



**РЕШЕНИЕ**

**№ БП-12**

**от 02.07.2020 г.**

**КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

**на закрито заседание, проведено на 02.07.2020 г., като разгледа бизнес план за периода 2021 г. - 2025 г., представен със заявление с вх. № Е-13-12-10 от 30.12.2019 г. от „ТЕЦ Марица Изток 2“ ЕАД и след проведеното открито заседание на 24.06.2020 г., установи следното:**

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-13-12-10 от 30.12.2019 г. от „ТЕЦ Марица Изток 2“ ЕАД с искане за одобряване на бизнес план за периода 2021 г. - 2025 г., на основание чл. 13, ал. 4 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

Предвид горното със Заповед № 3-Е-26 от 26.02.2020 г. на председателя на Комисията е сформирана работна група, която да извърши проверка на подаденото заявление и приложените към него документи за съответствие с изискванията на нормативната уредба и да извърши проучване от техническа, финансово-икономическа и правна страна на искането за одобряване на бизнес план за периода 2021 г. – 2025 г.

След извършване на проверка на подаденото заявление и приложенията към него по реда на чл. 4, ал. 1 от НЛДЕ, с писмо с изх. № Е-13-12-10 от 26.02.2020 г. на КЕВР, от дружеството е изискано да представи допълнителна информация във връзка със заявлението за одобряване на бизнес план за периода 2021 г. - 2025 г., която е представена с писмо към вх. № Е-13-12-10 от 12.03.2020 г.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложения към него бизнес план за периода 2020 г. - 2024 г. са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-496 от 11.06.2020 г., приет с решение на КЕВР на закрито заседание по Протокол № 126 от 16.06.2020 г., по т. 2, и публикуван на интернет страницата на Комисията.

В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 24.06.2020 г. е проведено открито заседание от разстояние на основание чл. 6а, ал. 1 от Закона за мерките и действията по време на извънредното положение, обявено с решение на Народното събрание от 13 март 2020 г., и за преодоляване на последиците и решение на КЕВР по Протокол № 78 от 10.04.2020 г., т. 1.

Предвид горното, с писмо с изх. № Е-ЗЛР-ПД-94 от 17.06.2020 г. Комисията е поканила лицата, представляващи „ТЕЦ Марица Изток 2“ ЕАД, за дистанционно участие в откритото заседание чрез програмата за съобщения Skype. В откритото заседание не са взели участие представители на дружеството. Също така в КЕВР не е постъпило писмено становище по отношение на публикувания на интернет страницата на Комисията доклад.

**След обсъждане и анализ на всички събрани в хода на административното производство данни и доказателства Комисията приема за установено следното:**

„ТЕЦ Марица Изток 2“ ЕАД с ЕИК 123531939 е еднолично акционерно дружество с 100% държавно участие и със седалище и адрес на управление: област Стара Загора, община Раднево, с. Ковачево 6265. Размерът на основния капитал на дружеството възлиза

на 89 676 350 лв. и е разпределен в 8 967 635 бр. поименни акции с номинална стойност на една акция 10,00 лв. Дружеството е с едностепенна система на управление и се ръководи от 3 членен съвет на директорите, като представляващ дружеството е изпълнителния директор Живко Димитров Динчев.

Предметът на дейност на „ТЕЦ Марица Изток 2“ ЕАД е: производство на електрическа и топлинна енергия, пренос и разпределение на топлинна енергия, строителна и ремонтна дейност в областта на електроенергетиката и топлоенергетиката, строителна и ремонтна дейност в областта на електропроизводството и топлопроизводството, инвестиционна дейност, придобиване и разпореждане с авторски права, права върху изобретения, търговски марки и промишлени образци, ноу-хау и други обекти на интелектуалната собственост, както и всяка друга дейност, незабранена със закон или друг нормативен акт, а когато се изисква издаване на разрешение или лиценз, след тяхното получаване.

За осъществяване на дейностите по Закона за енергетиката (ЗЕ), дружеството притежава следните лицензи:

- лицензия № Л-091-01 от 21.02.2001 г. за дейността „производство на електрическа енергия“, издадена за срок от 20 (двадесет) години и
- лицензия № Л-498-15 от 31.01.2018 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, издадена за срок от 10 (десет) години.

Задължителните реквизити, които бизнес планът следва да съдържа са регламентирани в чл. 13, ал. 1 и ал. 3 от НЛДЕ, като е предвидено, че същият се съставя за срок до пет години според указанията на Комисията. В тази връзка бизнес планът за новия период е съобразен с тези изисквания. На основание чл. 13, ал. 5 от НЛДЕ, всеки следващ бизнес план се представя за одобряване от Комисията не по-късно от 3 месеца преди изтичането на срока на предходния бизнес план. Комисията не е одобрявала с решение бизнес план на „ТЕЦ Марица Изток 2“ ЕАД за периода 2015 г. – 2019 г.

Съгласно чл. 49, ал. 2, т. 3 и ал. 3 от НЛДЕ, бизнес планът е неразделна част от издадените лицензи и периодично се актуализира, без това да се счита за изменение на лицензията.

Във връзка с необходимост от преглед и анализ на изпълнението на програмите от предходния бизнес план на дружеството, в настоящия Доклад по т. I, е представен:

## **I. ОТЧЕТ ЗА ИЗПЪЛНЕНИЕ НА ПРОГРАМИТЕ ОТ БИЗНЕС ПЛАНОВЕТЕ НА „ТЕЦ МАРИЦА ИЗТОК 2“ ЕАД ЗА ПЕРИОДА 2015 г. – 2019 г.**

Актуализираната бизнес програма на ТЕЦ Марица Изток 2 ЕАД за периода 2016 г. – 2020 г. е утвърдена с Решение на Съвета на директорите на „Български енергиен холдинг“ ЕАД (СД на БЕХ) на 11.11.2016 г., за периода 2017 г. – 2021 г. е утвърдена с Решение на СД на БЕХ на 14.11.2017 г., а за периода 2018 г. – 2022 г. е утвърдена на 18.12.2018 г.

### **I.1. Изпълнение на инвестиционна програма**

**Таблица № 1**

	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
план, хил. лв.	70 789	50 559	57 364	104 721	139 299
отчет, хил. лв.	50 449	52 051	54 851	65 252	120 484
изпълнение, %	71,26	102,95	95,62	62,31	86,49

В таблица № 1 са посочените планираните и отчетени инвестиционни разходи по години, съгласно актуализираните бизнес планове на дружеството, както и тяхното изпълнение, спрямо планираните.

