи, телефони и абонаменти	хил. лв.	72
5.8.	Абонаментно поддържане	хил. лв.	330
5.9.	Въоръжена и противопожарна охрана	хил. лв.	3 640
5.10.	Наеми	хил. лв.	6
5.11.	Проверка на уреди/услуги тек. поддържане/	хил. лв.	130
5.12.	Съдебни разходи	хил. лв.	90
5.13.	Експертни и одиторски разходи	хил. лв.	475
5.14.	Наем хидротехнически съоръжения	хил. лв.	1 596
5.15.	Вода, отопление и осветление	хил. лв.	380
5.16.	Такси лиценз	хил. лв.	592
5.17.	Безплатна предпазна храна съгласно нормативен акт	хил. лв.	6 111
5.18.	Охрана на труда	хил. лв.	400
5.19.	Служебни карти/превоз на персонала/	хил. лв.	3 374
5.20.	Командировки	хил. лв.	65



3.3.1. Разходи за заплати (възнаграждения)

Планираните средства за работни заплати и осигуровки за новия ценови период възлизат на 68 709 хил. лв. Средствата за работни заплати през новия ценови период намаляват 1,28% спрямо отчетените за 2019 г.

3.3.2. Разходи, свързани със социални осигуровки и надбавки

Разходите свързани със социални осигуровки възлизат на 31 972 хил. лв., като тяхната стойност е в съответствие с социално-осигурителното законодателство. Общата стойност на тези разходи също намалява през новия регулаторен период.

3.3.3. Разходи за амортизации

Планираните разходи за амортизации през новия ценови период възлизат на 94 988 хил. лв. Стойността на тази група разходи отбелязва намаление с - 1,27% спрямо отчета за 2019 г. Приложимата счетоводна политика за тяхното отчитане е съобразена с изискванията на КЕВР за прилагане на линеен метод на амортизация, спрямо полезния живот на активите. Амортизацията на имоти, машини и съоръжения се изчислява, като се използва линейният метод върху оцененния полезен живот на отделните групи активи, както следва:

Сгради	10-25 години
Машини, съоръжения и оборудване	2-25 години
Транспортни средства	4-15 години
Други амортизируеми дълготрайни активи	2-7 години

3.3.4. Разходи за ремонт

Ремонтната програма за новия регулаторен период е на стойност 29 523 хил. лв. Завишението на очакваните разходи за ремонти в сравнение с отчетените през 2019 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.

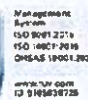
3.3.5. Разходи, пряко свързани с дейността на лицензията

Планираните разходи за новия ценови период възлизат на 30 594 хил. лв. и се увеличават спрямо отчетените за 2019 г. средно с около 7,4%. Планираните по-високи разходи в тази група се дължи на по-високи разходи за застраховки на основните производствени съоръжения, разходи за охрана на труда, разходи свързани с наем на хидро-технически съоръжения и лицензионни такси.

Всички останали групи условно постоянни разходи намаляват през новия регулаторен период.

3.4. Разходи свързани с нерегулирани дейности

В тази група разходи се включват всички плащания, които „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД извършва, но съгласно разпоредбите на Наредба № 1 на КЕВР не участват като ценообразуващ елемент при определяне на цената на електрическата енергия. Такива разходи са: разходи за глоби и санкции, разходи свързани с балансиращ пазар, разходи за дарения, разходи свързани със съдебни спорове, разходи свързани със наложени



допълнителни плащани по ЗЕ – вноските във ФСЕЕС и цената за достъп до електропреносната мрежа и др.

За новия регулаторен период в тази група разходи са включени 82 476 хил. лв., като с основна значимост са вноските във ФСЕЕС – 53 817 хил. лв. и разходите, свързани с цената за достъп до електропреносната мрежа – 15 772 хил. лв. Общата стойност на тези два вида разходи е 69 589 хил. лв., която увеличава себестойността на произвежданата електрическа енергия с 9,38 лв./МВтч.

3.5. Регулаторна база на активите и норма на възвръщаемост на капитала

1) Регулаторна база на активите

Изчислената регулаторна база на активите възлиза на 1 413 430 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 стойността на регулаторната база на активите не са включени активи, които не са свързани с регулираната дейност, актово, придобити безвъзмездно, както и не е включен преоценъчен резерв, в съответствие с Указанията за образуване на цените при производство на електрическа енергия при прилагане на метода на регулиране „норма на възвръщаемост на капитала”, приети от КЕВР.

2) Норма на възвръщаемост на капитала

Използваната норма на възвръщаемост на собствения капитал $NB_{ск}$ за определяне на цената за разполагаемост е в размер на 5%. По отношение на привлечения капитал, той участва с $NB_{пк}$ – 4,77%. Среднопретеглената цена на капитала е 4,80% и се формира по утвърдената методика с Наредба № 1.

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 01.07.2020 до 30.06.2021 година:

1. Еднокомпонентна (пълна) цена на електрическа енергия – 139,55 лв./МВтч

III. Искане за компенсиране на разходи по чл. 35 от Закона за енергетиката

Искането за признаване и компенсиране на разходи, необходими за поддържане и експлоатация на съоръжения, представляващи критична инфраструктура в енергетиката е изготвено като допълващ елемент към заявлението за цени. То е обусловено от издадени заповеди от Министъра на енергетиката на основание чл. 70, ал. 1 и ал. 3, във връзка с ал. 2, т. 1 и ал. 4 от ЗЕ за наложени допълнителни задължения за обслужване на обществото, както и от прехода от регулиран към свободен пазар и необходимостта от



осигуряване на финансова защита на енергийни предприятия, които изпълняват наложени задължения към обществото със Закона за енергетиката.

Като ключова енергийна мощност, „ТЕЦ „Марица изток 2“ ЕАД има принос за:

1. Осигуряване на сигурността при доставката на електрическа енергия за територията на Р България.
2. Осигуряване на производството на електрическа енергия от местни енергийни източници, съгласно Закона за енергетиката.

„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е най-голямата иновирена 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.

В периода 2002 - 2018 г. „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е инвестирал огромен ресурс за обекти с екологично предназначение и производствени мощности възлизащ на над 1 млрд. лева, като изцяло са подменени или рехабилитирани основни и спомагателни съоръжения.

При извършената рехабилитация по т.нар. „Японски проект“ стартирал в края на 2005 г. със спирането на мощности, е извършена рехабилитация на Блок № 1, който е пуснат през месец август 2007 година. Като част от мащабната инвестиционна програма е извършена подмяна на турбината на енергоблок № 2 и нейното въвеждане в експлоатация през месец ноември 2003 г. с което ресурса на съоръжението е удължен с 25 години. През месец март 2009 г. са проведени 72-часови проби при експлоатационни условия на подменения генератор на Блок № 2 и блокът е включен в енергийната система с номинална мощност 165 MW, вследствие на което ресурса е удължен с 25 години.

Блок № 3 е пуснат след рехабилитация през октомври 2008 г, заедно със СОИ за блокове 1 и 2 с полезен живот на експлоатация от 25 години. През декември същата година е въведен в експлоатация и модернизираният блок 4. Шест месеца по-късно е изградена и сероочистваща инсталация (СОИ) за блокове 3 и 4 с **полезен живот на експлоатация от 25 години.**

С подписването на акт 16 за етап 3 през месец април 2013 г. успешно приключи реализирането на проекта „Изграждане на сероочистваща инсталация на блокове 5 и 6“, като ресурса на съоръжението е 25 години.

Рехабилитацията на блок 5 и 7 в „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД доведе до реализирането на няколко основни за дружеството цели. Повишена беше общата електрическа мощност на централата, нейната ефективност и коефициентът ѝ на полезно действие. В същия мащаб дейности бе извършена рехабилитация на блок 6 и 8, като също беше удължен ресурса на съоръженията с 25 години.

Направените инвестиции гарантират гъвкавост на централата при осигуряване на резерв за електроенергийната система на Република България и обезпечаване на националния електроенергиен баланс.



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. Тя 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. „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.

Участие 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.

Възстановяването на работата на електроенергийната система, чрез ефективно използване на мощностите на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД се извършва успешно защото:

- *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.

Прилаганият метод за регулиране по отношение на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е „норма на възвръщаемост“ и изглежда приемлив и приложим единствено при напълно регулиран пазар, когато централата реализира цялото си производство по фиксирани от регулатора цени. По този начин, регулаторът изпълнява функцията си да осигури справедливост и да балансира приходите на енергийните предприятия по начин, който не нарушава интересите на потребителите.

В хипотезата на напълно регулиран пазар, ТЕЦ „Марица изток 2“ ЕАД получава утвърдена от регулатора ценова рамка, която има за цел да осигури финансовата стабилност на централата, която включва и изпълнение на наложените задължения към обществото като критична инфраструктура, както и изпълнение на задълженията за производство на електрическа енергия от местни енергийни източници, съгласно енергийната стратегия на страната, утвърдена от Министъра на енергетиката. Централата изпълнява функцията още на регулираща мощност, която се използва ежедневно, т.е. не може да бъде третирана като резервна мощност, която можем да използваме няколко пъти в годината.

Либерализацията на пазара на електрическа енергия е свързана с възможността, произвежданата електрическа енергия у нас да се търгува на пазарен принцип. Но задълженията към обществото, които има „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД не могат да бъдат изпълнявани и финансирани на пазарен принцип. Тези задължения са вменени със Закона за енергетиката и централата е длъжна да ги изпълнява.

Предвид изложеното по-горе, отново бихме искали да обърнем внимание, че когато говорим за енергийна сигурност и гарантиране на снабдяването с електрическа енергия, не можем да се позоваваме единствено на статистически данни за възникнали тежки аварии и предприети действия за тяхното отстраняване, съгласно текстовете предвидени в Правилата за управление на електроенергийната система (ПУЕЕС). Грижата за енергийната сигурност, като стратегическа инфраструктура е непрекъснат процес и оценката за нейния успех е наличието на непрекъснати енергийни доставки за всички потребители на територията на Р България. Ето защо, е необходимо чрез адекватни действия, законодателят и енергийният регулатор да осигурят плавен преход за адаптиране на националната ни енергийна система, в изпълнение на изискванията на четвъртия енергиен пакет, като се използват наличните ресурси за гарантиране сигурността на енергийните доставки.



Признаването на разходите по чл. 35 от ЗЕ и включването им в цената за задължения към обществото, имат за цел да осигурят безопасната техническа експлоатация на съществуващите съоръжения на централа, с оглед гарантиране на енергийните доставки. Въз основа на извършения регулаторен преглед през 2019 г. КЕВР изчисли, че цената на електрическата енергия, произвеждана от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е в размер на 135,30 лв./МВтч и значително надвишава прогнозната средна пазарна цена на енергията за текущия регулаторен период, която е в размер на 98,08 лв./МВтч. Промените в Закона за енергетиката през 2018 г. не допускат определяне на квоти по чл. 21, ал. 1 на производители, чиито цени са по-високи от 10 на сто спрямо средната продажна цена за регулаторния период. В тази връзка, работната група не предлага утвърждаване на цена и разполагаемост на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД за периода 01.07.2019 – 30.06.2020 г. и съставя енергиен баланс за регулирания пазар с използването на енергия на АЕЦ Козлодуй и ВЕЦ на НЕК, както и енергията от „ЕЙ И ЕС Марица изток 1“ ЕООД и „КонтурГлобал Марица изток 3“ АД, при 95% използваемост на производствените мощности. Управлението на електроенергийната система при подобна максимална използваемост на разполагаемите мощности е твърде рискова за сигурността на енергийните доставки. Двете американски централи имат характер на допълващи мощности и не са в състояние да осигурят необходимите допълнителни услуги, свързани с регулиране на ЕЕС в реално време, поради което сигурността на доставките на енергийни услуги е невъзможна. В тази връзка, въз основа на изразено становище от страна на системния оператор (ЕСО ЕАД) и обществения доставчик (НЕК ЕАД), Министерът на енергетиката издава изрична заповед, с която налага допълнителни задължения към обществото на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД с оглед гарантиране на енергийната сигурност и непрекъснатостта на доставките за клиентите на регулирания пазар.