При планирани разходи по инвестиционната програма за **2015 г.** в размер на 70 789 хил. лв., са отчетени 50 449 хил. лв., което представлява 71,26% изпълнение спрямо заложените в актуализираната бизнес програма, което е вследствие на промяна в срокове за реализация при изпълнението на определени обекти и извършена оптимизация на разходи, свързани с обекти незастрашаващи сигурността и надеждността на производствените съоръжения и технологичния режим на работа на централата.

При първоначално планирани разходи по инвестиционната програма за **2016 г.** в размер на 122 098 хил. лв., е извършена актуализация на бизнес плана, при която разходите са редуцирани до 50 559 хил. лв., като са отчетени 52 051 хил. лв., което представлява преизпълнение от 102,95% спрямо актуализирания размер на инвестиционните разходи.

При планирани разходи по инвестиционната програма за **2017 г.** в размер на 57 364 хил. лв., дружеството отчита 54 851 хил. лв., което представлява 95,62% изпълнение спрямо актуализираните разходи.

Към **31.12.2018 г.** „ТЕЦ Марица Изток 2“ ЕАД отчита 65 252 хил. лв. разходи за инвестиции, при планирани за годината в размер на 104 721, което представлява 62,31% изпълнение спрямо заложените в актуализираната бизнес програма за периода 2018 г. – 2022 г.

При планирани разходи по утвърдената инвестиционна програма за **2019 г.** в размер на 139 299 хил. лв., са отчетени 120 484 хил. лв., което представлява 86,49% изпълнение спрямо заложените в бизнес програмата за периода 2019 г. – 2023 г.

За периода от 2015 г. до 2019 г. дружеството отчита извършени инвестиции на обща стойност **343 087 хил. лв., при планирани за периода 422 732 хил. лв. или изпълнението е 23,21%.**

## I.2. Изпълнение на производствената програма

В таблица № 2 са представени **отчетни данни** за производствените показатели в „ТЕЦ Марица Изток 2“ ЕАД за периода 2015 г. – 2019 г.

**Таблица № 2**

Година от бизнес плана		Показатели			
		Разполагаемост на мощността- <b>бруто</b> (възможна), MWh	Разполагаемост на мощността- <b>реализирана</b> , MWh	Производство на ел. енергия – бруто, MWh	Разход на ел. енергия за собствени нужди, %
2015 г.	план				
	отчет			9 523 758,844	
	изпълнение, %			105,73	
2016 г.	план	11 681 169,22	8 349 431,00	7 946 987,00	14,57
	отчет	12 193 45,94	8 612 421,83	8 217 505,36	14,37
	изпълнение, %	104,39	103,15	103,40	98,63
2017 г.	план	11 298 761,83	9 558 036,00	9 196 119,00	14,61
	отчет	11 811 890,17	9 387 229,11	8 931 552,71	13,95
	изпълнение, %	104,54	98,21	97,12	95,48
2018 г.	план	11 236 299,52	8 524 952,00	8 651 730,00	14,24
	отчет	11 706 856,21	8 532 880,00	8 499 626,15	13,77
	изпълнение, %	104,19	100,09	98,24	96,70

2019 г.	план		8 152 705,60	8 261 079,00	14,22
	отчет		6 169 315,00	6 595 486,00	14,45
	изпълнение, %		75,67	79,84	101,62

**Таблица № 3**

Година от бизнес плана		Показатели			
		Доставена активна ел. енергия (Енето) MWh	Продадена ел. енергия, вкл. балансиращ пазар, MWh	СРУГ – за производство на ел. енергия-нето, g/kWh	СРУГ – за производство на ел. енергия-бруто, g/kWh
2015 г.	план				373,98
	отчет	8 169 028,560			377,33
	изпълнение, %				
2016 г.	план	6 789 168,00	6 942 014,00	445,11	376,31
	отчет	7 036 635,06	7 281 646,23	436,71	373,95
	изпълнение, %	103,65	104,89	98,11	99,37
2017 г.	план	7 852 566,00			
	отчет	7 685 524,44			
	изпълнение, %	97,87			
2018 г.	план	7 419 724,00			
	отчет	7 328 919,84			
	изпълнение, %	98,78			
2019 г.	план	7 086 136,00	7 230 517,00	437,68	
	отчет	5 642 617,00	5 767 251,00	442,17	
	изпълнение, %	79,63	79,76	101,03	

През **2015 г.** дружеството отчита 9 523 758,844 MWh брутно електропроизводство, а изнесената в електроенергийната система (ЕЕС) електроенергия е 8 169 028,560 MWh. Разчетите за брутно електропроизводство за 2015 г. са изпълнени на 105,73%. Общата произведена електроенергия за 2015 г., в резултат на престои на съоръженията е 3 733 009,361 MWh. Тя е с 819 307,341 MWh по-малко от тази за 2014 г. Дружеството отчита по-голям брутен СРУГ през 2015 г. – 377,33 g/kWh, при планиран 373,98 g/kWh. През 2015 г. дружеството е изразходвало 16 118 369,44 t. въглища от рудниците в Маришкия басейн с осреднена долна работна калоричност 1556,76 kcal/kg. Реализираният среден разход на въглища през 2015 г. за цялата централа е 1,69 t./MWh. Блокове от 1 до 4 са работили със среден разход на въглища 1,68 t./MWh, а блокове от 5 до 8 – 1,70 t./MWh.

През **2016 г.** „ТЕЦ Марица Изток 2“ ЕАД отчита 8 217 505,36 MWh брутно електропроизводство, при планирано количество 7 946 987,00, което е с 270 518,36 MWh повече (преизпълнение 103,40%). Произведената активна електрическа енергия (изнесена към ЕЕС) е 7 036 649,53 MWh, което е с 247 481,5 MWh повече спрямо актуализиран бизнес план за 2016 г. Общата произведена електроенергия за цялата 2016 г., в резултат от престоите на съоръженията (от планови ремонти, престои в резерв, диспечерски ограничения и престои за поддръжка) е в размер на 5 098 698 MWh и с 1 365 688 MWh повече от произведената през 2015 г. Отчетеният брутен СРУГ на блоковете от централата през 2016 г. е 373,95 g/kWh при планиран 376,31 g/kWh. Разходът на твърдо гориво през 2016 г. е 13 768 034,95 t. с осреднена долна работна калоричност 1558,58

kcal/kg или среден разход за всички енергийни блокове от 1,68 t./MWh, който е приблизително същия като този за 2015 г. (1,69 t./MWh).