Предвид гореизложеното, с Решение № Ц-19/01.07.2020 г. КЕВР приема становището на ЕСО, че при прилагане на стандартния модел на ценообразуване за включване в микса на обществения доставчик само на производители, които имат дългосрочни договори за изкупуване на електроенергия, възобновяеми източници с инсталирана мощност под 1 МВт, както и на производители, чиято себестойност не превишава с повече от 10 на сто средната пазарна цена за регулаторния период, то сигурността на управление на ЕЕС е застрашена. За текущия регулаторен период комисията включва „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД с 1 752 000 МВтч в микса на обществения доставчик, въз основа и на заповед № Е-РД-16-412 от 14.06.2019 г. на министъра на енергетиката. Със същото ценово решение, КЕВР е направено и помесечно разпределение на количества, които „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД следва да предостави на обществения доставчик, с оглед гарантиране потреблението заявено от крайните снабдители. Разпределението на количествата е както следва:

Период	2019						2020					
	Юли	Август	Септември	Октомври	Ноември	Декември	Януари	Февруари	Март	Април	Май	Юни
МВтч	223 200	223 200	144 000	149 000	144 000	148 800	148 800	134 400	148 600	93 600	96 720	97 680

Изкупуването на тези количества, следва да се извърши от обществения доставчик по цена изчислена (но не е утвърдена) от КЕВР в размер на 135,30 лв./МВтч, тъй като спрямо тези количества се прилагат разпоредбите на чл. 93а от ЗЕ за компенсиране на разходите над средната пазарна цена за регулаторния период.



С Решение № Ц-19/01.07.2019 г. задължителните количества електрическа енергия, предоставяни от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД на обществения доставчик са включени в „миксовата цена за клиентите на регулиран пазар“ по цена 98,08 лв./МВтч, а разликата до 135,30 лв./МВтч следва да се компенсира чрез приходите от Фонд сигурност на електроенергийната система (ФСЕЕС) или чрез „Цената за задължения към обществото“. В този случай, КЕВР е определил компенсация на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД в размер на 65 217 хил. лв., която участва като ценови компонент в „Цената за задължения към обществото“ в размер на 1,95 лв./МВтч. Приходите от тази цена се събират от ФСЕЕС и в последствие се разпределят към Обществения доставчик – НЕК ЕАД, респ. към „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД.

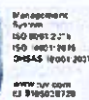
Съгласно чл. 34, ал. 6 и чл. 35, ал. 5 от ЗЕ невъзстановяемите разходи и тези за задължения към обществото се разпределят по прозрачен начин между всички крайни клиенти, включително ползващите електрическа енергия от внос, присъединени към електроенергийната система, оператора на електропреносната мрежа и операторите на електроразпределителните мрежи. Цената за задължения към обществото се изчислява върху цялото потребление на електрическа енергия в страната и съгласно чл. 35а от ЗЕ се заплаща от всички крайни клиенти, включително оператора на електропреносната мрежа и операторите на електроразпределителните мрежи, като за клиентите на регулирания пазар е включена в цената за активна енергия на крайните снабдителни, а за клиентите на свободния пазар като добавка към договорената цена на електрическата енергия.

Изпълнението на утвърдените помесечни квоти от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД за текущия регулаторен период е направено в периода 01.07.2019 – 30.01.2020 г., като заявените количества от Обществения доставчик надвишават прогнозните. Разпределението на предоставените количества е както следва:

Период	2019						2020					
	Юли	Август	Септември	Октомври	Ноември	Декември	Януари	Февруари	Март	Април	Май	Юни
МВтч	220 230	290 495	301 790	169 255	167 941	290 185	312 104	-	-	-	-	-

В периода от 30.01.2020 г. до 30.06.2020 г. управлението на ЕЕС е поставено под риск без участието на мощностите на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, поради тяхното ключово значение за сигурността на доставките на електроенергия на вътрешния пазар. Управлението на електроенергийния баланс на страната се извършва в неговата цялост, без значение дали клиентите получават доставки по регулирани или свободно договорени цени. Физическата доставка на електроенергия се извършва по нива на напрежение и всички клиенти следва да имат достъп до енергийни услуги, независимо от принадлежността им към определен пазарен сегмент. Независимо от това обаче, КЕВР взема решение единствено за обезпечаване на потреблението на регулиран пазар, чрез налагане на допълнителни задължения към обществото на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД.

Със заповед № Е-РД-16-39/29.01.2020 г. на основание чл. 70, ал. 1 и ал. 3, във връзка с ал. 2, т. 1 и ал. 4 от ЗЕ са наложени допълнителни задължения за обслужване на обществото, свързани с предоставяне на допълнителни количества електрическа енергия над количествата определени със Заповед № Е-РД-16-417/18.06.2019 г. в размер на 1 981 420 МВтч за задоволяване нуждите на регулирания пазар, респективно за гарантиране сигурността на доставките на електрическа енергия, със срок до 30.06.2020 г. Разходите, които ще възникнат от изпълнението на тези задължения подлежат на предявяване,



респективно признаване по чл. 35 от ЗЕ и следва да бъдат включени в ценовото заявление за новия регулаторен период, както изрично е посочено в заповедта на министъра.

Стойността на произвежданата електрическа енергия от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД в периода 2019 г. и януари-юни 2020 г., е изчислена при прилагане на принципите за ценообразуване, съдържащи се в Наредба № 1, утвърдена от КЕВР.

Приходите и разходите са изчислени на годишна база, като детайлна информация за структурата на променливите и постоянните разходи е представена като приложение към настоящото заявление в справки с №№ 1-5. Изчислената прогнозна цена на енергията, съгласно приложимите указания на КЕВР за 2020 г., в т. ч. и периода януари – юни 2020 г. възлиза на **150,54 лв./МВтч** и е използвана за определяне на стойността на компенсацията по чл. 35 от ЗЕ.

Обобщените данни на технико-икономическите показатели, използвани за изчисляване на себестойността на произвежданата електрическа енергия по време на текущия регулаторен период са както следва:

№	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ	МЯРКА	Отчет 2019 година	Прогноза 2020 година
1	2	3	4	5
1	НЕТНА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ Ен	МВтч	5 667 680	6 301 312
2	РАЗПОЛАГАЕМОСТ НА ПРЕДОСТАВЕНАТА МОЩНОСТ Рпр.м	МВтч	8 812 757	7 894 623
3	ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ	хил.лв.	600 438	625 025
4	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	хил.лв.	252 605	255 719
5	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ	хил.лв.	37 730	67 857
6	НЕОБХОДИМИ ПРИХОДИ ЗА РАЗПОЛАГАЕМОСТ	хил.лв.	290 335	323 576
7	НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ	хил.лв.	890 773	948 601
8	ЦЕНА ЗА МОЩНОСТ	лв./МВтч	32,94	40,99
9	ЦЕНА ЗА ЕНЕРГИЯ	лв./МВтч	105,94	99,19
10	ПЪЛНА ЦЕНА	лв./МВтч	157,17	150,54

Заб.: Като възвръщаемост за 2019 г. е посочен само размера на финансовите разходи на дружеството по предоставени заеми от БЕХ ЕАД.

През 2020 г. прогнозната 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, регулиране надолу и балансираща енергия недостиг, студен резерв и допълнителни услуги към ЕСО възлиза на 7 894 623 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 за периода 01.01.2020 – 31.12.2020 г., в т.ч.:	7 894 623
1.1.	Нетна електрическа енергия, продадена	6 446 780
1.1.1.	Нетна електрическа енергия, произведена	6 301 312
1.1.2.	Ел. енергия, закупена от балансиращ пазар	145 468
1.2.	Резерв за допълнителни услуги (ПР и ВР)	439 200
1.3.	Студен резерв	1 008 643

Променливи разходи – основно гориво, горива за разпалване и поддържане, варовик за СОИ и квоти за емисии парникови газове, включени в цената за енергия

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДИТЕ	МЯРКА	Прогноза период 01.01.2020- 31.12.2020
II	ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ	хил. лв.	625 025
1	Гориво за производство, в т.ч.:	хил. лв.	217 307
	-основно гориво	хил. лв.	214 824
	въглища I - местни Марица-изток	хил. лв.	214 824
	-гориво за разпалване	хил. лв.	2 483
	мазут	хил. лв.	973
	природен газ /метан/	хил. лв.	1 510
2	Консумативи	хил. лв.	19 087
	Варовик за сероочистващи инсталации (СОИ)	хил. лв.	18 077
	Химически реагенти за водоочистка	хил. лв.	570
	Смазочни материали	хил. лв.	440
3	Други променливи разходи	хил. лв.	388 631
	Услуга водоподаване Басейнова дирекция	хил. лв.	210
	Разходи енергия производствени нужди	хил. лв.	980
	Разходи покупка ел. енергия свободен пазар	хил. лв.	0
	Разходи за балансиращ пазар ЕСО	хил. лв.	0
	Депониране на пепелина	хил. лв.	3 320
	Разходи за закупени емисии квоти CO2	хил. лв.	384 121

Прогнозната производствената програма на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД за 2020 г. предвижда производството на 6 301 312 МВтч нетна електрическа енергия. Общата стойност на променливите разходи възлизат на **625 025 хил. лв.**, като тук се включват горива за производство (изцяло местни въглища от „Мини Марица изток“ ЕАД, котелно гориво (мазут), природен газ, разходи за квоти за парникови газове, консумативи: варовик, химически реагенти и смазочни материали, други променливи разходи: услуга водоподаване, енергия за собствени нужди, депониране на пепелина. Допълнителната информация за отделните групи променливи разходи, е както следва:



- Основното гориво, използвано в „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, са въглища добивани от „Мини Марица изток“ ЕАД в Източномаришкия енергиен комплекс, които се характеризират от една страна с високо сярно и пепелно съдържание и влажност, а от друга и с много ниска калоричност.

Общата стойност на планираните разходи за въглища възлиза на **214 824 хил.лв.** при запазване на действащата цена от 77,00 лв./тУГ. Разходите за въглища през 2020 г. спрямо 2019 година са с 262 216 тона УГ повече поради очакваното по-голямо производство на електроенергия (+ 633 632 МВтч нетна електрическа енергия). Очакваме СРУГ за бруто произведена електроенергия да е по-нисък с 3,12 гр/кВтч. За нето произведена електроенергия СРУГ се намалява с 3,24 гр/кВтч спрямо отчетните данни за 2019 година.

- Предвидените разходи за гориво за разпалване са на обща стойност **2 483 хил. лв.** и включват разходи за мазут – **973 хил. лв.** и разходи за природен газ (метан) **1 510 хил. лв.** Планираните разходи за природен газ са изчислени на база цена по приложена фактура от регионалния доставчик „Ситигаз“ за промишлени потребители, и възлизаща на 652,23 лв./х.м³ с включена цена за пренос и прогнозна цена за достъп през газопреносната мрежа.

- При разходите за консумативи с най-голяма тежест са разходите за варовик формирани от количеството варовик 697 952 тона използвано за сероочистване на димните газове, като съгласно подписаният договор за доставка планираните разходи за варовик възлизат на **18 077 хил. лв.**

- 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 2018 г. на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД.

- Разходи за квоти за парникови газове
През прогнозната 2020 г. Дружеството очаква да емитира 8 632 877 тона парникови газове. За 2020 г. дружеството няма право и не очаква да получи безплатни квоти във връзка с реализирането на проекти, включени в националния план за инвестиции. Общата стойност на разходите за квоти за прогнозната 2020 г. се изчислява на 384 121 хил.лв., като е използвана средна цена по фючърс за месец декември 2020 г. от пазарен бюлетин от сайта Investing.com, включващ периода от началото на 2020 г. до момента на подаване на заявлението.

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, които дружеството е предявило за признаване от КЕВР за новия ценови период възлиза на **255 719 хил. лв.** Тя се съобразена със спецификата на управление на централата и не включва разходи, които не се признават като ценообразуващ елемент, както и разходи свързани с „Нерегулирани дейности“, по смисъла на Наредба № 1, издадена от КЕВР. Подробна структура на планираните разходи за прогнозната 2020 г. е както следва:



№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДИТЕ	МЯРКА	Прогноза период 01.01.2020- 31.12.2020
1	2	3	5
I	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	хил. лв.	255 719
1	Разходи за заплати (възнаграждения)	хил. лв.	68 709
2	Начисления, свързани с т.1, по действащото законодателство	хил. лв.	31 972
2.1	осигурителни вноски	хил. лв.	20 325
2.2	социални разходи	хил. лв.	11 647
3	Разходи за амортизации	хил. лв.	94 988
4	Разходи за ремонт	хил. лв.	29 523
4.1	разходи за вложени машини, рез части и материали	хил. лв.	13 285
4.2	проектно-проучвателни работи и външни услуги	хил. лв.	
4.3	строително-монтажни и ремонтни работи от външни услуги	хил. лв.	16 238
5	Разходи, пряко свързани с дейността по лицензията	хил. лв.	30 527
5.1.	Горива за автотранспорт	хил. лв.	1 020
5.2.	Работно облекло	хил. лв.	800
5.3.	Канцеларски материали	хил. лв.	75
5.4.	Материали за текущо поддържане	хил. лв.	1 707
5.5.	Застраховки	хил. лв.	8 300
5.6.	Местни данъци и такси, акциз	хил. лв.	1 431
5.7.	Пощенски разходи, телефони и абонаменти	хил. лв.	72
5.8.	Абонаментно поддържане	хил. лв.	330
5.9.	Въоръжена и противопожарна охрана	хил. лв.	3 640
5.10.	Наеми	хил. лв.	6
5.11.	Проверка на уреди/услуги тек. поддържане/	хил. лв.	130
5.12.	Съдебни разходи	хил. лв.	90
5.13.	Експертни и одиторски разходи	хил. лв.	475
5.14.	Наем хидротехнически съоръжения	хил. лв.	1 596
5.15.	Вода, отопление и осветление	хил. лв.	380
5.16.	Такси лиценз	хил. лв.	525
5.17.	Безплатна предпазна храна съгласно нормативен акт	хил. лв.	6 111
5.18.	Охрана на труда	хил. лв.	400
5.19.	Служебни карти/превоз на персонала/	хил. лв.	3 374
5.20.	Командировки	хил. лв.	65

Разходи за заплати (възнаграждения)

Планираните средства за работни заплати и осигуровки за прогнозната 2020 г. възлизат на 68 709 хил. лв. Средствата за работни заплати през новия ценови период намаляват 1,28% спрямо отчетените за 2019 г.

Разходи, свързани със социални осигуровки и надбавки

Разходите свързани със социални осигуровки възлизат на 31 972 хил. лв., като тяхната стойност е в съответствие с социално-осигурителното законодателство. Общата стойност на тези разходи също намалява през прогнозната 2020 г.



Разходи за амортизации

Планираните разходи за амортизации през прогнозната 2020 г. възлизат на 94 988 хил. лв. Стойността на тази група разходи отбелязва намаление с - 1,27% спрямо отчета за 2019 г. Приложимата счетоводна политика за тяхното отчитане е съобразена с изискванията на КЕВР за прилагане на линеен метод на амортизация, спрямо полезния живот на активите. 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
Машини, съоръжения и оборудване	2-25 години
Транспортни средства	4-15 години
Други амортизируеми дълготрайни активи	2-7 години

Разходи за ремонт

Ремонтната програма за прогнозната 2020 г. е на стойност 29 523 хил. лв. Завишението на очакваните разходи за ремонти в сравнение с отчетените през 2019 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.

Разходи, пряко свързани с дейността на лицензията

Планираните разходи за прогнозната 2020 г. възлизат на 30 527 хил. лв. и се увеличават спрямо отчетените за 2019 г. средно с около 7,2%. Планираните по-високи разходи в тази група се дължи на по-високи разходи за застраховки на основните производствени съоръжения, разходи за охрана на труда, разходи свързани с наем на хидро-технически съоръжения и лицензионни такси.

Всички останали групи условно постоянни разходи намаляват през новия регулаторен период.

Разходи свързани с нерегулирани дейности

В тази група разходи се включват всички плащания, които „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД извършва, но съгласно разпоредбите на Наредба № 1 на КЕВР не участват като ценообразуващ елемент при определяне на цената на електрическата енергия. Такива разходи са: разходи за глоби и санкции, разходи свързани с балансиращ пазар, разходи за дарения, разходи свързани със съдебни спорове, разходи свързани със наложени допълнителни плащания по ЗЕ – вноските във ФСЕЕС и цената за достъп до електропреносната мрежа и др.

За прогнозната 2020 г. в тази група разходи са включени 73 800 хил. лв., като с основна значимост са вноските във ФСЕЕС – 47 729 хил. лв. и разходите, свързани с цената за достъп до електропреносната мрежа – 13 359 хил. лв. Общата стойност на тези два вида разходи е 61 088 хил. лв., която увеличава себестойността на произвежданата електрическа енергия с 9,69 лв./МВтч.



Регулаторна база на активите и норма на възвръщаемост на капитала

1) Регулаторна база на активите

Изчислената регулаторна база на активите възлиза на **1 413 430 хил. лв.**

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 стойността на регулаторната база на активите не са включени активи, които не са свързани с регулираната дейност, актово, придобити безвъзмездно, както и не е включен преоценъчен резерв, в съответствие с Указанията за образуване на цените при производство на електрическа енергия при прилагане на метода на регулиране „норма на възвръщаемост на капитала“, приети от КЕВР.

2) Норма на възвръщаемост на капитала

Използваната норма на възвръщаемост на собствения капитал $НВ_{ск}$ за определяне на цената за разполагаемост е в размер на 5%. По отношение на привлечения капитал, той участва с $НВ_{пк}$ – 4,77%. Среднопретеглената цена на капитала е 4,80% и се формира по утвърдената методика с Наредба № 1.

За разглеждания период част от енергията е предоставена чрез определена квота по реда на чл. 21, ал. 1 от ЗЕ (в периода от 01.01.2019 г. до 30.06.2019 г.), а друга част е определена на основание чл. 35 от ЗЕ, въз основа на издадени заповеди от Министъра на енергетиката. И в двата случая, участието на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е свързано с гарантиране сигурността на доставките за клиентите на регулирания пазар, тъй като централата има ключово значение за управление на ЕЕС в реално време и допълнителните услуги предоставяни на системния оператор не могат да бъдат осигурени от друга централа. Отчетните данни за разходите свързани с производството на електрическа енергия през 2019 г. формират значително по-висока стойност, спрямо прогнозните разходи, използвани от КЕВР при утвърждаване на регулираните цени. Това се дължи на две обстоятелства:

1. Утвърждаваните цени от КЕВР се базират винаги на прогнозни данни, а колкото и прецизна да е прогнозата на регулатора, разликата с отчетните данни подлежи на регулаторен преглед, относно икономическата обосновааност на разходите и последващо признаване и включване като част от необходимите приходи за следващия регулаторен период;
2. Влиянието на ценовите нива на международните борсови пазари до голяма степен е свързано с рискове, които не могат да бъдат планирани – такъв пример е резкият скок в цените на въглеродните емисии през 2018 и 2019 г., което донесе на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД сериозни допълнителни разходи и цената на електрическата енергия за клиентите на регулирания пазар се увеличи двукратно спрямо прогнозата на КЕВР за предходния регулаторен период.