През **2017 г.** „ТЕЦ Марица Изток 2“ ЕАД отчита 8 931 553 MWh брутно електропроизводство, а изнесената в ЕЕС електрическа енергия е 7 685 524,44 MWh. Разчетите за брутно електропроизводство за 2017 г. са изпълнени на 97,12%. Общата произведена електрическа енергия за 2017 г., в резултат на престойте на съоръженията (от планови ремонти, престой в резерв, диспечерски ограничения и др.) се равнява на 4 358 447,05 MWh и е с 740 250,65 MWh по-малко от произведената електрическа енергия за 2016 г. Отчетеният брутен СРУГ през 2017 г. е 375,68 g/kWh и е с 0,32 g/kWh по-нисък от планирания 376,00 g/kWh. От него 374,96 g/kWh са от въглища и 0,72 g/kWh са от мазут. За производството на електрическата енергия през 2017 г. дружеството е изразходило 14 487 085,95 t. въглища с осреднена долна работна калоричност 1 618,17 kcal/kg, като средния разход на въглища за блокове от 1 до 4 е 1,61 t./MWh, а за блокове от 5 до 8 е 1,63 t./MWh.

По отчетни данни през **2018 г.** дружеството е реализирало 8 532 880 MWh разполагаемост, с което реално предоставената мощност е използвана близо 73,00% спрямо отчетената възможна разполагаемост. Дружеството отчита 8 499 626,15 MWh брутно електропроизводство, а изнесената в ЕЕС електроенергия е 7 328 919,84 MWh. Разчетите за брутно производство са изпълнени на 98,24%. Отчетеният брутен СРУГ е 376,67 g/kWh и е по-нисък от планирания 377,61 g/kWh. От него 376,01 g/kWh са от въглища и 0,66 g/kWh са от мазут. За производството на електрическата енергия през 2018 г. дружеството е изразходило 13 532 126,90 t. въглища с осреднена долна работна калоричност 1 653,21 kcal/kg, като средния разход на въглища за блокове от 1 до 4 е 1,56 t./MWh, а за блокове от 5 до 8 е 1,62 t./MWh. Средния разход на въглища за цялата централа през 2018 г. е 1,59 t./MWh и е по-нисък от този през 2017 г. (1,62 t./MWh).

По **предварителни данни през 2019 г.** „ТЕЦ Марица Изток 2“ ЕАД отчита 6 595 486,00 MWh брутно електропроизводство, а изнесената в ЕЕС електроенергия е 5 642 617,00 MWh. Разчетите за брутно електропроизводство за 2019 г. са изпълнени на 79,84%. Отчетеният нетен СРУГ на блоковете от централата през 2019 г. е 442,17 g/kWh и е по-висок от планирания 437,68 g/kWh. Разходът на въглища през отчетната година е 10 589 296,00 t.

Общо за периода от 2015 г. до 2019 г. „ТЕЦ Марица Изток 2“ ЕАД отчита:  
- брутно електропроизводство – 41 767 929,35 MWh;  
- нетно електропроизводство(изнесена към ЕЕС) – 35 862 739,370 MWh.

### **I.3. Изпълнение на ремонтните програми**

Разходите за ремонти през **2015 г.** са в размер на 19 922 хил. лв.( в т. ч. 11 534 хил. лв. за вложени материали и 8 388 хил. лв. за външни услуги), при планирани за периода 26 721 хил. лв. или изпълнението на ремонтната програма за 2015 г. е 74,55%. Разходите са основно за ремонти по стопански начин и са за сероочистващите инсталации на блокове от 1 до 8, както и за основен ремонт на блок № 1 и за средни ремонти на блокове № 2, 3, 4, 5, 6 и 8.

При планирани за **2016 г.** разходи за ремонти, с които не е увеличена стойността на активите в размер на 21 607 хил. лв., дружеството отчита общо 20 157 хил. лв., от които 8 374 хил. лв. за вложени материали и 11 783 хил. лв. за външни услуги. Представен е „Отчет за разходите по ремонтната дейност на съоръженията и сградите в „ТЕЦ Марица

Изток 2“ ЕАД към 31.12.2016 г.“ През 2016 г. са извършени средни ремонти на всички енергийни блокове, с изключение на блок № 3, на който е извършен основен ремонт.

Изпълнението на ремонтната програма за 2016 г. е 93,3%.

При планирани за **2017 г.** разходи за ремонти в размер на 23 343 хил. лв., дружеството отчита общо 18 648 хил. лв., от които 8 735 хил. лв. за вложени материали и 9 913 хил. лв. за външни услуги. През отчетната година са извършени планови и средни ремонти на всички енергийни блокове, съгласно утвърден график, а на енергиен блок № 4 е извършен основен ремонт.

Изпълнението на ремонтната програма за 2017 г. е близо 80,00%.

При планирани за **2018 г.** разходи за ремонти в размер на 27 812 хил. лв., дружеството отчита общо 25 910 хил. лв., от които 11 812 хил. лв. за вложени материали и 14 098 хил. лв. за външни услуги. През отчетната година са извършени планови и средни ремонти на всички енергийни блокове, съгласно утвърден график, а на енергиен блок № 8 е извършен основен ремонт, който е приключил през месец декември 2018 г.

Изпълнението на ремонтната програма за 2018 г. е 93,16%.

При планирани за **2019 г.** разходи за ремонти в размер на 27 141 хил. лв., са отчетени общо 26 258 хил. лв., от които 11 554 хил. лв. за вложени материали и 14 704 хил. лв. за външни услуги. Изпълнението на ремонтната програма за 2019 г. е 96,75% спрямо планираните средства в утвърдената бизнес програма. През годината са извършени планови и текущи ремонти, съгласно утвърден график, като на енергийни блокове № 1, 2, 3, 4, 5 и № 7 са извършени средни ремонти, а на блок № 8 е направен основен ремонт.

#### **I.4. Изпълнение на социалните програми за периода 2015 г. – 2019 г.**

В таблица № 4 са посочени планираните и отчетени разходи за дейностите и мероприятията със социална насоченост, регламентирани като задължителни с нормативни актове, представени по години за периода 2015 г. – 2019 г.

Таблица № 4

Наименование на дейността	2015 г.		2016 г.		2017 г.		2018 г.		2019 г.	
	план	отчет	план	отчет	план	отчет	план	отчет	план	отчет
1. Осигуряване на безплатна храна и добавки съгласно Наредба № 11	5 637	5 649	5 145	5 538	5 399	5 490	5 198	6 268	5 691	6 181
2. Средства за корекция на зрението – очила за работа с видеодисплеи	12	12	20	20	51	51	51	51	51	51
3. Неснижаем запас от лекарствени средства (аптечки)	20	19	20	12	20	18	20	31	20	28
4. Лични предпазни средства и работни облекла	853	879	609	460	445	710	482	680	723	992
5. Задължителни периодични медицински прегледи	74	70	11	11	62	58	22	20	93	86
6. Застраховка „Трудова злополука“	37	32	35	32	37	27	32	30	32	31
<b>Общо:</b>	<b>6 633</b>	<b>6 661</b>	<b>5 840</b>	<b>6 073</b>	<b>6 014</b>	<b>6 354</b>	<b>5 805</b>	<b>7 080</b>	<b>6 610</b>	<b>7 369</b>

От таблицата се вижда, че за периода от 2015 г. до 2019 г. дружеството отчита общо 33 537 хил. лв., при планирани 30 902 хил. лв. или **преизпълнение от 8,53%**.

Следва да се има предвид, че за целите на анализите са използвани планираните и отчетни данни, съгласно актуализираните бизнес планове на дружеството, които са приети от СД на БЕХ, както и че отчетните данни за всяка една програма за 2019 г. са предварителни.

**Предвид гореизложеното, може да се направи следното обобщение: за периода 2015 г. – 2019 г. дружеството отчита следните резултати:**

- **Инвестиционни програми – извършени са инвестиции на обща стойност 343 087 хил. лв., при планирани за периода 422 732 хил. лв. или изпълнението е 23,21%.**

- **Производствени програми – изпълнението на всеки технико-икономически показател е различно и специфично и зависи от външни за дружеството фактори.**

- **Ремонтни програми – тяхното изпълнение е сравнително високо, като от 74% през 2015 г. достига до 96,75% през 2019 г.**

- **Социални програми – преизпълнение на планираните средства с 8,53%.**

## **II. БИЗНЕС ПЛАН ЗА ПЕРИОДА 2021 г. – 2025 г.**

Представеният от „ТЕЦ Марица Изток 2“ ЕАД бизнес план за периода 2021 г. - 2025 г. е приет на заседание на Съвета на директорите на дружеството с решение по т. 20 от протокол № 47 от 02.12.2019 г. Същият съдържа изискуемите реквизити по чл. 13, ал. 1 от НЛДЕ, както следва:

1. инвестиционна програма;
2. производствена програма;
3. ремонтна програма;
4. социална програма за дейностите и мероприятията със социална насоченост, регламентирани като задължителни с нормативни актове;
5. прогнозна структура и обем на разходите по години в съответствие с класификацията на разходите съгласно указанията на комисията за формата и съдържанието на информацията, необходима за целите на ценообразуването по наредбите за регулиране на цените на електрическата и топлинната енергия и на природния газ;
6. прогнозни годишни финансови отчети.

Освен горепосочените задължителни реквизити, в бизнес плана дружеството е представило: корпоративна информация, своята мисия, визия и цели, управленска структура, човешки ресурси и социална политика, анализ на пазара, текущо състояние на бизнеса (приходи и разходи, събития във връзка с финансовата дейност на дружеството, финансови резултати), основните насоки при разработване на бизнес плана за периода 2021 г. – 2025 г., както и други.

### **II.1. Инвестиционна програма за периода 2021 г. – 2025 г.**

**Таблица № 5**

Направление	година от бизнес плана				
	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
- строително-монтажни работи	35 901	28 614	27 113	22 802	20 481
- машини и съоръжения	44 876	35 768	33891	28 498	25 600
- проучване и проектиране	1 346	1 073	1017	855	767
- други разходи	7 629	6081	5761	4845	4352
<b>Общо, хил. лв.</b>	<b>89 752</b>	<b>71 536</b>	<b>67 782</b>	<b>57 000</b>	<b>51 200</b>

През периода 2021 г. – 2025 г. „ТЕЦ Марица Изток 2“ ЕАД предвижда инвестициите да бъдат финансирани със собствени средства, основно от реализираните постъпления от дейността на дружеството. Представена е подробна инвестиционна програма, представена по години, както и по цехове. Тя включва инвестиционни обекти по Закона за устройство на територията (ЗУТ) и такива извън този обхват. Дружеството е планирало инвестиционни дейности по ЗУТ на стойност по 50 000 лв. на година за: геодезически замервания (нулеви и текущи замери по Наредба № 9) и изграждане на бетонни пътища и площадки. Като **нови обекти** е посочено, че през 2021 г. е планирано изграждане на ДМА в цех ХВО и резервоар за сярна киселина на стойност 90 000 лв. и изграждане на отопление, вентилация, климатизация и затваряне ред „Б“ на машинна зала част 890 MW на стойност 800 000 лв. През 2023 г. се планират по 100 000 лв. за всяка позиция: „Административен отдел“ към „ТЕЦ Марица Изток 2“ ЕАД, изграждане на нафтово стопанство (за него са планирани още 100 000 лв. през 2025 г.) и изграждане на административно-битова сграда на ЦСИ на стойност 850 000 лв. Всички други планирани инвестиционни дейности са извън обхвата на ЗУТ и са във връзка с екологични норми на ЕС и дерогация, Директива за най-добри налични техники и Национален план за инвестиции (НПИ 2021 г. – 2030 г.). Те са представени и по цехове на централата, като включват доставки на резервни части, машини и оборудване, подмяна на износени части, реконструкции и модернизации на различни елементи и съоръжения, изграждания на нови системи, демонтажи и монтажи и много други.