Предвид гореизложеното, не компенсирани (не включените в необходимите приходи) разходи, свързани с производството на електрическа енергия за клиентите на регулирания пазар от предходния регулаторен период 01.07.2018 - 30.06.2019 г.,



изчислени на база предоставените количества електрическа енергия на обществения доставчик, съгласно утвърдената от КЕВР квота са:

Количество ел. енергия предоставено на ОД, за покриване нуждите на регулирания пазар, съгласно Решение № Ц-11/01.07.2018 г.	Цена, изчислена на база отчетените разходи за производство на електрическа енергия за 2019 г.	Цена за предоставени количества на ОД, съгласно утвърдените квоти по решение № Ц-11/01.07.2018 г.	Допълнителни разходи, не компенсирани с Решение № Ц-19/01.07.2019 г.	
МВтч	в лв./МВтч	в лв./МВтч	в лв./МВтч	в хил. лв.
732 505	157,17	76,99	80,18	58 730

Определяне на разходите, подлежащи на компенсиране по чл. 35 от ЗЕ във връзка със заповед № Е-РД-16-193 от 09.04.2019 г. и Заповед № Е-РД-16-412 от 14.06.2019 г. на Министъра на енергетиката, е както следва:

Количество	Цена, изчислена на база отчетените разходи за производство на електрическа енергия за 2019 г.	Цена за предоставени количества на ОД, съгласно утвърдените квоти по решение № Ц-11/01.07.2018 г. плюс утвърдени с решение Ц-19/01.07.2019 г. средства за компенсиране на извършени от обществения доставчик допълнителни разходи през предходния регулаторен период	Разлика за компенсиране по чл. 35 от ЗЕ	
МВтч	в лв./МВтч	в лв./МВтч	в лв./МВтч	в хил. лв.
673 105	157,17	132,95	24,22	16 303

Със Заповед № Е-РД-16-193 от 09.04.2019 г. на Министъра на енергетиката на основание с чл. 70, ал. 1 и ал. 3, във връзка с ал.2, т.1 и ал. 4 от Закона за енергетиката, във връзка с очаквания недостиг на електрическа енергия за покриване на нуждите на крайните снабдител в рамките на текущия регулаторен период, е наложено на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД допълнително задължение за обслужване на обществото, състоящо се в предоставяне на „НЕК“ ЕАД на допълнителни количества електрическа енергия над квотата, определена с Решение Ц-11 от 01.07.2018 г. на КЕВР, в размер до 600 000 MWh в зависимост от нуждите на енергийната система със срок от 10.04.2019 г. до 30.06.2019 г.

Със Заповед № Е-РД-16-412 от 14.06.2019 г. на Министъра на енергетиката на основание с чл. 70, ал. 1 и ал. 3, във връзка с ал.2, т.1 и ал. 4 от Закона за енергетиката на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е наложено допълнително задължение за обслужване на обществото, състоящо се в предоставяне на допълнителни количества електрическа енергия над количествата определени със Заповед № Е-РД-16-193 от 09.04.2019 г. на Министъра на енергетиката, в размер до 80 000 MWh в зависимост от нуждите на



енергийната система, и за покриване на услугите за балансиране (първично и вторично регулиране) на системата, със срок до 30.06.2019 г.

За периода от 10.04.2019 г. до 30.06.2019 г., включително, „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е предоставил, а „НЕК“ ЕАД е получил допълнителни количества над квотата, определена с Решение Ц-11 от 01.07.2018 г. на КЕВР общо в размер на 673 105 MWh, за което „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е издал следните фактури:

Фактура №	Дата на фактура	Количество (MWh)	Ед. Цена без ДДС (лева /MWh)	Стойност без ДДС (лева)	ДДС (лева)	Стойност с ДДС (лева)
1000037356	15.05.2019 г.	75 540,00	76,99	5 815 824,60	1 163 164,92	6 978 989,52
1000037453	31.05.2019 г.	191 920,00	76,99	14 775 920,80	2 955 184,16	17 731 104,96
2000003812	15.06.2019 г.	189,850.00	76,99	14,616,551.50	2,923,310.30	17 539 861.80
2000003826	30.06.2019 г.	215,795.00	76,99	16,614,057.05	3,322,811.41	19 936 868.46
Общо:		673 105,00	76,99	51 822 353,95	10 364 470,79	62 186 824.74

С решение Ц - 19 от 01.07.2019 г. на КЕВР, на основание чл. 36б, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, Комисията е определила средства за компенсиране на извършени от обществения доставчик допълнителни разходи през предходния регулаторен период, както следва:

1) Във връзка със Заповед № Е-РД-16-193 от 09.04.2019 г. на Министъра на енергетиката относно допълнително задължение за обслужване на обществото, състоящо се в предоставяне на НЕК ЕАД на допълнителни количества електрическа енергия над квотата, определена с Решение № Ц-11 от 01.07.2018 г. на КЕВР, в размер на до 600 000 MWh, в размер на 33 576 хил. лева;

2) Във връзка със Заповед № Е-РД-16-412 от 14.06.2019 г. на Министъра на енергетиката относно допълнително задължение за обслужване на обществото, наложено на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, състоящо се в предоставяне на НЕК ЕАД на допълнителни количества електрическа енергия над квотата, определена с Решение № Ц-11 от 01.07.2018 г. на КЕВР, в размер на до 80 000 MWh, в размер на 4 477 хил. лева;

Общият размер на определените от КЕВР средства за компенсиране на извършени от обществения доставчик допълнителни разходи през предходния регулаторен период за реално предоставените от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД на НЕК ЕАД количества ел. енергия по гореописаните заповеди е 37 667 138,56 лева, в т.ч.:

- 33 576 000 лева за предоставените 600 000 MWh във връзка със Заповед № Е-РД-16-193 от 09.04.2019 г.;

- 4 091 138,56 лева за предоставените 73 105 MWh във връзка със Заповед № Е-РД-16-412 от 14.06.2019 г.