В таблица № 5 е представено обобщение на планираните средства за инвестиции, по години за периода 2021 г. – 2025 г., както и по направления (за: СМР, машини и съоръжения, проучване и проектиране и други разходи). **Общата стойност на инвестициите за периода 2021 г. – 2025 г. възлиза на 337 270 хил. лв.**

## **II.2. Производствена програма за периода 2021 г. – 2025 г.**

Производствената програма е съобразена със спецификата на електроенергийния пазар в страната, сигурността на енергийните доставки, задълженията наложени от ЕК за предоставяне на минимални количества електрическа енергия на борсовия пазар и постигане на максимална ефективност на приходите и разходите извън наложените задължения към обществото.

За периода на бизнес плана се очаква дружеството да участва с квота на регулирания пазар с оглед гарантиране сигурността на доставките с електрическа енергия и възстановяване на пълната себестойност на електрическа енергия на основание чл. 35 от ЗЕ.

Производствената програма за периода 2021 г. – 2025 г. е намалена спрямо предходните отчетни периоди, като реализацията на електрическа енергия на свободния пазар се предвижда само в случаите, когато пазарните цени са икономически изгодни (с изключение на количествата, определени по поетия ангажимент, свързан с ликвидността на борсовия пазар).

Общата разполагаема мощност за производство на електроенергия и предоставяне на допълнителни услуги от „ТЕЦ Марица Изток 2“ ЕАД за периода 2020 г. – 2025 г. е изчислена при около 70% използваемост на разполагаемостта след приспадане на планираните ремонти. Производството на електроенергия в целия разглеждан период е планирано при използвана средно 48% от възможната разполагаемост на централата след приспадане на планираните ремонти. За предоставяне на студен резерв и допълнителни услуги е ангажирана около 16% от възможната разполагаема мощност на централата. Брутното електропроизводство за 2020 г. е предвидено около 6,025 млн. MWh и за периода 2021 г. – 2025 г. остава в порядъка на 5,9-6,1 млн. MWh. Нетното производство на електроенергия се очаква около 5,06-5,13 млн. MWh годишно за целия период на прогнозата.



В таблица № 6 са представени прогнозни показатели за производството по години за периода на бизнес плана от 2021 г. – 2025 г.

**Таблица № 6**

<b>ПРОГНОЗНИ ПРОИЗВОДСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПЕРИОДА 2021 Г. – 2025 Г.</b>					
<b>Показател</b>	<b>2021 г.</b>	<b>2022 г.</b>	<b>2023 г.</b>	<b>2024 г.</b>	<b>2025 г.</b>
Производство на ел. енергия-бруто, MWh	5 966 273	5 998 030	5 984 791	5 987 677	5 926 082
Разход на ел. енергия за собствени нужди, %	14,44	14,46	14,45	14,49	14,49
Произведена активна ел. енергия, MWh	5 104 466	5 130 579	5 119 888	5 119 888	5 067 216
Разполагаема мощност за първично и вторично регулиране, MWh	415 450	415 450	554 640	554 640	525 600
Разполагаема мощност за студен резерв, MWh	1 243 280	2 093 816	2 093 816	2 093 816	1 925 848
СРУГ за производство на ел. енергия – бруто	377,00	376,73	377,23	377,23	379,22
СРУГ за производство на ел. енергия – нето	440,66	440,43	440,95	440,95	443,50
Разход на мазут, t.	400	440	450	450	450
Разход на метан, kpm <sup>3</sup>	4 891	4 947	4 750	4 750	4 750
Разход на варовик, t.	604 317	594 618	584 063	584 063	532 058

### **II.3. Ремонтна програма за периода 2021 г. – 2025 г.**

В ремонтната програма за периода на бизнес плана са заложили само типовите ремонтни работи, които ще се изпълняват при текущи и средни ремонти, а така също и при аварийни и профилактични ремонти. Една част от дейностите се извършват по стопански начин от ремонтните звена към цеховете, а други се възлагат на външни изпълнители. По време на ремонтните дейности се извършва стриктен контрол с цел качествено и точно изпълнение на планираните дейности. Навременното и коректно планиране на ремонтните дейности, както и обезпечаването им с необходимите резервни части и материали и извършването им от квалифициран и обучен персонал, са показател за високо качество на ремонтите.

В таблица № 7 е представено обобщение на планираните средства за ремонтна програма за периода 2021 г. – 2025 г., които са разпределени по години и по обекти, съоръжения и цехове. Дружеството е посочило, че ремонтната програма е в сила от 30.03.2018 г.

**Таблица № 7**

<b>Направление</b>	<b>година от бизнес плана</b>				
	<b>2021 г.</b>	<b>2022 г.</b>	<b>2023 г.</b>	<b>2024 г.</b>	<b>2025 г.</b>
<b>Въглищно стопанство-всичко</b>	1 884 810	1 822 050	1 801 805	1 231 600	1 056 500
<b>Блок № 1</b>	1 010 601	1 143 450	1 130 745	1 033 630	885 800
<b>Блок № 2</b>	1 153 975	1 115 550	1 103 155	986 780	846 400
<b>Блок № 3</b>	1 126 045	1 097 550	1 076 455	987 500	846 600
<b>Блок № 4</b>	1 100 908	1 082 250	1 052 425	1 042 980	894 200
<b>Блок № 5</b>	1 049 237	1 311 300	1 296 730	1 119 000	960 600
<b>Блок № 6</b>	1 290 366	1 247 400	1 233 540	856 900	734 700
<b>Блок № 7</b>	1 200 059	1 160 100	1 147 210	939 200	805 600
<b>Блок № 8</b>	1 720 721	1 663 425	835 933	954 400	818 600

Контрол на метала и металография	81 928	79 200	78 320	44 300	37 500
Всичко КЦ (КЦ-700 MW и КЦ-890 MW)	7 876 750	7 745 000	7 702 500	7 345 400	6 306 400
Всичко ТЦ (ТЦ-700 MW и ТЦ-890 MW)	849 072	820 800	811 680	328 800	281 600
Всичко електро цех- (общостанционни и СОИ от 1-8)	1 205 072	1 195 580	1 192 518	1 235 600	1 059 800
КИП и А	1 218 977	1 198 300	1 191 630	1 066 200	918 600
Химично оборудване-всичко	206 682	199 800	197 580	158 960	136 800
СОИ-всичко	1 802 865	1 743 500	1 724 350	1 229 050	1 056 010
Сгуроотвал – всичко	490 637	474 300	469 030	288 170	247 590
ЖП гара – всичко	316 540	306 000	302 600	145 390	125 220
Общи ремонти	252 301	243 900	241 190	245 440	210 780
<b>ВСИЧКО ТЕЦ, лв.</b>	<b>25 837 543</b>	<b>25 649 455</b>	<b>24 589 396</b>	<b>21 239 300</b>	<b>18 229 300</b>

За периода на бизнес плана от 2021 г. до 2025 г. дружеството **планира общо средства за ремонтна програма в размер на 115 544 994,00 лв.**

#### **II.4. Социална програма за периода 2021 г. – 2025 г.**

С цел стимулиране и задържане на служителите в дружеството, се осигуряват средства за допълнителни социални придобивки в съответствие с Колективен трудов договор, като социалните разходи се определят като процент от начислените средства за работна заплата и изцяло се осигуряват от приходите, реализирани чрез продажбата на електрическа енергия. Дружеството посочва, че КТД и Кодекса на труда уреждат и осигуряват защита по въпросите на трудовата заетост, доходите, социалното обслужване, условията на труд, социалното партньорство, механизма на компенсиране на инфлацията и всички други въпроси на социалните и трудови отношения. Обученията за поддържане и повишаване на квалификацията на персонала в „ТЕЦ Марица Изток 2“ ЕАД се извършват съгласно изискванията на нормативната база, Интегрирана система за управление и вътрешни документи. Дружеството заявява, че в процес на подписване е нов КТД.

В таблица № 8 са посочени планираните дейности и мероприятията със социална насоченост, регламентирани като задължителни с нормативни актове, с техните прогнозни стойности, по години, като **общият им размер за периода 2021 г. – 2025 г. възлиза на 31 290 хил. лв.**

**Таблица № 8**

**В ХИЛ. ЛВ.**

Наименование на дейността	година от бизнес плана				
	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
1. Осигуряване на безплатна храна и добавки съгласно Наредба № 11	5 780	5 610	5 420	5 250	5 190
2. Средства за корекция на зрението – очила за работа с видеодисплеи	50	49	48	47	46
3. Неснижаем запас от лекарствени средства (аптечки)	30	30	30	30	30
4. Лични предпазни средства и работни облекла	720	690	670	650	620
5. Задължителни периодични медицински прегледи	30	30	30	30	30
6. Застраховка „Трудова злополука“	30	30	30	30	30
<b>Общо:</b>	<b>6 640</b>	<b>6 439</b>	<b>6 228</b>	<b>6 037</b>	<b>5 946</b>

**III. ИКОНОМИЧЕСКИ АСПЕКТИ ПО БИЗНЕС ПЛАН 2021 Г. - 2025 Г. НА  
„ТЕЦ МАРИЦА ИЗТОК 2“ ЕАД**

„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, съгласно представената информация на база предварителен годишен финансов отчет към 31.12.2019 г. и прогноза за 2020 г., очаква да реализира загуба преди данъци от 236 139 хил. лв. за 2019 г. и загуба преди данъци от 93 454 хил. лв. за 2020 г. За периода на бизнес плана 2021 г. – 2025 г., дружеството е представило прогнозни финансови отчети от които е видно, че във всяка година прогнозира да реализира печалба преди данъци, като за 2025 г. да достигне 83 602 хил. лв., спрямо 53 339 хил. лв. за 2021 г. Приходите, разходите и финансовите резултати са представени в таблица № 9.

**Таблица № 9**

№ по ред	Показатели	мярка	Очаквани 2019 г.	Прогноза					
				2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
1.	<b>Разполагаема Мощност - нето</b>	MWh	<b>6 169 315</b>	<b>6 083 475</b>	<b>6 745 507</b>	<b>7 622 112</b>	<b>7 751 357</b>	<b>7 751 357</b>	<b>7 524 048</b>
2.	<b>Произведена електрическа енергия- нето</b>	MWh	<b>5 642 617</b>	<b>5 151 073</b>	<b>5 104 466</b>	<b>5 130 579</b>	<b>5 119 888</b>	<b>5 119 888</b>	<b>5 067 216</b>
3.	<b>Общо приходи от продажби на ел. енергия</b>	хил. лв.	<b>693 600</b>	<b>838 302</b>	<b>974 546</b>	<b>1 015 473</b>	<b>1 019 811</b>	<b>1 026 723</b>	<b>1 027 162</b>
3.1.	Разполагаемост допъл. услуги ПР и ВР ЕСО	хил. лв.	4 509	3 876	4 154	4 154	5 546	5 546	5 256
3.2.	Студен резерв	хил. лв.	886	5 831	12 309	20 729	20 729	20 729	19 066
3.3.	Ел. енергия - НЕК	хил. лв.	285 542	272 637	310 832	319 774	321 375	323 611	324 709
3.4.	Участие при рег. нагоре ЕСО	хил. лв.	35 389	45 220	55 505	57 290	57 388	57 787	62 598
3.5.	Продажби БНЕБ "Ден напред"	хил. лв.	233 849	355 101	177 174	183 870	184 791	186 076	186 707
3.4.	Продажби БНЕБ "ЦПДД"	хил. лв.	133 352	155 564	414 466	429 549	429 875	432 867	428 719
3.5.	Продадена балансираща енергия	хил. лв.	74	73	106	107	107	107	107
4.	Средни цени								
4.1.	Разполагаемост допъл. услуги ПР и ВР ЕСО	лв./MWh	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
4.2.	Студен резерв	лв./MWh	11,00	10,05	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90
4.3.	Ел. енергия - НЕК	лв./MWh	117,13	155,61	177,42	182,52	183,43	184,71	185,34
4.4.	Участие при регулиране нагоре ЕСО	лв./MWh	285,62	374,03	441,76	454,47	456,75	459,93	461,49
4.5.	Продажби БНЕБ "Ден напред"	лв./MWh	130,62	150,21	177,42	182,52	183,43	184,71	185,34
4.6.	Продажби БНЕБ "ЦПДД"	лв./MWh	94,59	155,61	177,42	182,52	183,43	184,71	185,34
4.7.	Участие регулиране надолу ЕСО	лв./MWh	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
4.8.	Продадена балансираща енергия	лв./MWh	13,48	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00
4.9.	Закупена балансираща енергия ЕСО	лв./MWh	218,58	374,03	441,76	454,47	456,75	459,93	461,49
5.	<b>Общо приходи от дейността</b>	хил. лв.	<b>721 869</b>	<b>847 848</b>	<b>984 220</b>	<b>1 025 257</b>	<b>1 029 314</b>	<b>1 036 352</b>	<b>1 036 925</b>
6.	<b>Общо разходи от дейността</b>	хил. лв.	<b>-920 700</b>	<b>-922 779</b>	<b>-916 713</b>	<b>-935 259</b>	<b>-942 592</b>	<b>-949 186</b>	<b>-953 423</b>
7.	<b>Печалба от основна дейност</b>	хил. лв.	<b>-198 831</b>	<b>-74 931</b>	<b>67 507</b>	<b>89 998</b>	<b>86 722</b>	<b>87 166</b>	<b>83 502</b>