НЕК ЕАД е предявил към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ и е получил сума в общ размер на 3 553 994,40 лева (без ДДС) в т.ч. по Заповед № Е-РД-16-193 от 09.04.2019 г. и съгласно Решение № Ц-19 от 01.07.2019 г. на КЕВР сумата от 3 168 000.00 лева (без ДДС) и съгласно Заповед № Е-РД-16-412 от 14.06.2019 г. и Решение № Ц-19 от 01.07.2019 г. на КЕВР сумата от 385 994,40 лева (без ДДС).

По този начин реално получената от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД сума във връзка с гореописаните заповеди е както следва:

- сумата от 30 408 000 лв. без ДДС, представляваща разходи определени с Решение № Ц-19 от 01.07.2019 г. във връзка със Заповед № Е-РД-16-193 от 09.04.2019 г. на



министъра на енергетиката относно допълнително задължение за обслужване на обществото, наложено на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, състоящо се в предоставяне на НЕК ЕАД на допълнителни количества електрическа енергия над квотата, определена с Решение № Ц-11 от 01.07.2018 г. на КЕВР, в размер на 600 000 MWh“;

- сумата от 3 705 144,16 лв. без ДДС за разходи определени с Решение № Ц-19 от 01.07.2019 г. във връзка със Заповед № Е-РД-16-412 от 14.06.2019 г. на министъра на енергетиката относно допълнително задължение за обслужване на обществото, наложено на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, състоящо се в предоставяне на НЕК ЕАД на допълнителни количества електрическа енергия над квотата, определена с Решение № Ц-11 от 01.07.2018 г. на КЕВР, в размер на 73 105 MWh“.

Сумата в общ размер на 3 553 994,40 лева (без ДДС), от които 3 168 000,00 лева (без ДДС) за предоставените 600 000 MWh във връзка със Заповед № Е-РД-16-193 от 09.04.2019 г. и 385 994,40 лева (без ДДС) за предоставените 73 105 MWh във връзка със Заповед № Е-РД-16-412 от 14.06.2019 г. представляваща разликата между определената на НЕК ЕАД с решение на КЕВР Ц-11 от 01.07.2018 г. цена, по която НЕК ЕАД, в качеството на обществен доставчик, продава електрическа енергия на крайните снабдителни в размер на 71,71 лева /MWh (без ДДС) и утвърдената със същото решение цена на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД в размер на 76,99 лева /MWh, (без ДДС) остана спорна между страните, тъй като всяка от страните претендира, че има право да я получи. В тази връзка очакваме решение на КЕВР и за сумата в размер на 3 553 994,40 лева (без ДДС), които да бъдат признати на НЕК ЕАД като компенсация за предходния регулаторен период, и в последствие бъдат предоставени от НЕК ЕАД на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД по силата на решение Ц-19 от 01.07.2019 г. и сключеното между страните споразумение. От тази гледна точка допълнителната компенсация до пълните разходи на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД не включва сумата от 3 553 994,40 лева

Определяне на разходите, подлежащи на компенсиране по чл. 35 от ЗЕ във връзка със заповед № Е-РД-16-417/18.06.2019 г. на Министъра на енергетиката, е както следва:

Периоди (2019/2020 г.)	Количество	Цена, изчислена на база разходи за производство на електрическа енергия за 2019/2020 г.	Изчислена прогнозна цена от КЕВР по Решение № Ц- 19/01.07.2019 г.	Разлика за компенсиране по чл. 35 от ЗЕ	
	МВтч	в лв./МВтч	в лв./МВтч	в лв./МВтч	в хил. лв.
Юли-Декември 2019	1 439 896	157,17	135,30	21,87	31 491
Януари, 2020	312 104	150,54	135,30	15,24	4 756
Общо	1 752 000	-	-	-	36 247

Със Заповед № Е-РД-16-417 от 18.06.2019 г. на министъра на енергетиката на основание с чл. 70, ал. 1 и ал. 3, във връзка с ал. 2, т. 1 и ал. 4 от Закона за енергетиката на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е наложено допълнително задължение за обслужване на обществото, състоящо се в предоставяне на НЕК ЕАД на допълнителни количества



електрическа енергия за задоволяване на нуждите на регулирания пазар за периода 01.07.2019 – 30.06.2020 г. в размер на 1 752 000 MWh.

С решение Ц - 19 от 01.07.2019 г. на Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) количествата от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД в размер на 1 752 000 MWh, определени съгласно заповед № Е-РД-16-417 от 18.06.2019 г. на министъра на енергетиката, са включени в общото количество електрическа енергия, реализирано от НЕК ЕАД за осигуряване на потреблението на клиентите на крайните снабдители.

С решение Ц - 19 от 01.07.2019 г. КЕВР е приела за целесъобразно и икономически обосновано за количествата електрическа енергия от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, които заместват количествата електрическа енергия от „Ей И Ес – 3С Марица Изток 1“ ЕООД и „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД, прогнозната пазарна цена да е идентична с тези производители, а именно 98,08 лв./MWh.

В т. IV.3. на решение Ц - 19 от 01.07.2019 г. за определяне на цена (средна цена на енергията за регулиран пазар, след компенсиране от Фонд „Сигурност на електроенергийната система“), по която НЕК ЕАД, в качеството на обществен доставчик, продава електрическа енергия на крайните снабдители, КЕВР е предвидила общественят доставчик да продава електрическата енергия закупена от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД по 98,08 лв./MWh.

В т. V на решение Ц - 19 от 01.07.2019 г. за определяне на цена за задължения към обществото некомпенсираните разходи на НЕК ЕАД за електрическа енергия от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД се формират като разлика от изчислените разходи за произведен 1 MWh в т. II.3 от мотивите на решение Ц - 19 от 01.07.2019 г. за количествата, определени съгласно заповед № Е-РД-16-417 от 18.06.2019 г. на министъра на енергетиката и приходите, които общественят доставчик би получил, ако реализира тези количества по определената прогнозна пазарна цена. Некомпенсираните разходи за „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД във връзка със заповед № Е-РД-16-417 от 18.06.2019 г. на министъра на енергетиката относно допълнително задължение за обслужване на обществото, наложено на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, състоящо се в предоставяне на НЕК ЕАД на допълнителни количества електрическа енергия за задоволяване нуждите на регулирания пазар за периода от 01.07.2019 г. до 30.06.2020 г., в размер на 200 MW средногодишно или общо за регулаторния период 1 752 000 MWh са определени в размер на 65 217 хил. лева.