8.	Резултат от финансова дейност	хил. лв.	-37 308	-18 523	-14 168	-9 678	-4 999	-626	100
9.	Печалба преди данъци	хил. лв.	-236 139	-93 454	53 339	80 320	81 723	86 540	83 602

### 1. Финансови резултати очаквани за 2019 г. и прогнозирани за 2020 г.

Финансовият резултат на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД за 2019 г. се очаква да бъде отрицателен-загуба преди данъци в размер на 236 139 хил. лв., спрямо загуба преди данъци от 356 441 хил. лв. за 2018 г., намалението на загубата се дължи основно на регулаторната ценова рамка и ръста на цените на пазарната платформа „ден напред“ в периода м. януари - юли 2019 г. Приходите от продажби на електрическа енергия на платформа „ден напред“ формират средно около 19% от общите приходи.

Дружеството прогнозира през 2020 г. намаляване на загубата до 93 454 хил. лв., вследствие на стабилизиращия ефект от предприетите мерки за частично признаване на разходи, свързани с изпълнение на заложените задължения към обществото. Предприетите мерки са вследствие на отчитане на ключовото значение на енергийната мощност за енергийната и национална сигурност на страната, поради което нейното управление не би следвало да се управлява единствено на пазарен принцип.

За финансовото стабилизиране на дружеството е необходима реализацията на набелязаните краткосрочни, средносрочни, дългосрочни мерки и конкретни варианти за стабилизиране и подобряване на финансовото – икономическо състояние от създадената работна група със заповед № Е-РД-16-465 от 03.09.2018 г. на Министъра на енергетиката.

Във връзка с ключовото значение на централата за енергийната сигурност и позиционирането ѝ като важен фактор в сферата на енергетиката и необходимостта за гарантиране на финансовата ѝ стабилност е проведена през януари 2019 г. среща в ЕК за необходимостта от увеличаване на капитала на дружеството съобразно с пазарните условия, така че това да не доведе до нарушаване на европейските норми. Капиталът на дружеството е увеличен с 305 730 хил. евро (597 955 хил. лева) чрез капитализация на дълг.

Приходите от основна дейност „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД са формирани от продажби на електрическа енергия на свободния, регулирания и балансиращия пазар и се очаква да достигнат 693 600 хил. лв. за 2019 г. и прогнозиран ръст през 2020 г. на 838 302 хил. лв.

В състава на други приходи от дейността са заложените приходи от финансиране, приходи от обезщетения за настъпили застрахователни събития, приходи от продажба на услуги, материални запаси и други, като за 2019 г. са на стойност 28 269 хил. лв., а за 2020 г. са 9 546 хил. лв.

Приходите от продажби през 2019 г. и 2020 г. на регулирания пазар са въз основа на предвидените количества електрическа енергия, които „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, следва да предостави на обществения доставчик, в съответствие с Решение № Ц-19 от 01.07.2019 г. на КЕВР, с оглед гарантиране сигурността на доставките на енергийни услуги на регулирания пазар. При формиране на приходите за 2019 г. и 2020 г. е взета предвид изчислената цена от КЕВР еднокомпонентна цена в размер на 135,30 лв./MWh.

Постоянните разходи в т.ч. разходи за материали, възнаграждения на персонала, разходи за ремонти, разходи за външни услуги и други за целите на финансово планиране са със средногодишно намаление от 2%.

Преките променливи разходи, свързани с производството на електрическа енергия, включват разходи за горива – въглища, мазут, метан, варовик, както и разходите, свързани с депониране на отпадъци (пепелина).

Разходите за въглища представляват около 30% от стойността на общите променливи разходи и за целите на финансовото планиране е използвана текущата им цена от 77,00 лв./тУГ, определена със заповед на Министъра на енергетиката. Цените на мазута и метана са обвързани с изменението на цените на петрола на международните пазари, но тяхното влияние върху себестойността на произвежданата електрическа

енергия е минимално под 0,5% от производствената себестойност. Делът на разходите за варовик, формира над 2% от стойността на общите променливи разходи. За целите на финансовото планиране тези разходи бележат ръст от по-високата цена за доставка и остават непроменени през целият период на прогнозата.

Разходите за квоти за емисии CO<sub>2</sub> са основен променлив разход, който за базовата година има дял от 61% от общите променливи разходи и са определени при прогнозна цена от 29 евро/тон през 2019 г. с приет плавен ръст за периода на бизнес плана до 35 евро/тон през 2025 г. Тези разходи са основен фактор, който води до увеличение на себестойността на произвежданата електрическа енергия. За периода на бизнес плана се очаква цените на въглеродните емисии на международните борсови пазари да продължат да се покачват, в резултат на възприетата от ЕК енергийна политика за въвеждане на четвърти енергиен пакет „Чиста енергия за всички европейци“.

Разходите за вноски във „Фонд сигурност на електроенергийната система“ (ФСЕС) за 2019 г. ще достигнат 32 418 хил. лв. и имат допълнителен негативен ефект върху крайния финансов резултат на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, тъй като те са за сметка на печалбата и не са ценообразуващ елемент за целите на регулирането.

## **2. Прогнозни финансови параметри за периода 2021 г. – 2025 г.**

Прогнозираните приходи и разходи за периода на бизнес плана са при условията на отчитане на промените в регулаторната среда, влиянието на международните борсови котировки на квотите за емисии, степента на либерализация на цените на енергийните услуги и други специфични за централата фактори. Дружеството посочва, че база при изготвяне на прогнозите са утвърдените от Министерство на финансите макроикономически показатели, както и участие с квота на регулирания пазар с оглед гарантиране сигурността на доставките с електрическа енергия и възстановяване на пълната себестойност на електрическа енергия на основание на чл. 35 от ЗЕ.