Между страните на 22.08.2019 г. беше подписано споразумение № 16594 с което гореописаните факти бяха отразени.

Общо получените от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД приходи във връзка със заповед № Е-РД-16-417 от 18.06.2019 г. на министъра на енергетиката са в размер на 237 045 000,00 лева, от които 171 828 000,00 лева разходи, които според КЕВР НЕК ЕАД може да покрие с приходи от продажба, а 65 217 000,00 лева разходи на НЕК ЕАД, които бяха компенсирани от ФСЕС.

Понеже срокът на заповед № Е-РД-16-417 от 18.06.2019 г. обхваща част от 2019 г. и част от 2020 г., то за частта, която е предоставена на НЕК ЕАД в рамките на 2019 г. е използвана изчислената стойност на разходите на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД на база отчетните данни за 2019 г., а за частта, предоставена през 2020 г. е използвана прогнозната стойност на разходите за 2020 г.

Със Заповед № Е-РД-16-39 от 29.01.2020 г. на Министъра на енергетиката на основание с чл. 70, ал. 1 и ал. 3, във връзка с ал. 2, т. 1 и ал. 4 от Закона за енергетиката на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е наложено допълнително задължение за обслужване на



обществото, състоящо се в предоставяне на НЕК ЕАД на допълнителни количества електрическа енергия над количествата определени със заповед № Е-РД-16-417/18.06.2019 г. на Министъра на енергетиката, за задоволяване на нуждите на регулирания пазар, респ. за гарантиране непрекъснатостта на доставките на електрическа енергия, със срок до 30.06.2020 г. в размер до 1 981 420 MWh.

Понеже горепосочената заповед не е включена в решение Ц-19 от 01.07.2019 г. „но се отнася за регулаторния период от 01.07.2019 г. до 30.06.2020 г., между „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД и НЕК ЕАД беше подписано споразумение, с което беше договорено, че НЕК ЕАД ще заплаща на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД доставеното по регистрираните от Независимия преносен оператор почасови графици количество нетна активна електрическа енергия за месеца по цена в размер на 86,33 лв./MWh (цена на енергийния микс на обществения доставчик за реализиране на крайните снабдител без включена компонента за дейността „обществена доставка на електрическа енергия“). Цената по ал.1 се прилага до приемане на Решение на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР), определящо цена/разходи за изкупуване на електрическа енергия от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД по Заповед № Е-РД-16-39 от 29.01.2020 г. на министъра на енергетиката за ценовия период 01.07.2019 г. - 30.06.2020 г. С цел компенсиране на разходите на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД за доставка на наложените допълнителни количества по Заповед № Е-РД-16-39 от 29.01.2020 г. страните следва да договорят механизъм за плащане на признатите допълнителни разходи в срок до 1 месец от датата на Решението на КЕВР за предявените от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД и признати допълнителни разходи. При различна цена/разходи се издават коригиращи документи, а с допълнително споразумение се определя механизма за компенсиране.

Понеже количествата ел. енергия, които са предоставени/предстои да се предоставят в изпълнение на Заповед № Е-РД-16-39 от 29.01.2020 г. са изцяло в рамките на 2020 г., то за изчисляване на техния размер е използвана прогнозната стойност на разходите за 2020 г.

Определяне на разходите, подлежащи на компенсиране по чл. 35 от ЗЕ във връзка със заповед № Е-РД-16-39/29.01.2020 г. на Министъра на енергетиката, е както следва:

Количество	Цена, изчислена на база разходи за производство на електрическа енергия за 2020 г.	Цена по Споразумение с "НЕК"ЕАД	Разлика за компенсиране по чл. 35 от ЗЕ	
МВтч	в лв./МВтч	в лв./МВтч	в лв./МВтч	в хил. лв.
1 981 420	150,54	86,33	64,21	127 227

Към датата на изготвяне на заявлението за цени за новия регулаторен период от 01.07.2020 до 30.06.2021 г., в периода януари – юни 2020 г., „ТЕЦ Марица изток 2“ЕАД е подписала споразумение за предоставяне на допълнителни количества електрическа енергия на обществения доставчик по цена от 86,33 МВтч, които представляват задължения по чл. 35 от ЗЕ и подлежат на предявяване и компенсиране от страна на КЕВР. Изчислената компенсация за допълнителните количества, предоставени по време



на текущия регулаторен период възлизат на 127 227 хил. лв. и се формира от разликата между очакваната стойност на произвежданата електрическа енергия за текущия регулаторен период, изчислена по реда на Наредба № 1, и цената, по сключеното споразумение с обществения доставчик, въз основа на заповед № Е-РД-16-39/29.01.2020 г. на Министъра на енергетиката.

Предвид гореизложеното, „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД внася за разглеждане в КЕВР искане за признаване и компенсиране на разходи на основание чл. 35 от Закона за енергетиката, за количествата електрическа енергия предоставени на обществения доставчик за нуждите на регулирания пазар, съгласно утвърдените с Решение № Ц – 11/01.07.2018 г. и Решение № Ц-19/01.07.2019 г., както и Заповед № Е-РД-16-39/29.01.2020 г. на Министъра на енергетиката с оглед гарантиране сигурността на доставките на електрическа енергия, възлизащи общо на сума в размер на 238 507 хил.лв., както следва:

1. Разходи, подлежащи на компенсиране по Решение № Ц-11/01.07.2018 г. на КЕВР – 58 730 хил. лв.
2. Разходи подлежащи на компенсиране по Решение № Ц-19/01.07.2019 г. на КЕВР
 - а. По заповед № Е-РД-16-193/09.04.2019 г. и заповед № Е-РД-16-412/14.06.2019 - 16 303 хил. лв., за предоставени 673 105 МВтч;
 - б. По заповед № Е-РД-16-417/18.06.2019 - 36 247 хил. лв., за предоставени 1 752 000 МВтч;
3. Разходи, подлежащи на компенсиране по Заповед № Е-РД-16-39/29.01.2020 г. на Министъра на енергетиката – 127 227 хил. лв., за предоставени 1 981 420 МВтч.

С уважение,

инж. Живко Димитров Динчев - Изпълнителен Директор