Средната продажна цена на енергията е изчислена при условията на плавно повишаване на цените на емисиите CO<sub>2</sub>, средно с 3,28% на година, като за базовата 2021 г. цената е 31,00 евро/тон, а в края на периода 2025 г. е 35,00 евро/тон. Квотите за емисии CO<sub>2</sub> се превръщат в основен ценообразуващ елемент за произвежданата от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД електрическа енергия, който ще оказва все по-сериозно влияние върху нейната себестойност-

Произведената електрическа енергия за периода на бизнес плана е намалена, спрямо предходни отчетни периоди, като дружеството прогнозира да реализира част от произведената електрическа енергия на регулирания пазар, а останалата част на свободния пазар чрез платформите на „Българска независима енергийна борса“ ЕАД, чрез сегментите „ден на пред“, „в рамките на деня“ и „централен пазар за двустранни договори“. Доколко успешна е пазарната реализация зависи от себестойността на продукцията и от ценовите нива на енергийните борси в региона, на които оперират търговските участници. В това отношение „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД не е в благоприятна позиция поради технологията на производство и допълнителните разходи за закупуване на квоти за емисии на парникови газове, което значително повишава себестойността на произвежданата електрическа енергия. Реализация на електрическа енергия на свободния пазар се предвижда само в случаите, когато пазарните нива са икономически изгодни (с изключение на количествата, определени по поетия ангажимент към ЕК, свързани с ликвидността на борсовия пазар).

За периода на бизнес плана 2021 г. - 2025 г. се наблюдава положителна тенденция, като „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД прогнозира положителни финансови резултати от осъществяване на дейността в резултат на ефективно изпълнение на ангажиментите на централата, свързани с наложени допълнителни задължения към обществото и очакваната промяна в цените на електроенергийната борса на платформите „Ден напред“ и „ЦПДД“. В обобщение, основните фактори, които предопределят финансовите резултати са:

увеличените разходи за емисии CO<sub>2</sub>, повлияни от международните пазари и минималните количества на безплатните квоти през периода на бизнес плана 2021 г. – 2025 г., съгласно „Националната рамка за инвестиции (НРИ) за периода 2021 г. 2030 г.; пазарните нива на цената на електрическата енергия в страната и регионалните пазари и установяване на гъвкав регулаторен механизъм, който да се адаптира успоредно с либерализацията на пазара, за да се осигури максимална прозрачност във взаимоотношенията между всички пазарни участници сигурна и предвидима регулаторна среда по отношение участието на централата в енергийния микс, с оглед гарантиране сигурността на доставките на електрическа енергия на вътрешния пазар.

**Перспективите за развитие на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД са свързани с усилията на „БЕХ“ ЕАД в съвместната му работа с правителството за подобряване и стабилизиране на финансовото състояние на дружеството. Освен това, „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД разработва краткосрочни и средносрочни цели, които ще доведат до подобряване на производствената ефективност и до повишаване на ефективността на разходите за производство на електрическа енергия, както и до повишаване на конкурентоспособността и пазарна устойчивост на дружеството.**

Постигането на тези цели е залегнало и при изготвянето на инвестиционната програма на централата за периода 2021 г.-2025 г. с оглед на запазване и подобряване на техническото състояние на съоръженията.

### **3. Финансови коефициенти за периода на бизнес плана**

Коефициентът рентабилност изчислен на база продажбите, собствения капитал и активите бележи ръст в периода на бизнес плана и като измерител на ефективността на работата, отразява способността и потенциала на дружеството с приходите които получава да възстановява извършените разходи и реализира печалба.

Коефициентът на общата ликвидност, съотношението между текущи активи и текущи пасиви също бележи ръст, но неговите стойности показват, че в периода на бизнес плана дружеството все още не разполага с достатъчно свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения.

Коефициентът на финансова автономност(независимост), съотношението между собствен капитал и пасиви в периода нараства, като неговите стойности показват, че собствения капитал нараства, а привлечения капитал намалява или определя възможността на дружеството със собствени средства да обслужва дългосрочните и краткосрочните си задължения.

Коефициентът на задлъжнялост е сходен по структура с коефициента на платежоспособност, съотношението между пасиви и собствен капитал в разглеждания период е със стойности които определят, че дружеството ще осъществява дейността си с по-малко привлечени средства.

### **4. Размер и начин на финансиране на предвидените инвестиции**

Общо инвестиционните разходи на дружеството за периода на бизнес плана са в размер на 337 270 хил. лв., разпределени по години, както следва; 2021 г. – 89 752 хил. лв.; 2022 г. – 71 536 хил. лв.; 2023 г. – 67 782 хил. лв. и за 2024 г. – 57 000 хил. лв. 2025 г. – 51 200 хил. лв. Източник за финансиране на прогнозираните инвестиции са собствени средства от реализираните постъпления от дейността на дружеството.

**Въз основа на направения финансов анализ на прогнозираните финансови резултати от дейността за всяка година, от периода на бизнес плана 2021 г. – 2025 г. на „ТЕЦ Марица Изток 2“ ЕАД, постигнати при условията на съвместната работа на „БЕХ“ ЕАД с правителството за подобряване и стабилизиране на финансовото му състояние, може да бъде направен извод, че ще бъдат осигурени финансови възможности за осъществяване на лицензионните дейности.**

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 2, т. 1 и ал. 3 от Закона за енергетиката, чл. 13, ал. 1 и чл. 49, ал. 2, т. 3 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

## **КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

### **РЕШИ:**

**ОДОБРЯВА** на „ТЕЦ Марица Изток 2“ ЕАД, с ЕИК 123531939, със седалище и адрес на управление: област Стара Загора, община Раднево, с. Ковачево 6265, бизнес план за периода 2021 г. - 2025 г., който става приложение № 2 към лицензия № Л-091-01 от 21.02.2001 г. за дейността „производство на електрическа енергия“.

Решението подлежи на обжалване в 14 (четирнадесет) дневен срок пред Административен съд – София град.

**ПРЕДСЕДАТЕЛ:**

**ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ**

**ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:**

**РОСИЦА ТОТКОВА**